
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		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528														
GILLS 13		WELL #: 1		RRCID -> 216483		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 17866 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149														
EL PRODUCTO		WELL #: 1H		RRCID -> 249667		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
EVANS I LTD		WELL #: 1		RRCID -> 256886		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
STATE 71		WELL #: 1		RRCID -> 279295		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
STATE 71		WELL #: 1R		RRCID -> 280130		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 12150 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS,		100367														
MAY, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 179176		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING					
TARPOON RESOURCES, LP				101006											
JOBE 70-20				WELL #:		1H	RRCID -> 283661	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11356	- 15014				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
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-
MBX OPERATING LLC				101199											
EICHENHOFER, C. C.				WELL #:		2	RRCID -> 171488	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 13410	PERF.12989	- 13410				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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-
LAST MILE PRODUCTION, LLC				102051											
MOOERS "B"				WELL #:		5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719	- 1624				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
RATLIFF STATE				WELL #:		7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840	- 1024				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
CIMAREX ENERGY CO.				153438											
MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:		1H	RRCID -> 288413	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 7432	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:		4H	RRCID -> 289598	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 7408	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS			
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206							
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"		WELL #:		1	RRCID -> 222750	COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10668 - 10770	
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	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409							
WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5123 - 6419	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
WEST STATE "24"		WELL #:		1	RRCID -> 161753	COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 4392 - 4443	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
LONGFELLOW FW		WELL #:		1201R	RRCID -> 211898	COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 4872		PERF. 4460 - 4499	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID -> 211901	COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 1980		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
LONGFELLOW FW		WELL #:		1104	RRCID -> 211968	COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 4836		PERF. 3896 - 4310	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409													
LA ESCALERA		WELL #:		1501		RRCID -> 215453		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 12700 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FW		WELL #:		1302		RRCID -> 220546		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 3606 PERF. 2912 - 2952							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:		3601		RRCID -> 223176		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4042 - 4192							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601		RRCID -> 224132		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5102		RRCID -> 247091		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 5623 PERF. N/A							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A		RRCID -> 256353		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6565 - 6575							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING										
OXY USA INC.				630591																
ELSNORE 70				WELL #: 7001		RRCID -> 283911		COMPL. DATE 08/09/2016		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15473 - 16212								
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958																
ROBBINS -A-				WELL #: 1		RRCID -> 192987		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 13660		PERF.11970 - 11990								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
XTO ENERGY INC.				945936																
TREES "20"				WELL #: 2		RRCID -> 162989		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 13166		PERF.12180 - 12246								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
PARISH 48				WELL #: 1H		RRCID -> 192319		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12758 - 13550								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
HODGE, J. HOWARD				WELL #: 7H		RRCID -> 204881		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 14988		PERF.11123 - 11988								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
LA ESCALERA BLK A-47				WELL #: 1		RRCID -> 254495		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 16051		PERF. N/A								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC MORTON 23				00079 075 527861 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 188909		CAPACITY COMPL. DATE 11/04/2001				CNTY: WINKLER TOTAL DEPTH 15748 PERF.11225 - 11245							
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
04	3270 X	696	-0-	-2574	-0-	-0-			696 2			N	-0-						146
05	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	-0-			8014 2	116	9	N	105		185	1			66
06	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	-0-			4072 2		3	9	N						69
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	-0-			3156 2		6	9	N						74
08	3596 X	2207	-0-	-1389	-0-	-0-			2204 2		3	9	N						77
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	-0-						N	NO RPT						77
MORTON 23				WELL #: 1		RRCID -> 197666		COMPL. DATE 09/24/2008				TOTAL DEPTH 16222 PERF.11120 - 11192							
04	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	-0-			1590 2			N	-0-						212
05	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	-0-			9522 2	206	9	N	187		344	1			55
06	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	-0-			6700 2		9	N	8						63
07	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	-0-			6668 2		40	9	N						99
08	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	-0-			2001 2			N	-0-						99
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						99
A. C. MORTON (DEVONIAN) PERMEX PETROLEUM CORPORATION HALLEY, S. M.				00079 080 655713 WELL #: 1701		NON-ASSOCIATED RRCID -> 257836		ONE WELL COMPL. DATE 04/09/2010				CNTY: WINKLER TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
ABELL (CLEAR FORK) APV MCCAMEY LLC HEAGY				00292 058 028617 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 055613		49B COMPL. DATE 12/14/1995				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
PETX OPERATING LLC FITZGERALD STATE				102221 WELL #: 2		RRCID -> 162160		COMPL. DATE 02/04/1997				TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370							
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	434	-0-	434	-0-	434			434 3			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	428	-0-	428	-0-	862			428 3			N	-0-						-0-
OLSEN ENERGY INC. GROVE, EUGENE				621750 WELL #: 1		RRCID -> 046294		COMPL. DATE 04/23/1968				TOTAL DEPTH 5905 PERF. N/A							
04	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	-0-			1115 2			Y	-0-						-0-
05	465 R	465	-0-	-0-	-0-	-0-			465 2			Y	-0-						-0-
06	1260 #	1132	-0-	-128	-0-	-0-			1132 2			Y	-0-						-0-
07	1302 #	1018	-0-	-284	-0-	-0-			1018 2			Y	-0-						-0-
08	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	-0-			1494 2			Y	-0-						-0-
09	1140 #	653	-0-	-487	-0-	-0-			653 2			Y	-0-						-0-

ABELL (CLEAR FORK) OLSEN ENERGY INC. EATON "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #:		00292 058 621750 2	ASSOCIATED		49B				CNTY: PECOS				
						RRCID -> 111145	COMPL. DATE 06/06/1984	TOTAL DEPTH 3862	PERF. 2975 - 3759							
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
04	600 #	407	-0-	-193	-0-	388	2	19	9	N	17					177
05	651 #	183	-0-	-468	-0-	173	2	10	9	N	9	162	1			24
06	630 #	530	-0-	-100	-0-	515	2	15	9	N	14					38
07	651 #	520	-0-	-131	-0-	508	2	12	9	N	11					49
08	558 #	477	-0-	-81	-0-	465	2	12	9	N	11	38	5			22
09	540 #	224	-0-	-316	-0-	210	2	14	9	N	13					35
ABELL (CLEAR FORK UPPER) PORTANA PROPERTIES LLC HUNT -A-					00292 116 101513	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS				
			WELL #:		3	RRCID -> 054361	COMPL. DATE 11/29/1972	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3050 - 3151							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HUNT "B"			WELL #:		1	RRCID -> 069441	COMPL. DATE 12/17/1976	TOTAL DEPTH 3800	PERF. N/A							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HUNT "C"			WELL #:		1	RRCID -> 103947	COMPL. DATE 01/01/1983	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3198 - 3410							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PETX OPERATING LLC NEXTGEN			WELL #:		102221 2	RRCID -> 155471	COMPL. DATE 07/24/1995	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3336 - 3344							
04	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2	-0-	2	9	2	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	7	-0-	7	16	7	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	24	8	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	8	-0-	8	32	8	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	7	-0-	7	39	7	3			N	-0-					-0-
ABELL (CLEAR FORK 3200) PETX OPERATING LLC BREWER			WELL #:		00292 145 102221 1 C	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS				
						RRCID -> 058103	COMPL. DATE 02/15/1974	TOTAL DEPTH 4120	PERF. N/A							
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ABELL (MCKEE, NW.) MOONLITE OIL & GAS COMPANY STATE-BALDWIN				00292 348 578463 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 136698		ONE WELL COMPL. DATE 06/21/1983		CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					23
07	14B DENY	-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
ABELL (MONTOKA) PETX OPERATING LLC TUCKER -A-				00292 435 102221 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 051905		ONE WELL COMPL. DATE 09/05/2006		CNTY: CRANE TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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-
CITATION OIL & GAS CORP. RENAUD				154235 WELL #: 5		RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 3208 - 3960							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
ABELL (PERMIAN-GENERAL) APV MCCAMEY LLC CROCKETT				00292 500 028617 WELL #: 2		ASSOCIATED RRCID -> 132400		49B COMPL. DATE 09/14/1989		CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					6
PORTANA PROPERTIES LLC TEXACO				101513 WELL #: 1		RRCID -> 128331		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PETX OPERATING LLC EBERHARD, W. C. T.				102221 WELL #: 1		RRCID -> 067389		COMPL. DATE 05/27/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
04	67 R	67	-0-	-0-		-0-	56	3	11	9	N	10	183	1			81
05	155 #	13	-0-	-142		-0-	13	3			N	-0-					81
06	150 #	15	-0-	-135		-0-	15	3			N	-0-					81
07	155 #	30	-0-	-125		-0-	30	3			N	-0-					81
08	124 #	45	-0-	-79		-0-	31	3	14	9	N	13					94
09	85 R	85	-0-	-0-		-0-	28	3	57	9	N	52					146

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.// 00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
PETX OPERATING LLC		//CONT.// 102221														
GERALDINE		WELL #: 1		RRCID -> 069898		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH 1600 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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LESSENICH, L. C.				WELL #: 2		RRCID -> 088810		COMPL. DATE 07/04/1984		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174						
04	DLQ G-10	567	-0-	567	1845	567	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	133	-0-	133	1978	133	3			Y	-0-					-0-
06	2131 R	153	-0-	-1978	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
08	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
09	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
NEXTGEN				WELL #: 3		RRCID -> 275777		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3596 - 3721						
04	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					40
05	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					40
06	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					40
07	372 #	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					40
08	372 #	156	-0-	-216	-0-	156	3			N	-0-					40
09	300 #	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-					40
CITATION OIL & GAS CORP.				154235												
GLENN, D.K.				WELL #: 5		RRCID -> 149196		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144												
GLENN, D. K. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 068741		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A						
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC				385564												
WILLIAMS, C.				WELL #: 1		RRCID -> 106173		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)			//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS									
VIDONIA OIL LLC					885568														
CROCKETT			WELL #:		3	RRCID -> 132646		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH		5562	PERF. 4697	-	4843				
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT					105	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT					105	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT					105	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT					105	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT					105	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT					105	
TEXAS COTTON INDUSTRIES			WELL #:		1	RRCID -> 139479		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH		6600	PERF. 1970	-	6164				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490						N	NO RPT					-0-	
AMOCO SILVERMAN			WELL #:		1	RRCID -> 149747		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH		5390	PERF. 3540	-	3580				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84	
BURNETT			WELL #:		1	RRCID -> 153452		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH		5369	PERF. 3543	-	3619				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
ABELL (PERMIAN 3800)					00292 580	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS									
ROCA PRODUCTION, INC.					722193														
CRONK			WELL #:		1	RRCID -> 019408		COMPL. DATE 03/27/1960		TOTAL DEPTH		5147	PERF. N/A						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
ABELL (SAN ANDRES GAS)					00292 609	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS									
SOIL ENERGY, INC.					800520														
GROVE			WELL #:		2	RRCID -> 019404		COMPL. DATE 11/11/1963		TOTAL DEPTH		4233	PERF. N/A						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	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-	

ABELL (WADDELL)		00292 812		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SOIL ENERGY, INC.		800520														
SIMMONS		WELL #: 3		RRCID -> 105909		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 5469		PERF. 5441 - 5462						
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
04	1080 N	821	-0-	-259	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	1240 N	438	-0-	-802	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	526	-0-	-734	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 114855		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 5730 - 5738						
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	737	3	69	9	N	63					195
05	682 N	533	-0-	-149	-0-	442	3	91	9	N	83	176	1			102
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1540	3	212	9	N	193	176	1			119
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	806	3	75	9	N	68					187
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	867	3	64	9	N	58	173	1			72
09	1380 N	940	-0-	-440	-0-	872	3	68	9	N	62					134
GERETY		WELL #: 1		RRCID -> 172163		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5273 - 5730						
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	390 N	133	-0-	-257	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
ABELL (WADDELL SEG A)		00292 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE								
MOONLITE OIL & GAS COMPANY		578463														
TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 019425		COMPL. DATE 12/18/1945		TOTAL DEPTH 6344		PERF. N/A						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
ABELL (3200)		00292 957		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
PETX OPERATING LLC		102221														
WOFFORD, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 045602		COMPL. DATE 09/07/1963		TOTAL DEPTH 6080		PERF. N/A						
04	SI MULT	124	-0-	124	337	124	3			N	-0-					-0-
05	SI MULT	48	-0-	48	385	48	3			N	-0-					-0-
06	SI MULT	137	-0-	137	522	137	3			N	-0-					-0-
07	SI MULT	138	-0-	138	660	138	3			N	-0-					-0-
08	791 R	131	-0-	-660	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
HOOK		WELL #: 1		RRCID -> 144846		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 3182 - 3194						
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-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-

ABELL, EAST (GRAYBURG) ROCA PRODUCTION, INC. EATON			00293 500 722193 WELL #: 1A			NON-ASSOCIATED RRCID -> 121972			EXEMPT COMPL. DATE 07/20/1986			CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 2050 PERF. 2010 - 2025						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
ABELL, EAST (MCKEE) SOIL ENERGY, INC. GERETY			00293 625 800520 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 141542			ONE WELL COMPL. DATE 05/07/1992			CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) EOG RESOURCES, INC. GRISHAM "27"			00296 250 253162 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 177762			CAPACITY COMPL. DATE 04/13/2000			CNTY: CRANE TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400						
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		1940	3			N	-0-						-0-
05	1922 N	607	-0-	-1315	-0-		607	3			N	-0-						-0-
06	1860 N	926	-0-	-934	-0-		926	3			N	-0-						-0-
07	1922 N	1790	-0-	-132	-0-		1790	3			N	-0-						-0-
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		1236	3			N	-0-						-0-
09	930 N	547	-0-	-383	-0-		547	3			N	-0-						-0-
ALLISON RANCH (WOLFCAMP) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON			01814 500 508409 WELL #: 2001U			ASSOCIATED RRCID -> 103078			CAPACITY COMPL. DATE 06/26/1981			CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
ALLISON 2			WELL #: 1301			RRCID -> 152289			COMPL. DATE 03/20/1984			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
LONGFELLOW XX 1995			WELL #: 1			RRCID -> 160328			COMPL. DATE 06/20/1996			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)			//CONT.// 01814 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409														
M.E.P.&P.			WELL #: 1			RRCID -> 196928			COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181					
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ESCALERA "D"					WELL #: 3201			RRCID -> 213554			COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH					WELL #: 6040			RRCID -> 227107			COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 4216			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH					WELL #: 5093			RRCID -> 228889			COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH					WELL #: 5091			RRCID -> 229053			COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH					WELL #: 2704			RRCID -> 229054			COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185			
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	2	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH					WELL #: 5095			RRCID -> 229636			COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)			//CONT.// 01814 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409															
WEST RANCH			WELL #: 2617			RRCID -> 230104			COMPL. DATE 06/03/2007			TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005						
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
04		30 N		3	-0-	-27	-0-		1 1		2 2	N	-0-					-0-
05		31 N		5	-0-	-26	-0-		5 1			N	-0-					-0-
06		62 N		62	-0-	-0-	-0-		61 1		1 2	N	-0-					-0-
07		58 N		58	-0-	-0-	-0-		54 1		4 2	N	-0-					-0-
08		58 N		58	-0-	-0-	-0-		54 1		4 2	N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 8014			RRCID -> 230666			COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 3750						
04		60 N		5	-0-	-55	-0-		2 1		3 2	N	-0-					-0-
05		31 N		6	-0-	-25	-0-		6 1			N	-0-					-0-
06		90 N		90	-0-	-0-	-0-		88 1		2 2	N	-0-					-0-
07		32 N		32	-0-	-0-	-0-		30 1		2 2	N	-0-					-0-
*08		32 N		32	-0-	-0-	-0-		30 1		2 2	N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST STATE			WELL #: 403E			RRCID -> 231954			COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WEST RANCH			WELL #: 2609			RRCID -> 233105			COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
ALLISON			WELL #: 2116			RRCID -> 234156			COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4676 - 5600						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WEST STATE			WELL #: 2415			RRCID -> 234158			COMPL. DATE 08/05/2007			TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3398 - 4312						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WEST RANCH			WELL #: 5033			RRCID -> 234718			COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2770 - 3190						
04		30 N		6	-0-	-24	-0-		2 1		4 2	N	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06		64 N		64	-0-	-0-	-0-		63 1		1 2	N	-0-					-0-
07		6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)												01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP												//CONT.//		508409							
WEST RANCH												WELL #: 2705 S		RRCID -> 234821		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2446 - 3187	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
04		600 N	22	-0-	-578	-0-			8 1		14 2	N	-0-					7			
05		217 N	56	-0-	-161	-0-			52 1		4 2	N	-0-					7			
06		893 N	893	-0-	-0-	-0-			874 1		19 2	N	-0-					7			
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-			546 1		38 2	N	-0-					7			
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-			546 1		41 2	N	-0-					7			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7			
WEST RANCH												WELL #: 6061		RRCID -> 237778		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 2657 - 3348	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					10			
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					10			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10			
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-			49 1		3 2	N	-0-					10			
*08		53 N	53	-0-	-0-	-0-			49 1		4 2	N	-0-					10			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10			
WEST RANCH												WELL #: 3111		RRCID -> 237787		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 7171		PERF. 4192 - 7056	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-			
WEST RANCH												WELL #: 6056		RRCID -> 237866		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4443		PERF. 4071 - 4250	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-			
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-					-0-			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
WEST RANCH												WELL #: 5090		RRCID -> 237958		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 2306 - 2854	
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-			2 1		4 2	N	-0-					-0-			
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-			7 1		1 2	N	-0-					-0-			
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-			320 1		7 2	N	-0-					-0-			
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-			142 1		10 2	N	-0-					-0-			
*08		153 N	153	-0-	-0-	-0-			142 1		11 2	N	-0-					-0-			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
WEST RANCH												WELL #: 8010		RRCID -> 238033		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 3474 - 4246	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-			16 1			N	-0-					-0-			
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-			18 1		1 2	N	-0-					-0-			
*08		19 N	19	-0-	-0-	-0-			18 1		1 2	N	-0-					-0-			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
LONGFELLOW												WELL #: 1207		RRCID -> 239357		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5544 - 6380	
04		30 N	5	-0-	-25	-0-			2 1		3 2	N	-0-					-0-			
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-			
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-			32 1		1 2	N	-0-					-0-			
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)												01814 500				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP												//CONT.// 508409																			
ALLISON												WELL #: 4709				RRCID -> 240931				COMPL. DATE 12/07/2020				TOTAL DEPTH 10064				PERF. 3580 - 4280			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													

WEST RANCH					WELL #: 2312				RRCID -> 241215				COMPL. DATE 02/04/2008				TOTAL DEPTH 4250				PERF. 2808 - 3206										
04	1050	N	7	-0-	-1043	-0-	3	1	4	2	N	-0-						-0-													
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-						-0-													
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1386	1	29	2	N	-0-						-0-													
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	833	1	58	2	N	-0-						-0-													
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	833	1	61	2	N	-0-						-0-													
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-													

WEST RANCH					WELL #: 2621				RRCID -> 241259				COMPL. DATE 06/08/2008				TOTAL DEPTH 4782				PERF. 2094 - 4622										
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-						8													
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-						8													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						8													
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						8													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						8													
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						8													

LONGFELLOW STATE "A"					WELL #: 905				RRCID -> 241260				COMPL. DATE 11/27/2017				TOTAL DEPTH 5582				PERF. 2898 - 5252										
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-						-0-													
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-													
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	368	1	26	2	N	-0-						-0-													
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	368	1	29	2	N	-0-						-0-													
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-													

WEST RANCH					WELL #: 2616				RRCID -> 241347				COMPL. DATE 01/10/2008				TOTAL DEPTH 3775				PERF. 2886 - 2904										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT						-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT						-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT						-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT						-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT						-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT						-0-													

WEST RANCH					WELL #: 5048				RRCID -> 242182				COMPL. DATE 12/29/2007				TOTAL DEPTH 4526				PERF. 2480 - 3060										
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-													
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-													
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-													
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-													

WEST RANCH					WELL #: 2706N				RRCID -> 243005				COMPL. DATE 11/05/2007				TOTAL DEPTH 7412				PERF. 5128 - 6256										
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	5	1	9	2	N	-0-						-0-													
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	85	1	7	2	N	-0-						-0-													
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	431	1	9	2	N	-0-						-0-													
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	627	1	44	2	N	-0-						-0-													
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	627	1	45	2	N	-0-						-0-													
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-													

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 5051														
RRCID -> 243602														
COMPL. DATE 11/15/2007														
TOTAL DEPTH 4660														
PERF. 3746 - 4340														
CNTY: PECOS														
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	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
WEST RANCH														
WELL #: 5065														
RRCID -> 246387														
COMPL. DATE 04/09/2008														
TOTAL DEPTH 4410														
PERF. 3434 - 3980														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
ALLISON														
WELL #: 2008														
RRCID -> 249750														
COMPL. DATE 02/01/2008														
TOTAL DEPTH 6450														
PERF. 3184 - 3272														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW SS 600														
WELL #: 1803														
RRCID -> 253493														
COMPL. DATE 04/06/2008														
TOTAL DEPTH 7012														
PERF. 3019 - 3636														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ALLISON 4														
WELL #: 302														
RRCID -> 256557														
COMPL. DATE 10/30/2008														
TOTAL DEPTH 2300														
PERF. 1592 - 1652														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-
WEST RANCH														
WELL #: 5056														
RRCID -> 256877														
COMPL. DATE 07/27/2008														
TOTAL DEPTH 4675														
PERF. 3318 - 3602														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
WEST RANCH														
WELL #: 6042														
RRCID -> 280241														
COMPL. DATE 07/01/2007														
TOTAL DEPTH 5062														
PERF. 2409 - 4778														
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	1	2	2	N	-0-		-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)				01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION				027200													
MONT BLANC				WELL #:	1H	RRCID ->	281865	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL	DEPTH	12074	PERF.12217 -	16523			
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	BALANCE
04	80767 X	80767	-0-	-0-	-0-		11	1	80559	2	Y		179	233	1		61
							197	9									
05	102674 X	102674	-0-	-0-	-0-		27	1	102280	2	Y		334	249	1		146
							367	9									
06	102236 X	102236	-0-	-0-	-0-		34	1	101949	2	Y		230	283	1		93
							253	9									
07	99978 X	99978	-0-	-0-	-0-		14	1	99807	2	Y		143	170	1		66
							157	9									
08	104688 X	104688	-0-	-0-	-0-		16	1	104218	2	Y		413	365	1		114
							454	9									
09	82127 X	82127	-0-	-0-	-0-		18	1	81705	2	Y		367	283	1		198
							404	9									
BLACK HAWK STATE																	
				WELL #:	301BH	RRCID ->	284833	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL	DEPTH	9524	PERF. 9724 -	14041			
04	7920 X	5627	-0-	-2293	-0-		5627	2			Y		-0-	2	1		6
05	8184 X	4177	-0-	-4007	-0-		4174	2		3	9	Y	3	6	1		3
06	7260 X	3671	-0-	-3589	-0-		3669	2		1	4	Y	1	2	1		2
							1	9									
07	7502 X	5880	-0-	-1622	-0-		5879	2		1	9	Y	1				3
08	7502 X	3593	-0-	-3909	-0-		3591	2		1	4	Y	1	2	1		2
							1	9									
09	5640 X	2508	-0-	-3132	-0-		2508	2				Y	-0-	2	1		-0-
REDWOOD																	
				WELL #:	101BH	RRCID ->	284841	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL	DEPTH	14009	PERF.14100 -	18272			
04	55530 X	45529	-0-	-10001	-0-		45027	2		502	4	Y	-0-				-0-
05	59332 X	59332	-0-	-0-	-0-		59329	2			3	4	Y	-0-			-0-
06	55530 X	52239	-0-	-3291	-0-		52239	2				Y	-0-				-0-
07	56327 X	56135	-0-	-192	-0-		56135	2				Y	-0-				-0-
08	59334 X	51355	-0-	-7979	-0-		51324	2		31	4	Y	-0-				-0-
09	57420 X	19122	-0-	-38298	-0-		19122	2				Y	-0-				-0-
CYPRESS STATE																	
				WELL #:	101CH	RRCID ->	284843	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL	DEPTH	11545	PERF.14168 -	18456			
04	52456 X	52456	-0-	-0-	-0-		52456	2				Y	-0-				-0-
05	69450 X	69450	-0-	-0-	-0-		1	1	69449	2	Y		-0-				-0-
06	73041 X	73041	-0-	-0-	-0-		1	1	73040	2	Y		-0-				-0-
07	77282 X	77282	-0-	-0-	-0-		1	1	77281	2	Y		-0-				-0-
08	69440 X	26256	-0-	-43184	-0-		2	1	26254	2	Y		-0-				-0-
09	73050 X	284	-0-	-72766	-0-		284	2				Y	-0-				-0-
ASPEN STATE																	
				WELL #:	101AH	RRCID ->	284844	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL	DEPTH	14042	PERF.14731 -	19315			
04	42210 X	26477	-0-	-15733	-0-		119	1	26347	2	N		-0-				-0-
							11	4									
05	44421 X	44421	-0-	-0-	-0-		129	1	44292	2	N		-0-				-0-
06	39660 X	19259	-0-	-20401	-0-		102	1	19157	2	N		-0-				-0-
07	44018 X	44018	-0-	-0-	-0-		177	1	43841	2	N		-0-				-0-
08	44423 X	42309	-0-	-2114	-0-		172	1	42096	2	N		-0-				-0-
							41	4									
09	42990 X	27972	-0-	-15018	-0-		182	1	27789	2	N		-0-				-0-
							1	4									

ALPINE HIGH (CONS)										//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION										//CONT.//		027200								
CYPRESS STATE										WELL #:		102AH	RRCID ->	284845	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL	DEPTH	13901	PERF.13800 - 18262
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			
04		65215	X	65215	-0-	-0-	-0-	-0-	65215	2			-0-				-0-			
05		77864	X	77864	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	77863	2	-0-				-0-			
06		84331	X	84331	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	84330	2	-0-				-0-			
07		94532	X	94532	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	94531	2	-0-				-0-			
08		91668	X	91668	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	91665	2	-0-				-0-			
09		84330	X	27079	-0-	-57251	-0-	-0-	1	1	27078	2	-0-				-0-			
REDWOOD										WELL #:		201AH	RRCID ->	284858	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL	DEPTH	13341	PERF.13512 - 17664
04		79200	X	28385	-0-	-50815	-0-	-0-	28072	2	313	4	-0-				-0-			
05		81840	X	68498	-0-	-13342	-0-	-0-	68495	2	3	4	-0-				-0-			
06		79200	X	59263	-0-	-19937	-0-	-0-	59263	2			-0-				-0-			
07		70680	X	61437	-0-	-9243	-0-	-0-	61437	2			-0-				-0-			
08		68510	X	58873	-0-	-9637	-0-	-0-	58838	2	35	4	-0-				-0-			
09		66300	X	27198	-0-	-39102	-0-	-0-	27198	2			-0-				-0-			
MOHICAN UNIT										WELL #:		102AH	RRCID ->	284865	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL	DEPTH	12027	PERF.12320 - 17194
04		53040	X	28890	-0-	-24150	-0-	-0-	28890	2			-0-				-0-			
05		54808	X	42119	-0-	-12689	-0-	-0-	42119	2			-0-				-0-			
06		53040	X	39098	-0-	-13942	-0-	-0-	39098	2			-0-				-0-			
07		49445	X	41707	-0-	-7738	-0-	-0-	41707	2			-0-				-0-			
08		44640	X	41002	-0-	-3638	-0-	-0-	41002	2			-0-				-0-			
09		40770	X	21513	-0-	-19257	-0-	-0-	21513	2			-0-				-0-			
MONT BLANC										WELL #:		301BH	RRCID ->	284876	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL	DEPTH	11039	PERF.10946 - 15527
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				-0-			
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				-0-			
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				-0-			
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				-0-			
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				-0-			
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				-0-			
WEISSMIES										WELL #:		201AH	RRCID ->	284878	COMPL. DATE	12/04/2016	TOTAL	DEPTH	10230	PERF.10397 - 13012
04		12240	X	10677	-0-	-1563	-0-	-0-	10528	2	149	9	-0-				-0-			
05		12648	X	12628	-0-	-20	-0-	-0-	12549	2	79	9	-0-				-0-			
06		12240	X	10541	-0-	-1699	-0-	-0-	10433	2	108	9	-0-				-0-			
07		11160	X	7196	-0-	-3964	-0-	-0-	7113	2	83	9	-0-				-0-			
08		12617	X	11768	-0-	-849	-0-	-0-	11683	2	85	9	-0-				-0-			
09		12210	X	3698	-0-	-8512	-0-	-0-	3698	2			-0-				-0-			
HUCKLEBERRY										WELL #:		101CH	RRCID ->	284884	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL	DEPTH	10638	PERF.10773 - 15271
04		23550	X	2457	-0-	-21093	-0-	-0-	2457	2			-0-				-0-			
05		24335	X	3189	-0-	-21146	-0-	-0-	3186	2	3	9	-0-				-0-			
06		23550	X	1829	-0-	-21721	-0-	-0-	1829	2			-0-				-0-			
07		14446	X	1349	-0-	-13097	-0-	-0-	1349	2			-0-				-0-			
08		2449	X	1392	-0-	-1057	-0-	-0-	1392	2			-0-				-0-			
09		2370	X	2225	-0-	-145	-0-	-0-	2225	2			-0-				-0-			

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200													
BIRCH UNIT				WELL #:		101BH		RRCID -> 284886		COMPL. DATE 12/13/2017				TOTAL DEPTH 11267 PERF.10956 - 18990					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	46209 X	46209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	1	4	44765	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	55211 X	45197	-0-	-10014	-0-	-0-	-0-	691	1	4	44505	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	53430 X	41612	-0-	-11818	-0-	-0-	-0-	349	1	4	41262	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	55211 X	41310	-0-	-13901	-0-	-0-	-0-	340	1	4	40969	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	47740 X	40652	-0-	-7088	-0-	-0-	-0-	245	1	4	40406	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	46200 X	36217	-0-	-9983	-0-	-0-	-0-	80	1	4	36134	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
									3	4									
CHINOOK				WELL #:		101AH		RRCID -> 284893		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10124 PERF.10478 - 15006					
04	30450 X	10864	-0-	-19586	-0-	-0-	-0-	10842	2	9	18	4	Y	4	1	1	5		
05	31465 X	11182	-0-	-20283	-0-	-0-	-0-	11151	2	9	25	4	Y	5	3	1	7		
06	30450 X	10490	-0-	-19960	-0-	-0-	-0-	10460	2	9	28	4	Y	2	1	1	8		
07	18228 X	9294	-0-	-8934	-0-	-0-	-0-	9213	2	9	78	4	Y	3	7	1	4		
08	11532 X	8377	-0-	-3155	-0-	-0-	-0-	8295	2	9	82	4	Y	-0-	4	1	-0-		
09	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10912	2	9	69	4	Y	16			16		
									18	9									
CHEYENNE				WELL #:		202AH		RRCID -> 284913		COMPL. DATE 04/17/2017				TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9880 - 11979					
04	11940 X	8186	-0-	-3754	-0-	-0-	-0-	8182	3	9	4	9	Y	4			130		
05	12338 X	8121	-0-	-4217	-0-	-0-	-0-	8106	3	9	15	9	Y	14			144		
06	9750 X	6467	-0-	-3283	-0-	-0-	-0-	6460	3	9	7	9	Y	6			150		
07	9703 X	7202	-0-	-2501	-0-	-0-	-0-	1	1	9	7193	3	Y	7			157		
									8	9									
08	8463 X	6423	-0-	-2040	-0-	-0-	-0-	6416	3	9	7	9	Y	6			163		
09	8190 X	8022	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	8020	3	9	2	9	Y	2			165		
BLACK HAWK STATE				WELL #:		101BH		RRCID -> 284915		COMPL. DATE 08/28/2016				TOTAL DEPTH 10403 PERF.10823 - 16034					
04	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7256	2				Y	-0-	12	1	4		
05	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6293	2		4	9	Y	4	4	1	4		
06	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5650	2		1	4	Y	15	3	1	16		
									17										
07	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8673	2				Y	-0-			16		
08	7502 X	4699	-0-	-2803	-0-	-0-	-0-	4698	2		1	4	Y	-0-	16	1	-0-		
09	7260 X	2107	-0-	-5153	-0-	-0-	-0-	2107	2				Y	-0-			-0-		
REDWOOD				WELL #:		301BH		RRCID -> 284917		COMPL. DATE 01/30/2017				TOTAL DEPTH 12937 PERF.13046 - 17269					
04	43680 X	25041	-0-	-18639	-0-	-0-	-0-	24765	2		276	4	Y	-0-			-0-		
05	45136 X	31552	-0-	-13584	-0-	-0-	-0-	31551	2		1	4	Y	-0-			-0-		
06	41730 X	27199	-0-	-14531	-0-	-0-	-0-	27199	2				Y	-0-			-0-		
07	34255 X	29084	-0-	-5171	-0-	-0-	-0-	29084	2				Y	-0-			-0-		
08	31558 X	26690	-0-	-4868	-0-	-0-	-0-	26674	2		16	4	Y	-0-			-0-		
09	30540 X	12695	-0-	-17845	-0-	-0-	-0-	12695	2				Y	-0-			-0-		

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
CEDAR STATE UNIT															
WELL #: 102BH RRCID -> 284935 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14587 PERF.14520 - 19838															
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
04		23760 X	417	-0-	-23343	-0-	1	1	416	2	Y	-0-			-0-
05		24552 X	89	-0-	-24463	-0-	1	1	88	2	Y	-0-			-0-
06		23760 X	581	-0-	-23179	-0-	1	1	580	2	Y	-0-			-0-
07		2325 X	45	-0-	-2280	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
08		2325 X	376	-0-	-1949	-0-	1	1	375	2	Y	-0-			-0-
09		570 X	257	-0-	-313	-0-	1	1	256	2	Y	-0-			-0-

DOGWOOD STATE															
WELL #: 109AH RRCID -> 284955 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13924 PERF.14135 - 18875															
04		110730 X	15761	-0-	-94969	-0-	15760	2	1	4	Y	-0-			-0-
05		114421 X	59616	-0-	-54805	-0-	59614	2	2	4	Y	-0-			-0-
06		110730 X	91022	-0-	-19708	-0-	91020	2	2	4	Y	-0-			-0-
07		103509 X	101026	-0-	-2483	-0-	101026	2			Y	-0-			-0-
08		82320 X	82320	-0-	-0-	-0-	82318	2	2	4	Y	-0-			-0-
09		91020 X	61288	-0-	-29732	-0-	61288	2			Y	-0-			-0-

CEDAR STATE UNIT															
WELL #: 101AR RRCID -> 284956 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 14336 PERF.14664 - 19122															
04		27780 X	12968	-0-	-14812	-0-	1	1	12967	2	Y	-0-			-0-
05		32271 X	29859	-0-	-2412	-0-	1	1	29858	2	Y	-0-			-0-
06		31230 X	26999	-0-	-4231	-0-	1	1	26998	2	Y	-0-			-0-
07		32271 X	27969	-0-	-4302	-0-	1	1	27968	2	Y	-0-			-0-
08		29853 X	26425	-0-	-3428	-0-	1	1	26424	2	Y	-0-			-0-
09		28890 X	16044	-0-	-12846	-0-	1	1	16043	2	Y	-0-			-0-

DOGWOOD STATE															
WELL #: 107AH RRCID -> 284961 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14196 - 18847															
04		34500 X	30813	-0-	-3687	-0-	30812	2	1	4	Y	-0-			-0-
05		66123 X	63504	-0-	-2619	-0-	63502	2	2	4	Y	-0-			-0-
06		63990 X	56114	-0-	-7876	-0-	56113	2	1	4	Y	-0-			-0-
07		66123 X	58411	-0-	-7712	-0-	58411	2			Y	-0-			-0-
08		63519 X	56909	-0-	-6610	-0-	56907	2	2	4	Y	-0-			-0-
09		61470 X	26014	-0-	-35456	-0-	26014	2			Y	-0-			-0-

MESQUITE STATE UNIT															
WELL #: 101AH RRCID -> 284972 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 14270 PERF.14312 - 19143															
04		22685 X	22685	-0-	-0-	-0-	92	1	22593	2	Y	-0-			-0-
05		26758 X	26758	-0-	-0-	-0-	121	1	26637	2	Y	-0-			-0-
06		25590 X	12501	-0-	-13089	-0-	83	1	12418	2	Y	-0-			-0-
07		26443 X	10563	-0-	-15880	-0-	113	1	10450	2	Y	-0-			-0-
08		26753 X	11781	-0-	-14972	-0-	76	1	11705	2	Y	-0-			-0-
09		25890 X	6849	-0-	-19041	-0-	59	1	6790	2	Y	-0-			-0-

CEDAR STATE UNIT															
WELL #: 104BH RRCID -> 284978 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 14675 PERF.14585 - 19772															
04		52080 X	8299	-0-	-43781	-0-	1	1	8298	2	Y	-0-			-0-
05		60605 X	9797	-0-	-50808	-0-	1	1	9796	2	Y	-0-			-0-
06		58650 X	56841	-0-	-1809	-0-	1	1	56840	2	Y	-0-			-0-
07		60605 X	58673	-0-	-1932	-0-	1	1	58672	2	Y	-0-			-0-
08		55736 X	55736	-0-	-0-	-0-	1	1	55735	2	Y	-0-			-0-
09		56850 X	27825	-0-	-29025	-0-	1	1	27824	2	Y	-0-			-0-

MONT BLANC															
WELL #: 203CH RRCID -> 285003 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11861 - 16730															
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
WEISSMIES														
WELL #: 301BH RRCID -> 285004 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10006 - 14338														
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
04	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			Y	-0-			-0-
05	22010 X	-0-	-0-	-22010	-0-					Y	-0-			-0-
06	21300 X	-0-	-0-	-21300	-0-					Y	-0-			-0-
07	22010 X	-0-	-0-	-22010	-0-					Y	-0-			-0-
08	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-			-0-
09	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-			-0-
DOGWOOD STATE														
WELL #: 202AH RRCID -> 285008 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13805 - 18161														
04	62490 X	30133	-0-	-32357	-0-	30132	2	1	4	Y	-0-			-0-
05	64573 X	54633	-0-	-9940	-0-	54631	2	2	4	Y	-0-			-0-
06	62490 X	48804	-0-	-13686	-0-	48803	2	1	4	Y	-0-			-0-
07	58187 X	51691	-0-	-6496	-0-	51691	2			Y	-0-			-0-
08	54622 X	50859	-0-	-3763	-0-	50857	2	2	4	Y	-0-			-0-
09	52860 X	23761	-0-	-29099	-0-	23761	2			Y	-0-			-0-
BIRCH UNIT														
WELL #: 102AH RRCID -> 285010 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11132 - 19118														
04	42000 X	36174	-0-	-5826	-0-	1130	1	35043	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	44547 X	31948	-0-	-12599	-0-	488	1	31459	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	43110 X	26242	-0-	-16868	-0-	220	1	26021	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	44547 X	17859	-0-	-26688	-0-	147	1	17711	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	40331 X	17706	-0-	-22625	-0-	107	1	17598	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	36180 X	25090	-0-	-11090	-0-	56	1	25032	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
DOGWOOD STATE														
WELL #: 201AH RRCID -> 285013 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13534 - 18056														
04	49140 X	31870	-0-	-17270	-0-	31869	2	1	4	Y	-0-			-0-
05	50778 X	45764	-0-	-5014	-0-	45763	2	1	4	Y	-0-			-0-
06	49140 X	44253	-0-	-4887	-0-	44252	2	1	4	Y	-0-			-0-
07	49299 X	49299	-0-	-0-	-0-	49299	2			Y	-0-			-0-
08	49374 X	49374	-0-	-0-	-0-	49373	2	1	4	Y	-0-			-0-
09	44280 X	23515	-0-	-20765	-0-	23515	2			Y	-0-			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 101CH RRCID -> 285014 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12280 - 16705														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
05	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-			78
06	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-			78
07	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			Y	-0-			78
08	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6411	2	171	9	Y	155	112	1	121
09	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1267	2	97	9	Y	88	131	1	78
MONT BLANC														
WELL #: 103CH RRCID -> 285031 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12464 - 17386														
04	23859 X	23859	-0-	-0-	-0-	5	1	23854	2	Y	-0-	2	1	-0-
05	27346 X	27346	-0-	-0-	-0-	11	1	27335	2	Y	-0-			-0-
06	30495 X	30495	-0-	-0-	-0-	13	1	30482	2	Y	-0-			-0-
07	27405 X	27405	-0-	-0-	-0-	6	1	27399	2	Y	-0-			-0-
08	28509 X	28509	-0-	-0-	-0-	8	1	28501	2	Y	-0-			-0-
09	17221 X	17221	-0-	-0-	-0-	9	1	17212	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200															
MONT BLANC			WELL #: 102AH		RRCID -> 285033		COMPL. DATE 07/31/2017			TOTAL DEPTH 12202 PERF.12184 - 16910								
M	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	
04	59344 X	59344	-0-	-0-	-0-	6	1	59312	2	Y		24	25	1			8	
						26	9											
05	68622 X	68622	-0-	-0-	-0-	16	1	68585	2	Y		19	19	1			8	
						21	9											
06	71462 X	71462	-0-	-0-	-0-	23	1	71400	2	Y		35	29	1			14	
						39	9											
07	71654 X	71654	-0-	-0-	-0-	9	1	71605	2	Y		36	33	1			17	
						40	9											
08	72010 X	72010	-0-	-0-	-0-	9	1	71977	2	Y		22	33	1			6	
						24	9											
09	44377 X	44377	-0-	-0-	-0-	9	1	44343	2	Y		23	17	1			12	
						25	9											

WEISSMIES UNIT A			WELL #: 102AH		RRCID -> 285037		COMPL. DATE 12/15/2016			TOTAL DEPTH 10843 PERF.11247 - 14881								
04	46440 X	8214	-0-	-38226	-0-	8204	2	10	9	Y		9	31	1			21	
05	47988 X	21598	-0-	-26390	-0-	21536	2	62	9	Y		56	16	1			61	
06	46440 X	23434	-0-	-23006	-0-	23406	2	28	9	Y		25	38	1			48	
07	31434 X	26202	-0-	-5232	-0-	26146	2	56	9	Y		51					99	
08	24693 X	24693	-0-	-0-	-0-	24654	2	39	9	Y		35	45	1			89	
09	23430 X	11236	-0-	-12194	-0-	11196	2	40	9	Y		36	60	1			65	

DOGWOOD STATE			WELL #: 105AH		RRCID -> 285040		COMPL. DATE 01/16/2018			TOTAL DEPTH 13881 PERF.14196 - 19006								
04	64890 X	32403	-0-	-32487	-0-	32402	2	1	4	Y		-0-					-0-	
05	67053 X	64134	-0-	-2919	-0-	64132	2	2	4	Y		-0-					-0-	
06	64890 X	56752	-0-	-8138	-0-	56751	2	1	4	Y		-0-					-0-	
07	63364 X	58506	-0-	-4858	-0-	58506	2			Y		-0-					-0-	
08	64139 X	58061	-0-	-6078	-0-	58059	2	2	4	Y		-0-					-0-	
09	62070 X	27018	-0-	-35052	-0-	27018	2			Y		-0-					-0-	

CHINOOK			WELL #: 106AH		RRCID -> 285063		COMPL. DATE 03/02/2018			TOTAL DEPTH 10080 PERF.10400 - 15238								
04	14310 X	10904	-0-	-3406	-0-	10894	2	7	4	Y		3	7	1			5	
						3	9											
05	14787 X	11289	-0-	-3498	-0-	11279	2	9	4	Y		1	4	1			2	
						1	9											
06	12090 X	10517	-0-	-1573	-0-	10506	2	11	4	Y		-0-	1	1			1	
07	12493 X	11821	-0-	-672	-0-	11789	2	30	4	Y		2	1	1			2	
						2	9											
08	12493 X	10711	-0-	-1782	-0-	10679	2	31	4	Y		1	1	1			2	
						1	9											
09	10920 X	6041	-0-	-4879	-0-	6023	2	17	4	Y		1					3	
						1	9											

REDBUD UNIT			WELL #: 101AH		RRCID -> 285077		COMPL. DATE 12/22/2017			TOTAL DEPTH 14055 PERF.14561 - 18827								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
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-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		201AH		RRCID ->		285109		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 13444		PERF.13554 - 19543	
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
04	44850 X	25668	-0-	-19182	-0-		25639	2	29	4	Y	-0-			-0-
05	65627 X	42696	-0-	-22931	-0-		42695	2	1	4	Y	-0-			-0-
06	63510 X	33159	-0-	-30351	-0-		33158	2	1	4	Y	-0-			-0-
07	65627 X	33767	-0-	-31860	-0-		33767	2			Y	-0-			-0-
08	50530 X	37120	-0-	-13410	-0-		36961	2	159	4	Y	-0-			-0-
09	41310 X	21544	-0-	-19766	-0-		21544	2			Y	-0-			-0-
FURY		WELL #:		101AH		RRCID ->		285153		COMPL. DATE 10/14/2017		TOTAL DEPTH 2283		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PALM UNIT		WELL #:		102BH		RRCID ->		285156		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 11364		PERF.10907 - 18212	
04	33413 X	33413	-0-	-0-	-0-		33413	2			Y	-0-			-0-
05	32468 X	32468	-0-	-0-	-0-		9	1	32459	2	Y	-0-			-0-
06	39954 X	39954	-0-	-0-	-0-		1	1	39953	2	Y	-0-			-0-
07	34843 X	34843	-0-	-0-	-0-		1	1	34842	2	Y	-0-			-0-
08	37915 X	37915	-0-	-0-	-0-		1	1	37914	2	Y	-0-			-0-
09	39960 X	19852	-0-	-20108	-0-		1	1	19851	2	Y	-0-			-0-
NAVAJO		WELL #:		101AH		RRCID ->		285157		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 13853		PERF.15489 - 18262	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
PALM UNIT		WELL #:		103AH		RRCID ->		285158		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 11215		PERF.10908 - 17614	
04	43950 X	35262	-0-	-8688	-0-		35262	2			Y	-0-			-0-
05	45415 X	35692	-0-	-9723	-0-		10	1	35682	2	Y	-0-			-0-
06	43950 X	36351	-0-	-7599	-0-		1	1	36350	2	Y	-0-			-0-
07	39618 X	34949	-0-	-4669	-0-		1	1	34948	2	Y	-0-			-0-
08	36673 X	32376	-0-	-4297	-0-		1	1	32375	2	Y	-0-			-0-
09	36360 X	15124	-0-	-21236	-0-		1	1	15123	2	Y	-0-			-0-
DOGWOOD STATE		WELL #:		203AH		RRCID ->		285170		COMPL. DATE 01/25/2018		TOTAL DEPTH 13254		PERF.13605 - 18232	
04	46770 X	35098	-0-	-11672	-0-		35097	2	1	4	Y	-0-			-0-
05	48329 X	45546	-0-	-2783	-0-		45545	2	1	4	Y	-0-			-0-
06	46770 X	40358	-0-	-6412	-0-		40357	2	1	4	Y	-0-			-0-
07	45477 X	42566	-0-	-2911	-0-		42566	2			Y	-0-			-0-
08	45539 X	43360	-0-	-2179	-0-		43359	2	1	4	Y	-0-			-0-
09	44070 X	19981	-0-	-24089	-0-		19981	2			Y	-0-			-0-
PINE STATE		WELL #:		101CH		RRCID ->		285180		COMPL. DATE 11/02/2017		TOTAL DEPTH 14334		PERF.14555 - 19427	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357126						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357126						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357126						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357126						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357126						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357126						N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200													
WEISSMIES				WELL #:		101BH		RRCID -> 285226				COMPL. DATE 05/14/2016				TOTAL DEPTH 10804 PERF.11139 - 14593			
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	
04	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	-0-		14770	2	19	9	Y	17	47	1			36	
05	20815 X	20815	-0-	-0-	-0-	-0-		20779	2	36	9	Y	33	27	1			42	
06	19168 X	19168	-0-	-0-	-0-	-0-		19150	2	18	9	Y	16	29	1			29	
07	19248 X	19248	-0-	-0-	-0-	-0-		19236	2	12	9	Y	11					40	
08	19252 X	19252	-0-	-0-	-0-	-0-		19238	2	14	9	Y	13	27	1			26	
09	21840 X	21840	-0-	-0-	-0-	-0-		21800	2	40	9	Y	36	16	1			46	

JUNIPER STATE				WELL #:		101AH		RRCID -> 285227				COMPL. DATE 11/11/2017				TOTAL DEPTH 14040 PERF.13982 - 18806			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

OAK STATE UNIT				WELL #:		101AH		RRCID -> 285230				COMPL. DATE 11/18/2017				TOTAL DEPTH 13863 PERF.14052 - 18817			
04	64620 X	24679	-0-	-39941	-0-	24678	2		1	4	Y	-0-						-0-	
05	66774 X	56213	-0-	-10561	-0-	56212	2		1	4	Y	-0-						-0-	
06	52080 X	49941	-0-	-2139	-0-	49941	2				Y	-0-						-0-	
07	53351 X	51816	-0-	-1535	-0-	51816	2				Y	-0-						-0-	
08	56203 X	50571	-0-	-5632	-0-	50530	2		41	4	Y	-0-						-0-	
09	54390 X	17040	-0-	-37350	-0-	17040	2				Y	-0-						-0-	

CEDAR STATE UNIT				WELL #:		103AH		RRCID -> 285270				COMPL. DATE 04/23/2018				TOTAL DEPTH 14500 PERF.14476 - 19490			
04	32190 X	4439	-0-	-27751	-0-	1	1	4438	2	Y	-0-							-0-	
05	39339 X	39339	-0-	-0-	-0-	1	1	39338	2	Y	-0-							-0-	
06	35378 X	35378	-0-	-0-	-0-	1	1	35377	2	Y	-0-							-0-	
07	38717 X	38717	-0-	-0-	-0-	1	1	38716	2	Y	-0-							-0-	
08	39339 X	35889	-0-	-3450	-0-	1	1	35888	2	Y	-0-							-0-	
09	38070 X	13317	-0-	-24753	-0-	1	1	13316	2	Y	-0-							-0-	

PALM UNIT				WELL #:		101AH		RRCID -> 285292				COMPL. DATE 05/11/2018				TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 17941			
04	28603 X	28603	-0-	-0-	-0-	28603	2				Y	-0-						-0-	
05	29915 X	22768	-0-	-7147	-0-	6	1	22762	2	Y	-0-							-0-	
06	29910 X	21577	-0-	-8333	-0-	1	1	21576	2	Y	-0-							-0-	
07	30907 X	22721	-0-	-8186	-0-	1	1	22720	2	Y	-0-							-0-	
08	33759 X	23470	-0-	-10289	-0-	1	1	23469	2	Y	-0-							-0-	
09	28590 X	22057	-0-	-6533	-0-	1	1	22056	2	Y	-0-							-0-	

CHEYENNE				WELL #:		101BH		RRCID -> 285378				COMPL. DATE 07/03/2016				TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 14108			
04	13440 X	13397	-0-	-43	-0-	13379	3	18	9	Y	16							393	
05	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	13415	3	11	9	Y	10							403	
06	12810 X	11940	-0-	-870	-0-	11928	3	12	9	Y	11							414	
07	13857 X	12377	-0-	-1480	-0-	1	1	12362	3	Y	13							427	
						14	9												
08	13857 X	12734	-0-	-1123	-0-	12728	3	6	9	Y	5							432	
09	13410 X	11757	-0-	-1653	-0-	11751	3	6	9	Y	5							437	

ALPINE HIGH (CONS) APACHE CORPORATION FOX STATE UNIT				//CONT.// WELL #:	01942 500 027200 101BH	NON-ASSOCIATED RRCID -> 285425		CAPACITY COMPL. DATE 08/12/2016					CNTY: REEVES					
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
04	14430 X	1733	-0-	-12697	-0-			12 8	1 9	1713	2	Y	7	4	1			4
05	14911 X	1669	-0-	-13242	-0-			15 7	1 9	1647	2	Y	6	5	1			5
06	10260 X	2613	-0-	-7647	-0-			13 1	1	2600	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-			17 1	1	3404	2	Y	-0-					-0-
08	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-			14 1	1	5233	2	Y	-0-					-0-
09	2610 X	1995	-0-	-615	-0-			13 1	1	1982	2	Y	-0-					-0-
FASKEN STATE 58-7-18					WELL #:	1H	RRCID -> 285447	COMPL. DATE 05/17/2015					TOTAL DEPTH	7931	PERF.	8146	-	11144
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
MESQUITE STATE UNIT					WELL #:	102BH	RRCID -> 285483	COMPL. DATE 03/30/2018					TOTAL DEPTH	14354	PERF.	14231	-	19272
04	8880 X	8786	-0-	-94	-0-			60	1	8726	2	Y	-0-					-0-
05	13361 X	10883	-0-	-2478	-0-			78	1	10805	2	Y	-0-					-0-
06	12930 X	1096	-0-	-11834	-0-			52	1	1044	2	Y	-0-					-0-
07	13361 X	702	-0-	-12659	-0-			120	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	10881 X	1997	-0-	-8884	-0-			218	1	1779	2	Y	-0-					-0-
09	10530 X	4729	-0-	-5801	-0-			232	1	4497	2	Y	-0-					-0-
BLACKFOOT STATE UNIT					WELL #:	102AH	RRCID -> 285570	COMPL. DATE 04/16/2018					TOTAL DEPTH	11744	PERF.	12195	-	16936
04	151335 X	151335	-0-	-0-	-0-			187 141	1 9	151007	2	Y	128	141	1			51
05	158513 X	158513	-0-	-0-	-0-			205 153	1 9	158155	2	Y	139	141	1			49
06	157543 X	157543	-0-	-0-	-0-			171 152	1 9	157220	2	Y	138	108	1			79
07	156992 X	156992	-0-	-0-	-0-			191 105	1 9	156696	2	Y	95	125	1			49
08	132203 X	132203	-0-	-0-	-0-			175 74	1 4	131837	2	Y	106	105	1			50
09	87581 X	87581	-0-	-0-	-0-			182 1	1 4	87336 62	2 9	Y	56	77	1			29
MOHICAN UNIT					WELL #:	101AH	RRCID -> 285592	COMPL. DATE 02/08/2018					TOTAL DEPTH	11994	PERF.	12200	-	17329
04	77640 X	36725	-0-	-40915	-0-			36725	2			Y	-0-					-0-
05	80228 X	61943	-0-	-18285	-0-			61943	2			Y	-0-					-0-
06	77640 X	56659	-0-	-20981	-0-			56659	2			Y	-0-					-0-
07	70804 X	55952	-0-	-14852	-0-			55952	2			Y	-0-					-0-
08	65038 X	54072	-0-	-10966	-0-			54072	2			Y	-0-					-0-
09	59940 X	29340	-0-	-30600	-0-			29340	2			Y	-0-					-0-
MONT BLANC					WELL #:	201AH	RRCID -> 285645	COMPL. DATE 07/20/2016					TOTAL DEPTH	11421	PERF.	11527	-	16026
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
BIRCH UNIT															
WELL #: 103BH RRCID -> 285681 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11118 - 18977															
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	
04	41108 X	41108	-0-	-0-	-0-	1284 1	39823 2	Y	-0-					-0-	
05	35881 X	35881	-0-	-0-	-0-	548 1	35332 2	Y	-0-					-0-	
06	31482 X	31482	-0-	-0-	-0-	264 1	31217 2	Y	-0-					-0-	
07	31728 X	31728	-0-	-0-	-0-	261 1	31466 2	Y	-0-					-0-	
08	43183 X	29887	-0-	-13296	-0-	180 1	29706 2	Y	-0-					-0-	
09	41100 X	28061	-0-	-13039	-0-	62 1	27997 2	Y	-0-					-0-	
BLACKFOOT STATE UNIT														WELL #: 110CH RRCID -> 285703 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12492 - 17131	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
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-	
BLACKFOOT STATE UNIT														WELL #: 114CH RRCID -> 285705 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12419 - 17120	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
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-	
MT. HUNTER														WELL #: 102CH RRCID -> 285713 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10428 - 15250	
04	21600 X	17639	-0-	-3961	-0-	1 1	17603 2	Y	32	99	1			62	
05	19592 X	15340	-0-	-4252	-0-	35 9	61 9	Y	55					117	
06	21066 X	21066	-0-	-0-	-0-	2 1	21054 2	Y	9					126	
07	21353 X	21353	-0-	-0-	-0-	10 9	21299 2	Y	48	71	1			103	
08	19787 X	19787	-0-	-0-	-0-	53 9	19745 2	Y	37					140	
09	21060 X	20068	-0-	-992	-0-	41 9	20046 2	Y	20	103	1			57	
MT. HUNTER														WELL #: 101AH RRCID -> 285714 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10429 - 15101	
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			Y	81	88	1			101	
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	32					133	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13					146	
07	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1 1	1659 2	Y	36	106	1			76	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	40 9		Y	45					121	
09	85 X	85	-0-	-0-	-0-	65 2	20 9	Y	18	76	1			63	

ALPINE HIGH (CONS)												CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION																
DAKOTA																
WELL #: 102AH RRCID -> 285768 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9539 - 14140																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELBERT STATE UNIT												WELL #: 102AH RRCID -> 285770 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 10110 - 15375				
04	30750 X	1370	-0-	-29380	-0-	1	1	1369	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	31775 X	1459	-0-	-30316	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
06	13800 X	13143	-0-	-657	-0-	13108	2	35	9	Y	32					32
07	14260 X	12538	-0-	-1722	-0-	1	1	12469	2	Y	62	9	1			85
						68	9									
08	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	1	1	5222	2	Y	61	64	1			82
						67	9									
09	13140 X	-0-	-0-	-13140	-0-					Y	-0-					82

ALTA												WELL #: 201AH RRCID -> 285772 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 10374 - 14258				
04	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7705	2	37	9	Y	34	42	1			15
05	7471 X	6662	-0-	-809	-0-	2	1	6647	2	Y	12	20	1			7
						13	9									
06	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5685	2	6	9	Y	5	10	1			2
07	7998 X	5738	-0-	-2260	-0-	5730	2	8	9	Y	7	4	1			5
08	7998 X	3181	-0-	-4817	-0-	2	1	3161	2	Y	16	13	1			8
						18	9									
09	7740 X	4701	-0-	-3039	-0-	15	1	4664	2	Y	20	11	1			17
						22	9									

KICKAPOO												WELL #: 101AH RRCID -> 285773 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 10200 - 13591				
04	13050 X	10693	-0-	-2357	-0-	7	1	10587	2	Y	90	116	1			140
						99	9									
05	18561 X	18561	-0-	-0-	-0-	11	1	18448	2	Y	93	143	1			90
						102	9									
06	16812 X	16812	-0-	-0-	-0-	8	1	16743	2	Y	55					145
						61	9									
07	16754 X	16754	-0-	-0-	-0-	7	1	16649	2	Y	89					234
						98	9									
08	18569 X	15986	-0-	-2583	-0-	11	1	15911	2	Y	58	161	1			131
						64	9									
09	17970 X	17172	-0-	-798	-0-	6	1	17120	2	Y	42					173
						46	9									

MONT BLANC												WELL #: 202AH RRCID -> 285912 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 11530 - 14802				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) APACHE CORPORATION ELBERT STATE UNIT				//CONT.// //CONT.//	01942 500 027200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: REEVES						
				WELL #:	105AH	RRCID ->	285917	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL	DEPTH	9771	PERF.	10073	-	15078			
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
04	15780	X	12316	-0-	-3464	-0-			1 26	1 9	12289	2	Y	24	25	1			30
05	18164	X	18164	-0-	-0-	-0-			18131	2	33	9	Y	30	29	1			31
06	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-			17974	2	32	9	Y	29					60
07	17825	X	9	-0-	-17816	-0-			1 1	1 9	7	2	Y	1	39	1			22
08	18166	X	8354	-0-	-9812	-0-			1 1	1 9	8321	2	Y	29	22	1			29
09	18000	X	-0-	-0-	-18000	-0-			32	9			Y	7					36
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		117CH	RRCID ->	285958	COMPL. DATE		07/08/2018	TOTAL	DEPTH	11941	PERF.	12480	-	17141	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
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-
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		108CH	RRCID ->	286510	COMPL. DATE		07/02/2018	TOTAL	DEPTH	11987	PERF.	12521	-	17143	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		113BH	RRCID ->	286643	COMPL. DATE		07/09/2018	TOTAL	DEPTH	11873	PERF.	12388	-	17039	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
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-
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		106AH	RRCID ->	286644	COMPL. DATE		07/04/2018	TOTAL	DEPTH	11748	PERF.	12100	-	16903	
04	127688	X	127688	-0-	-0-	-0-			96 260	1 9	127332	2	Y	236	206	1			94
05	129090	X	129090	-0-	-0-	-0-			95 112	1 9	128883	2	Y	102	160	1			36
06	126494	X	126494	-0-	-0-	-0-			102 59	1 9	126333	2	Y	54	59	1			31
07	132806	X	132806	-0-	-0-	-0-			102 77	1 9	132627	2	Y	70	65	1			36
08	126049	X	126049	-0-	-0-	-0-			108 46	1 4	125749	2	Y	133	107	1			62
09	88247	X	88247	-0-	-0-	-0-			118 1	1 4	87830	2	Y	271	194	1			139

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
BLACK HAWK STATE														
WELL #: 201AH RRCID -> 286695 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 9172 PERF.10025 - 14550														
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
04	18355 X	18355	-0-	-0-	-0-	18231 2	124 9	Y	113	175 1				270
05	20480 X	20480	-0-	-0-	-0-	20335 2	145 9	Y	132	181 1				221
06	16725 X	16725	-0-	-0-	-0-	16611 2	1 4	Y	103	183 1				141
07	18972 X	13815	-0-	-5157	-0-	13735 2	80 9	Y	73					214
08	20491 X	17879	-0-	-2612	-0-	17758 2	1 4	Y	109	168 1				155
09	19830 X	19822	-0-	-8	-0-	19643 2	179 9	Y	163	176 1				142
CHINOOK WELL #: 102BH RRCID -> 286697 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10351 - 15291														
04	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	14624 2	11 4	Y	-0-					-0-
05	14942 X	14748	-0-	-194	-0-	14733 2	15 4	Y	-0-					-0-
06	14520 X	13013	-0-	-1507	-0-	12995 2	18 4	Y	-0-					-0-
07	15128 X	11607	-0-	-3521	-0-	11559 2	48 4	Y	-0-					-0-
08	15128 X	3902	-0-	-11226	-0-	3862 2	40 4	Y	-0-					-0-
09	14640 X	832	-0-	-13808	-0-	793 2	39 4	Y	-0-					-0-
CHINOOK WELL #: 105AH RRCID -> 286698 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10205 - 15106														
04	19080 X	11898	-0-	-7182	-0-	11889 2	9 4	Y	-0-					-0-
05	19716 X	11898	-0-	-7818	-0-	11886 2	12 4	Y	-0-					-0-
06	14430 X	11226	-0-	-3204	-0-	11211 2	15 4	Y	-0-					-0-
07	14911 X	13218	-0-	-1693	-0-	13178 2	40 4	Y	-0-					-0-
08	14105 X	12799	-0-	-1306	-0-	12756 2	43 4	Y	-0-					-0-
09	11910 X	8779	-0-	-3131	-0-	8754 2	25 4	Y	-0-					-0-
CHINOOK WELL #: 104AH RRCID -> 286699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10380 - 14963														
04	22500 X	13692	-0-	-8808	-0-	13674 2	8 4	Y	9	12 1				14
05	23250 X	13343	-0-	-9907	-0-	13327 2	12 4	Y	4	11 1				7
06	17760 X	12680	-0-	-5080	-0-	12664 2	13 4	Y	3	3 1				7
07	17732 X	12898	-0-	-4834	-0-	12822 2	33 4	Y	39	5 1				41
08	16027 X	14840	-0-	-1187	-0-	14765 2	39 4	Y	33	34 1				40
09	13680 X	10992	-0-	-2688	-0-	10968 2	23 4	Y	1	12 1				29
FOX STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 286700 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10982 - 17471														
04	40590 X	16059	-0-	-24531	-0-	19 1	15908 2	Y	120	195 1				69
05	41943 X	13693	-0-	-28250	-0-	132 9	13658 2	Y	16	71 1				14
06	36300 X	16203	-0-	-20097	-0-	17 1	16133 2	Y	47	38 1				23
07	18340 X	18340	-0-	-0-	-0-	18 9								
08	19235 X	19235	-0-	-0-	-0-	52 9								
09	16200 X	15386	-0-	-814	-0-	23 1	18317 2	Y	-0-	22 1				1
						23 1	19212 2	Y	-0-	1 1				-0-
						21 1	15365 2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200											
MONT BLANC				WELL #: 109BH RRCID -> 286701 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300											
M	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		
04	78075 X	78075	-0-	-0-	-0-	8 1	77915 2	Y	138	141 1			47		
						152 9									
05	82406 X	82406	-0-	-0-	-0-	20 1	82306 2	Y	73	88 1			32		
						80 9									
06	97101 X	97101	-0-	-0-	-0-	32 1	96949 2	Y	109	97 1			44		
						120 9									
07	69287 X	69287	-0-	-0-	-0-	11 1	69181 2	Y	86	90 1			40		
						95 9									
08	61131 X	61131	-0-	-0-	-0-	12 1	61056 2	Y	57	81 1			16		
						63 9									
09	39691 X	39691	-0-	-0-	-0-	15 1	39621 2	Y	50	39 1			27		
						55 9									
MONT BLANC				WELL #: 107AH RRCID -> 286702 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 17200											
04	39870 X	39870	-0-	-0-	-0-	4 1	39866 2	Y	-0-				-0-		
05	64478 X	64478	-0-	-0-	-0-	15 1	64463 2	Y	-0-				-0-		
06	56774 X	56774	-0-	-0-	-0-	19 1	56755 2	Y	-0-				-0-		
07	51028 X	51028	-0-	-0-	-0-	7 1	51021 2	Y	-0-				-0-		
08	57585 X	57585	-0-	-0-	-0-	7 1	57578 2	Y	-0-				-0-		
09	21488 X	21488	-0-	-0-	-0-	4 1	21484 2	Y	-0-				-0-		
MONT BLANC				WELL #: 110AH RRCID -> 286703 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035											
04	62383 X	62383	-0-	-0-	-0-	6 1	62377 2	Y	-0-				-0-		
05	76441 X	76441	-0-	-0-	-0-	24 1	76417 2	Y	-0-				-0-		
06	84541 X	84541	-0-	-0-	-0-	34 1	84507 2	Y	-0-				-0-		
07	71678 X	71678	-0-	-0-	-0-	10 1	71668 2	Y	-0-				-0-		
08	66310 X	66310	-0-	-0-	-0-	9 1	66301 2	Y	-0-				-0-		
09	40028 X	40028	-0-	-0-	-0-	9 1	40019 2	Y	-0-				-0-		
MONT BLANC				WELL #: 111CH RRCID -> 286704 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12577 - 17302											
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
MONT BLANC				WELL #: 104AH RRCID -> 286705 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 16950											
04	83443 X	83443	-0-	-0-	-0-	14 1	83294 2	Y	123	137 1			42		
						135 9									
05	108091 X	108091	-0-	-0-	-0-	37 1	107977 2	Y	70	81 1			31		
						77 9									
06	125642 X	125642	-0-	-0-	-0-	55 1	125467 2	Y	109	96 1			44		
						120 9									
07	115564 X	115564	-0-	-0-	-0-	24 1	115439 2	Y	92	94 1			42		
						101 9									
08	119897 X	119897	-0-	-0-	-0-	25 1	119803 2	Y	63	88 1			17		
						69 9									
09	61792 X	61792	-0-	-0-	-0-	21 1	61738 2	Y	30	31 1			16		
						33 9									

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200											
MONT BLANC				WELL #: 108CH		RRCID -> 286706		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 12464		PERF.12329 - 17300			
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
MONT BLANC				WELL #: 105CH		RRCID -> 286707		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12405		PERF.12464 - 17200			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
MONT BLANC				WELL #: 112BH		RRCID -> 286708		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12391 - 17262			
04	94586 X	94586	-0-	-0-	-0-	10	1	94224	2	Y	320	268	1	109	
						352	9								
05	117871 X	117871	-0-	-0-	-0-	29	1	117748	2	Y	85	157	1	37	
						94	9								
06	118940 X	118940	-0-	-0-	-0-	40	1	118427	2	Y	430	294	1	173	
						473	9								
07	113529 X	113529	-0-	-0-	-0-	16	1	113454	2	Y	54	202	1	25	
						59	9								
08	112354 X	112354	-0-	-0-	-0-	15	1	112318	2	Y	19	39	1	5	
						21	9								
09	82231 X	82231	-0-	-0-	-0-	17	1	82185	2	Y	26	17	1	14	
						29	9								
PINE STATE				WELL #: 104BH		RRCID -> 286709		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14192		PERF.14324 - 19344			
04	73200 X	63290	-0-	-9910	-0-	131	1	63159	2	N	-0-			-0-	
05	80507 X	77029	-0-	-3478	-0-	160	1	76869	2	N	-0-			-0-	
06	77910 X	72314	-0-	-5596	-0-	144	1	72170	2	N	-0-			-0-	
07	80507 X	66840	-0-	-13667	-0-	128	1	66712	2	N	-0-			-0-	
08	77035 X	67348	-0-	-9687	-0-	25	1	67323	2	N	-0-			-0-	
09	74550 X	35114	-0-	-39436	-0-	147	1	34967	2	N	-0-			-0-	
PINE STATE				WELL #: 102BH		RRCID -> 286710		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14205		PERF.14256 - 19386			
04	3000 N	68283	-0-	65283	65283	141	1	68142	2	N	-0-			-0-	
05	3100 N	73604	-0-	70504	135787	153	1	73451	2	N	-0-			-0-	
06	200335 X	64548	-0-	-135787	-0-	128	1	64420	2	N	-0-			-0-	
07	59623 X	59623	-0-	-0-	-0-	114	1	59509	2	N	-0-			-0-	
08	73594 X	60561	-0-	-13033	-0-	23	1	60538	2	N	-0-			-0-	
09	71220 X	26138	-0-	-45082	-0-	109	1	26029	2	N	-0-			-0-	
MONT BLANC				WELL #: 106BH		RRCID -> 286711		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12307		PERF.12332 - 17200			
04	94020 X	72064	-0-	-21956	-0-	9	1	72055	2	Y	-0-			-0-	
05	97154 X	80804	-0-	-16350	-0-	21	1	80783	2	Y	-0-			-0-	
06	94020 X	77743	-0-	-16277	-0-	27	1	77716	2	Y	-0-			-0-	
07	86893 X	74053	-0-	-12840	-0-	11	1	74042	2	Y	-0-			-0-	
08	86893 X	75034	-0-	-11859	-0-	11	1	75023	2	Y	-0-			-0-	
09	78210 X	71476	-0-	-6734	-0-	15	1	71461	2	Y	-0-			-0-	

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
CHINOOK														
WELL #: 201AR RRCID -> 286719 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 9702 - 14546														
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				
04	21600 X	13281	-0-	-8319	-0-	13256	2	6 4	Y	17	39	1		29
05	22320 X	14279	-0-	-8041	-0-	14260	2	8 4	Y	10	23	1		16
06	21600 X	13606	-0-	-7994	-0-	13596	2	10 4	Y	-0-	6	1		10
07	15952 X	15952	-0-	-0-	-0-	15909	2	31 4	Y	11	10	1		11
08	16371 X	16371	-0-	-0-	-0-	16326	2	35 4	Y	9	9	1		11
09	13830 X	13576	-0-	-254	-0-	13542	2	24 4	Y	9	3	1		17
ELBERT STATE UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 286720 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10050 - 15173														
04	21930 X	18792	-0-	-3138	-0-	18728	2	Y	57	72	1			73
05	22630 X	17963	-0-	-4667	-0-	17912	2	51 9	Y	46	70	1		49
06	19749 X	19749	-0-	-0-	-0-	19717	2	32 9	Y	29				78
07	19406 X	16735	-0-	-2671	-0-	16691	2	Y	39	57	1			60
08	19406 X	16482	-0-	-2924	-0-	16420	2	Y	55	46	1			69
09	19740 X	12295	-0-	-7445	-0-	12264	2	31 9	Y	28				97
SPRUCE STATE UNIT														
WELL #: 102CH RRCID -> 286726 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14266 - 20674														
04	33900 X	25864	-0-	-8036	-0-	25835	2	29 4	Y	-0-				-0-
05	39557 X	39557	-0-	-0-	-0-	39556	2	1 4	Y	-0-				-0-
06	35160 X	34788	-0-	-372	-0-	34787	2	1 4	Y	-0-				-0-
07	36877 X	36877	-0-	-0-	-0-	36877	2	Y	-0-					-0-
08	39556 X	32571	-0-	-6985	-0-	32432	2	139 4	Y	-0-				-0-
09	38280 X	15991	-0-	-22289	-0-	15991	2	Y	-0-					-0-
KICKAPOO														
WELL #: 201AH RRCID -> 286741 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9470 - 12508														
04	31620 X	20336	-0-	-11284	-0-	20297	2	Y	30	73	1			50
05	32674 X	14373	-0-	-18301	-0-	14343	2	Y	23	51	1			22
06	31620 X	13179	-0-	-18441	-0-	13168	2	Y	7					29
07	31031 X	13471	-0-	-17560	-0-	13455	2	Y	12					41
08	29450 X	12778	-0-	-16672	-0-	12766	2	Y	7	31	1			17
09	20340 X	7798	-0-	-12542	-0-	7779	2	Y	15					32
MOHICAN UNIT														
WELL #: 201AH RRCID -> 286742 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11612 - 16399														
04	43410 X	35086	-0-	-8324	-0-	34898	2	188 9	Y	171	194	1		205
05	44857 X	39083	-0-	-5774	-0-	38964	2	119 9	Y	108	193	1		120
06	39060 X	36669	-0-	-2391	-0-	36494	2	175 9	Y	159				279
07	37913 X	37025	-0-	-888	-0-	36846	2	179 9	Y	163	179	1		263
08	39091 X	36467	-0-	-2624	-0-	36276	2	191 9	Y	174	192	1		245
09	37830 X	21075	-0-	-16755	-0-	20988	2	87 9	Y	79	186	1		138

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION														
OAK STATE UNIT														
WELL #: 102BH RRCID -> 286743														
COMPL. DATE 07/10/2018														
TOTAL DEPTH 13872 PERF.14250 - 19678														
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
04	80880 X	64493	-0-	-16387	-0-	64492	2	1	4	Y	-0-			-0-
05	83576 X	75662	-0-	-7914	-0-	75661	2	1	4	Y	-0-			-0-
06	80880 X	68183	-0-	-12697	-0-	68183	2			Y	-0-			-0-
07	81499 X	71824	-0-	-9675	-0-	71824	2			Y	-0-			-0-
08	75671 X	68390	-0-	-7281	-0-	68334	2	56	4	Y	-0-			-0-
09	73230 X	23000	-0-	-50230	-0-	23000	2			Y	-0-			-0-
ALTA														
WELL #: 103BH RRCID -> 286744														
COMPL. DATE 08/20/2018														
TOTAL DEPTH 10613 PERF.10869 - 15434														
04	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8813	2	12	9	Y	11	6	1	5
05	5363 X	4754	-0-	-609	-0-	4	1	4748	2	Y	2	6	1	1
06	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5415	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
07	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6541	2	3	9	Y	3	1	1	2
08	10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	5	1	10760	2	Y	3	4	1	1
09	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3	9							
						17	1	3974	2	Y	-0-	1	1	-0-
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 109AH RRCID -> 286745														
COMPL. DATE 07/02/2018														
TOTAL DEPTH 11746 PERF.12093 - 16952														
04	131742 X	131742	-0-	-0-	-0-	146	1	131488	2	Y	98	91	1	39
05	145878 X	145878	-0-	-0-	-0-	108	9							
						146	1	145698	2	Y	31	59	1	11
06	133156 X	133156	-0-	-0-	-0-	34	9							
						128	1	132984	2	Y	40	28	1	23
07	134007 X	134007	-0-	-0-	-0-	44	9							
						155	1	133817	2	Y	32	39	1	16
08	133035 X	133035	-0-	-0-	-0-	35	9							
						156	1	132790	2	Y	21	27	1	10
09	71012 X	71012	-0-	-0-	-0-	66	4							
						134	1	70869	2	Y	7	13	1	4
						1	4							
								8	9					
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 115AH RRCID -> 286746														
COMPL. DATE 07/07/2018														
TOTAL DEPTH 11722 PERF.12105 - 16885														
04	103381 X	103381	-0-	-0-	-0-	109	1	103061	2	Y	192	194	1	77
05	107414 X	107414	-0-	-0-	-0-	211	9							
						101	1	106610	2	Y	639	491	1	225
06	126242 X	126242	-0-	-0-	-0-	703	9							
						104	1	125892	2	Y	224	321	1	128
07	121182 X	121182	-0-	-0-	-0-	246	9							
						108	1	120329	2	Y	677	454	1	351
08	115707 X	115707	-0-	-0-	-0-	745	9							
						109	1	114679	2	Y	794	773	1	372
09	55607 X	55607	-0-	-0-	-0-	46	4							
						94	1	55259	2	Y	230	484	1	118
						1	4							
								253	9					
FOX STATE UNIT														
WELL #: 201AH RRCID -> 286755														
COMPL. DATE 06/26/2018														
TOTAL DEPTH 10531 PERF.10345 - 16938														
04	12540 X	11926	-0-	-614	-0-	10	1	11916	2	Y	-0-			-0-
05	14640 X	14640	-0-	-0-	-0-	12	1	14628	2	Y	-0-			-0-
06	17207 X	17207	-0-	-0-	-0-	12	1	17155	2	Y	36	18	1	18
						40	9							
07	20412 X	20412	-0-	-0-	-0-	15	1	20138	2	Y	235	17	1	236
						259	9							
08	19802 X	19802	-0-	-0-	-0-	16	1	19757	2	Y	26	244	1	18
						29	9							
09	22482 X	22482	-0-	-0-	-0-	21	1	22461	2	Y	-0-	18	1	-0-

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION														
SPRUCE STATE UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 286756 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 13876 PERF.14265 - 21278														
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	
04	73320 X	41939	-0-	-31381	-0-	41892	2	47	4	Y	-0-	-0-	-0-	
05	82367 X	66345	-0-	-16022	-0-	66344	2	1	4	Y	-0-	-0-	-0-	
06	79710 X	55580	-0-	-24130	-0-	55579	2	1	4	Y	-0-	-0-	-0-	
07	82367 X	58735	-0-	-23632	-0-	58735	2			Y	-0-	-0-	-0-	
08	66340 X	57561	-0-	-8779	-0-	57315	2	246	4	Y	-0-	-0-	-0-	
09	64200 X	25684	-0-	-38516	-0-	25684	2			Y	-0-	-0-	-0-	
PINE STATE													WELL #: 103BH RRCID -> 286762 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
ELBERT STATE UNIT													WELL #: 104CH RRCID -> 286769 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10298 - 15494	
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	1	1	672	2	Y	11	1	1	11
						12	9							
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1808	2	7	9	Y	6	11	1	6
06	1230 N	1144	-0-	-86	-0-	1138	2	6	9	Y	5			11
07	3100 N	12680	-0-	9580	9580	1	1	12661	2	Y	16	8	1	19
						18	9							
08	17376 X	7796	-0-	-9580	-0-	1	1	7783	2	Y	11	13	1	17
						12	9							
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	13			30
BLACKFOOT STATE UNIT													WELL #: 103BH RRCID -> 286777 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12455 - 17204	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
FURY													WELL #: 102AH RRCID -> 286785 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11298 - 15990	
04	45180 X	39814	-0-	-5366	-0-	39810	2	4	9	N	4			613
05	46872 X	42184	-0-	-4688	-0-	42163	2	21	9	N	19			632
06	45360 X	39587	-0-	-5773	-0-	39578	2	9	9	N	8			640
07	46872 X	42849	-0-	-4023	-0-	42848	2	1	9	N	1			641
08	45260 X	43850	-0-	-1410	-0-	43844	2	6	9	N	5			646
09	43514 X	43514	-0-	-0-	-0-	43512	2	2	9	N	2			648
MOHICAN UNIT													WELL #: 103BH RRCID -> 286790 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12405 - 17439	
04	61860 X	46477	-0-	-15383	-0-	46477	2			Y	-0-	-0-	-0-	
05	63922 X	52493	-0-	-11429	-0-	52493	2			Y	-0-	-0-	-0-	
06	61860 X	48629	-0-	-13231	-0-	48629	2			Y	-0-	-0-	-0-	
07	58590 X	49274	-0-	-9316	-0-	49274	2			Y	-0-	-0-	-0-	
08	54746 X	48800	-0-	-5946	-0-	48800	2			Y	-0-	-0-	-0-	
09	50790 X	25847	-0-	-24943	-0-	25847	2			Y	-0-	-0-	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION																
FOX STATE UNIT																
WELL #: 102AH RRCID -> 286794 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 11185 PERF.11191 - 17444																
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		
04	49950 X	28656	-0-	-21294	-0-	26	1	28630	2	Y	-0-			-0-		
05	51615 X	24778	-0-	-26837	-0-	26	1	24752	2	Y	-0-			-0-		
06	46500 X	28697	-0-	-17803	-0-	28	1	28593	2	Y	69	35	1	-0-		34
						76	9									
07	31718 X	31718	-0-	-0-	-0-	35	1	31683	2	Y	-0-	33	1	-0-		1
08	29605 X	23879	-0-	-5726	-0-	28	1	23851	2	Y	-0-	1	1	-0-		-0-
09	28710 X	18241	-0-	-10469	-0-	25	1	18216	2	Y	-0-			-0-		-0-
BLACKFOOT STATE UNIT													WELL #: 116BH RRCID -> 286817 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12475 - 17051			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
ASH UNIT													WELL #: 102BH RRCID -> 286822 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11252 - 18406			
04	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	18	1	1024	2	Y	-0-			-0-		
05	1674 N	1158	-0-	-516	-0-	110	1	1048	2	Y	-0-			-0-		
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	680	1	1145	2	Y	-0-			-0-		
07	1085 N	285	-0-	-800	-0-	285	1			Y	-0-			-0-		
08	1147 X	728	-0-	-419	-0-	728	1			Y	-0-			-0-		
09	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	640	1	12971	2	Y	-0-			-0-		
DAKOTA													WELL #: 101CH RRCID -> 286827 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9806 - 14415			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
LUMBEE													WELL #: 201AH RRCID -> 286836 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11444 - 18003			
04	28561 X	28561	-0-	-0-	-0-	28561	2			Y	-0-			-0-		
05	26998 X	26998	-0-	-0-	-0-	26902	2	96	9	Y	87	14	1	-0-		73
06	22257 X	22257	-0-	-0-	-0-	22257	2			Y	-0-	73	1	-0-		-0-
07	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	2			Y	-0-			-0-		-0-
08	32860 X	24908	-0-	-7952	-0-	24908	2			Y	-0-			-0-		-0-
09	28560 X	20225	-0-	-8335	-0-	20225	2			Y	-0-			-0-		-0-
ELBERT STATE UNIT													WELL #: 103BH RRCID -> 286843 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10180 - 14998			
04	11880 X	7916	-0-	-3964	-0-	1	1	7903	2	Y	11	12	1	-0-		13
						12	9									
05	15066 X	871	-0-	-14195	-0-	870	2	1	9	Y	1	13	1	-0-		1
06	17340 X	328	-0-	-17012	-0-	328	2			Y	-0-			-0-		1
07	17918 X	13	-0-	-17905	-0-	1	1	8	2	Y	4	1	1	-0-		4
						4	9									
08	17918 X	864	-0-	-17054	-0-	1	1	862	2	Y	1	2	1	-0-		3
						1	9									
09	7920 X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-			-0-		3

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION																
ASH UNIT																
WELL #: 101AH RRCID -> 286857 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11137 - 18116																
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	
04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	22	1	3218	2	Y	-0-				-0-	
05	3348 X	3265	-0-	-83	-0-	156	1	3109	2	Y	-0-				-0-	
06	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	737	1	4693	2	Y	-0-				-0-	
07	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	321	1	3177	2	Y	-0-				-0-	
08	3348 X	2866	-0-	-482	-0-	878	1	1988	2	Y	-0-				-0-	
09	5430 X	989	-0-	-4441	-0-	989	1			Y	-0-				-0-	
ALTA													WELL #: 101AH RRCID -> 286860 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10750 - 15339			
04	12840 X	3411	-0-	-9429	-0-	3411	2			Y	-0-				-0-	
05	13268 X	9371	-0-	-3897	-0-	10	1	9361	2	Y	-0-				-0-	
06	12840 X	6495	-0-	-6345	-0-	6495	2			Y	-0-				-0-	
07	8897 X	3982	-0-	-4915	-0-	3982	2			Y	-0-				-0-	
08	9362 X	1939	-0-	-7423	-0-	5	1	1934	2	Y	-0-				-0-	
09	9060 X	8222	-0-	-838	-0-	39	1	8182	2	Y	-0-				-0-	
						1	9				1					1
IROQUOIS STATE UNIT													WELL #: 1P RRCID -> 286878 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 12914 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
FOX STATE UNIT													WELL #: RRCID -> 286922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10626 - 20899			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
REDWOOD													WELL #: 103BH RRCID -> 286956 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13941 PERF.14239 - 18527			
04	62100 X	30450	-0-	-31650	-0-	30114	2	336	4	Y	-0-				-0-	
05	65351 X	65351	-0-	-0-	-0-	65348	2			Y	-0-				-0-	
06	62100 X	60513	-0-	-1587	-0-	60513	2	3	4	Y	-0-				-0-	
07	63736 X	60717	-0-	-3019	-0-	60717	2			Y	-0-				-0-	
08	65348 X	62564	-0-	-2784	-0-	62527	2	37	4	Y	-0-				-0-	
09	63240 X	30732	-0-	-32508	-0-	30732	2			Y	-0-				-0-	
IROQUOIS STATE UNIT													WELL #: 102CH RRCID -> 286982 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 12556 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION																
REDWOOD																
WELL #: 102BH RRCID -> 286985													COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 13947 PERF.14209 - 18537			
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		
04	61470 X	31544	-0-	-29926	-0-	31195	2	349	4	Y	-0-			-0-		
05	63519 X	58619	-0-	-4900	-0-	58616	2		3	4	Y	-0-		-0-		
06	61470 X	53544	-0-	-7926	-0-	53544	2			Y	-0-			-0-		
07	62620 X	60290	-0-	-2330	-0-	60290	2			Y	-0-			-0-		
08	59792 X	59792	-0-	-0-	-0-	59756	2	36	4	Y	-0-			-0-		
09	56730 X	24146	-0-	-32584	-0-	24146	2			Y	-0-			-0-		
MESQUITE STATE UNIT													WELL #: 201BH RRCID -> 286986 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13630 - 18684			
04	57000 X	43122	-0-	-13878	-0-	137	1	42985	2	Y	-0-			-0-		
05	58900 X	54225	-0-	-4675	-0-	185	1	54040	2	Y	-0-			-0-		
06	57000 X	49421	-0-	-7579	-0-	216	1	49205	2	Y	-0-			-0-		
07	58900 X	50545	-0-	-8355	-0-	297	1	50248	2	Y	-0-			-0-		
08	54219 X	53375	-0-	-844	-0-	319	1	53056	2	Y	-0-			-0-		
09	52470 X	25702	-0-	-26768	-0-	148	1	25554	2	Y	-0-			-0-		
REDWOOD													WELL #: 105BH RRCID -> 286987 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 13878 PERF.14097 - 18707			
04	82140 X	11335	-0-	-70805	-0-	11210	2	125	4	Y	-0-			-0-		
05	89071 X	89071	-0-	-0-	-0-	89067	2	4	4	Y	-0-			-0-		
06	106391 X	106391	-0-	-0-	-0-	106391	2			Y	-0-			-0-		
07	110850 X	110850	-0-	-0-	-0-	110850	2			Y	-0-			-0-		
08	101378 X	101378	-0-	-0-	-0-	101318	2	60	4	Y	-0-			-0-		
09	106380 X	53374	-0-	-53006	-0-	53374	2			Y	-0-			-0-		
REDWOOD													WELL #: 106BH RRCID -> 286988 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14123 - 18605			
04	97170 X	52291	-0-	-44879	-0-	51715	2	576	4	Y	-0-			-0-		
05	100409 X	94247	-0-	-6162	-0-	94243	2	4	4	Y	-0-			-0-		
06	97170 X	85663	-0-	-11507	-0-	85663	2			Y	-0-			-0-		
07	98239 X	89877	-0-	-8362	-0-	89877	2			Y	-0-			-0-		
08	94240 X	88761	-0-	-5479	-0-	88708	2	53	4	Y	-0-			-0-		
09	91200 X	45955	-0-	-45245	-0-	45955	2			Y	-0-			-0-		
IROQUOIS STATE UNIT													WELL #: 201AH RRCID -> 286994 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 11599 PERF.11993 - 16575			
04	49410 X	36342	-0-	-13068	-0-	36100	2	242	9	Y	220	133	1	271		
05	51057 X	41435	-0-	-9622	-0-	41161	2	274	9	Y	249	317	1	203		
06	40140 X	39108	-0-	-1032	-0-	38878	2	230	9	Y	209	160	1	252		
07	41478 X	40784	-0-	-694	-0-	40541	2	243	9	Y	221	256	1	217		
08	41478 X	41044	-0-	-434	-0-	40817	2	227	9	Y	206	227	1	196		
09	40110 X	19264	-0-	-20846	-0-	19212	2	52	9	Y	47	85	1	158		
IROQUOIS STATE UNIT													WELL #: 101AH RRCID -> 287001 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12675 - 17162			
04	95880 X	62036	-0-	-33844	-0-	62036	2			Y	-0-			-0-		
05	99076 X	81937	-0-	-17139	-0-	81937	2			Y	-0-			-0-		
06	95880 X	76042	-0-	-19838	-0-	76042	2			Y	-0-			-0-		
07	90148 X	73255	-0-	-16893	-0-	73255	2			Y	-0-			-0-		
08	83328 X	78866	-0-	-4462	-0-	78866	2			Y	-0-			-0-		
09	79290 X	34025	-0-	-45265	-0-	34025	2			Y	-0-			-0-		
OAK STATE UNIT													WELL #: 201BH RRCID -> 287016 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 13350 PERF.14595 - 19217			
04	96180 X	51544	-0-	-44636	-0-	51543	2	1	4	Y	-0-			-0-		
05	99386 X	74622	-0-	-24764	-0-	74621	2	1	4	Y	-0-			-0-		
06	96180 X	63330	-0-	-32850	-0-	63330	2			Y	-0-			-0-		
07	82894 X	70238	-0-	-12656	-0-	70238	2			Y	-0-			-0-		
08	74617 X	67812	-0-	-6805	-0-	67756	2	56	4	Y	-0-			-0-		
09	72210 X	22170	-0-	-50040	-0-	22170	2			Y	-0-			-0-		

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
OAK STATE UNIT														
WELL #: 202AH RRCID -> 287017 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13556 - 18677														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	77430 X	62886	-0-	-14544	-0-	62885	2	1	4	Y	-0-		-0-	
05	92597 X	84728	-0-	-7869	-0-	84727	2	1	4	Y	-0-		-0-	
06	89610 X	73299	-0-	-16311	-0-	73299	2			Y	-0-		-0-	
07	92597 X	77984	-0-	-14613	-0-	77984	2			Y	-0-		-0-	
08	84723 X	73861	-0-	-10862	-0-	73860	2	61	4	Y	-0-		-0-	
09	81990 X	24086	-0-	-57904	-0-	24086	2			Y	-0-		-0-	
FOX STATE UNIT														
WELL #: 109AH RRCID -> 287054 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11684 - 15954														
04	45930 X	36233	-0-	-9697	-0-	31	1	36202	2	Y	-0-		-0-	
05	47461 X	31213	-0-	-16248	-0-	27	1	31186	2	Y	-0-		-0-	
06	46650 X	19710	-0-	-26940	-0-	15	1	19691	2	Y	4	2 1	-0-	2
07	48205 X	16895	-0-	-31310	-0-	15	1	16880	2	Y	-0-	2 1	-0-	
08	48391 X	19318	-0-	-29073	-0-	17	1	19071	2	Y	209	61 1	-0-	148
09	36240 X	28328	-0-	-7912	-0-	230	9	28039	2	Y	237	189 1	-0-	196
						281	9							
FOX STATE UNIT														
WELL #: 105AH RRCID -> 287056 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11122 - 17572														
04	24561 X	24561	-0-	-0-	-0-	20	1	24541	2	Y	-0-		-0-	
05	26309 X	26309	-0-	-0-	-0-	22	1	26287	2	Y	-0-		-0-	
06	32106 X	32106	-0-	-0-	-0-	22	1	32075	2	Y	8	4 1	-0-	4
07	27043 X	27043	-0-	-0-	-0-	9	9	27021	2	Y	1	4 1	-0-	1
08	29512 X	29126	-0-	-386	-0-	1	9	29102	2	Y	-0-	1 1	-0-	
09	32100 X	24073	-0-	-8027	-0-	24	1	24050	2	Y	-0-		-0-	
						23	1							
FOX STATE UNIT														
WELL #: 106AH RRCID -> 287057 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11102 - 15823														
04	11970 X	283	-0-	-11687	-0-	3	1	280	2	Y	-0-		-0-	
05	12369 X	1491	-0-	-10878	-0-	6	1	1485	2	Y	-0-		-0-	
06	15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	14	1	15745	2	Y	-0-		-0-	
07	23116 X	23116	-0-	-0-	-0-	22	1	23094	2	Y	-0-		-0-	
08	23252 X	23252	-0-	-0-	-0-	22	1	23230	2	Y	-0-		-0-	
09	15750 X	10543	-0-	-5207	-0-	14	1	10490	2	Y	35	6 1	-0-	29
						39	9							
FOX STATE UNIT														
WELL #: 107AH RRCID -> 287063 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11215 - 15971														
04	22552 X	22552	-0-	-0-	-0-	22	1	22530	2	Y	-0-		-0-	
05	19078 X	19078	-0-	-0-	-0-	18	1	19060	2	Y	-0-		-0-	
06	19301 X	19301	-0-	-0-	-0-	16	1	19194	2	Y	83	42 1	-0-	41
07	17622 X	17622	-0-	-0-	-0-	91	9							
08	24707 X	5806	-0-	-18901	-0-	17	1	17605	2	Y	-0-	39 1	-0-	2
09	22560 X	2562	-0-	-19998	-0-	8	1	5798	2	Y	-0-	2 1	-0-	
						5	1	2557	2	Y	-0-		-0-	
CHOCTAW STATE														
WELL #: 103AH RRCID -> 287074 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11032 - 15648														
04	28680 X	11160	-0-	-17520	-0-	22	1	11138	2	Y	-0-		-0-	
05	29636 X	11010	-0-	-18626	-0-	21	1	10989	2	Y	-0-		-0-	
06	28680 X	14330	-0-	-14350	-0-	19	1	14311	2	Y	-0-		-0-	
07	17174 X	8072	-0-	-9102	-0-	16	1	8056	2	Y	-0-		-0-	
08	13609 X	8111	-0-	-5498	-0-	24	1	8087	2	Y	-0-		-0-	
09	14340 X	12208	-0-	-2132	-0-	29	1	12179	2	Y	-0-		-0-	

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION														
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 209BH RRCID -> 287075 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11461 - 15865														
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 205BH RRCID -> 287076 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11514 - 16251														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ASPEN STATE														
WELL #: 202BH RRCID -> 287077 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13898 PERF.13984 - 17982														
04	34500 X	17977	-0-	-16523	-0-	87	1	17882	2	N	-0-			-0-
						8	4							
05	36518 X	28937	-0-	-7581	-0-	100	1	28837	2	N	-0-			-0-
06	35340 X	25968	-0-	-9372	-0-	151	1	25817	2	N	-0-			-0-
07	36518 X	31520	-0-	-4998	-0-	127	1	31393	2	N	-0-			-0-
08	29796 X	29796	-0-	-0-	-0-	128	1	29637	2	N	-0-			-0-
						31	4							
09	27990 X	16105	-0-	-11885	-0-	105	1	15999	2	N	-0-			-0-
						1	4							
CHOCTAW STATE														
WELL #: 102AH RRCID -> 287087 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11021 - 15618														
04	18870 X	5649	-0-	-13221	-0-	28	1	5621	2	Y	-0-			-0-
05	19499 X	8671	-0-	-10828	-0-	25	1	8646	2	Y	-0-			-0-
06	18870 X	3654	-0-	-15216	-0-	23	1	3631	2	Y	-0-			-0-
07	6665 X	3820	-0-	-2845	-0-	25	1	3795	2	Y	-0-			-0-
08	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	31	1	8666	2	Y	-0-			-0-
09	15594 X	15594	-0-	-0-	-0-	37	1	15557	2	Y	-0-			-0-
FOX STATE UNIT														
WELL #: 108AH RRCID -> 287088 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11432 - 15967														
04	23730 X	18731	-0-	-4999	-0-	16	1	18715	2	Y	-0-			-0-
05	31155 X	23568	-0-	-7587	-0-	20	1	23548	2	Y	-0-			-0-
06	30150 X	18917	-0-	-11233	-0-	13	1	18904	2	Y	-0-			-0-
07	31155 X	22934	-0-	-8221	-0-	17	1	22917	2	Y	-0-			-0-
08	23560 X	22430	-0-	-1130	-0-	18	1	22412	2	Y	-0-			-0-
09	22800 X	13987	-0-	-8813	-0-	13	1	13974	2	Y	-0-			-0-
CHOCTAW STATE														
WELL #: 101BH RRCID -> 287089 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11253 PERF.11176 - 14722														
04	25396 X	25396	-0-	-0-	-0-	51	1	25345	2	Y	-0-			-0-
05	18196 X	18196	-0-	-0-	-0-	41	1	18155	2	Y	-0-			-0-
06	15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	38	1	15679	2	Y	-0-			-0-
07	18022 X	18022	-0-	-0-	-0-	42	1	17980	2	Y	-0-			-0-
08	27187 X	20673	-0-	-6514	-0-	49	1	20624	2	Y	-0-			-0-
09	25410 X	14718	-0-	-10692	-0-	48	1	14670	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200														
HYPERION				WELL #: 101AH RRCID -> 287092 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10174 - 14157														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36210 X	14164	-0-	-22046	-0-	281 110 9			13773 2	Y		100	161 1					154
05	37417 X	15854	-0-	-21563	-0-	262 185 9			15507 2	Y		77	112 1					119
06	31860 X	18539	-0-	-13321	-0-	344 1103 9			18092 2	Y		94	57 1					156
07	19220 X	18180	-0-	-1040	-0-	220 191 9			17869 2	Y		83	41 1					198
08	18695 X	18695	-0-	-0-	-0-	120 1117 9			18458 2	Y		106	60 1					244
09	18540 X	8925	-0-	-9615	-0-	49 153 9			8823 2	Y		48	139 1					153
CREE STATE UNIT				WELL #: 101AH RRCID -> 287185 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10080 - 15944														
04	27780 X	25475	-0-	-2305	-0-	80 1			25395 2	Y		-0-						11
05	32457 X	24393	-0-	-8064	-0-	120 1			24273 2	Y		-0-						11
06	31410 X	21089	-0-	-10321	-0-	109 1			20980 2	Y		-0-						11
07	32457 X	24754	-0-	-7703	-0-	73 1			24681 2	Y		-0-						11
08	29326 X	22095	-0-	-7231	-0-	52 1			22043 2	Y		-0-						11
09	25470 X	13314	-0-	-12156	-0-	53 1			13261 2	Y		-0-						11
ELBERT STATE UNIT				WELL #: 106AH RRCID -> 287219 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10196 - 13937														
04	28260 X	15630	-0-	-12630	-0-	1 57 9			15572 2	Y		52	69 1					68
05	29202 X	16150	-0-	-13052	-0-	16089 2			61 9	Y		55	65 1					58
06	19200 X	17686	-0-	-1514	-0-	17640 2			46 9	Y		42						100
07	19840 X	17263	-0-	-2577	-0-	1 1			17262 2	Y		-0-	69 1					31
08	18118 X	18118	-0-	-0-	-0-	1 1			18117 2	Y		-0-	31 1					-0-
09	17700 X	8165	-0-	-9535	-0-	8162 2			3 9	Y		3						3
HYPERION				WELL #: 201AH RRCID -> 287232 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9123 - 13630														
04	16230 X	7236	-0-	-8994	-0-	245 1118 9			6873 2	Y		107	70 1					167
05	16771 X	10937	-0-	-5834	-0-	300 1176 9			10461 2	Y		160	122 1					205
06	9840 X	8389	-0-	-1451	-0-	154 178 9			8157 2	Y		71	75 1					201
07	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	116 1107 9			10067 2	Y		97	86 1					212
08	10943 X	9633	-0-	-1310	-0-	144 1108 9			9381 2	Y		98	73 1					237
09	10590 X	7701	-0-	-2889	-0-	74 177 9			7550 2	Y		70	140 1					167
LONGS PEAK STATE UNIT				WELL #: 101AH RRCID -> 287300 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10380 - 14884														
04	16350 X	6750	-0-	-9600	-0-	6719 2			31 9	Y		28	53 1					74
05	17183 X	17183	-0-	-0-	-0-	17044 2			139 9	Y		126						200
06	14250 X	13073	-0-	-1177	-0-	12999 2			74 9	Y		67	142 1					125
07	14725 X	14125	-0-	-600	-0-	14055 2			1 4	Y		63	90 1					98
08	16988 X	15855	-0-	-1133	-0-	69 9			15775 2	80 9	Y	73	67 1					104
09	16440 X	6103	-0-	-10337	-0-	6058 2			45 9	Y		41	74 1					71

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES																			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200																								
LUMBEE			WELL #:		101AH	RRCID ->	287301	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL	DEPTH	11864	PERF.12332 - 18919																
M	0		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									
04	43255	X	43255	-0-	-0-	-0-	43255	2					Y	-0-						-0-									
05	41540	X	37268	-0-	-4272	-0-	37268	2					Y	-0-						-0-									
06	45570	X	25711	-0-	-19859	-0-	25711	2					Y	-0-						-0-									
07	47089	X	14041	-0-	-33048	-0-	14041	2					Y	-0-						-0-									
08	45508	X	31562	-0-	-13946	-0-	31562	2					Y	-0-						-0-									
09	43260	X	21976	-0-	-21284	-0-	21976	2					Y	-0-						-0-									
CHINOOK																				WELL #:	203AH	RRCID ->	287310	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL	DEPTH	9762	PERF. 9557 - 14298
04	19770	X	17910	-0-	-1860	-0-	17891	2		7	4	Y	11	13	1					18									
05	20429	X	17765	-0-	-2664	-0-	17742	2		10	4	Y	12	14	1					16									
06	18690	X	16201	-0-	-2489	-0-	16181	2		11	4	Y	8	3	1					21									
07	19313	X	16428	-0-	-2885	-0-	16392	2		28	4	Y	7	15	1					13									
08	19313	X	17445	-0-	-1868	-0-	17405	2		32	4	Y	7	12	1					8									
09	17910	X	9470	-0-	-8440	-0-	9445	2		17	4	Y	7	2	1					13									
ASPEN STATE																				WELL #:	201BR	RRCID ->	287322	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL	DEPTH	13855	PERF.14019 - 18648
04	35670	X	26127	-0-	-9543	-0-	129	1		25978	2	N	7							7									
05	36859	X	32612	-0-	-4247	-0-	123	1		32489	2	N	-0-	7	1					-0-									
06	35670	X	30558	-0-	-5112	-0-	183	1		30375	2	N	-0-							-0-									
07	37750	X	37750	-0-	-0-	-0-	152	1		37598	2	N	-0-							-0-									
08	32612	X	31892	-0-	-720	-0-	130	1		31731	2	N	-0-							-0-									
09	31560	X	17591	-0-	-13969	-0-	115	1		17475	2	N	-0-							-0-									
MONT BLANC																				WELL #:	204AH	RRCID ->	287702	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL	DEPTH	11312	PERF.11473 - 16316
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-									
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-									
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-									
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-									
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-									
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-									
MONT BLANC																				WELL #:	208AH	RRCID ->	287703	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL	DEPTH	11470	PERF.11411 - 16450
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-									
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-									
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-									
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-									
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-									
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-									
BLACKFOOT STATE UNIT																				WELL #:	111BH	RRCID ->	287743	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL	DEPTH	11893	PERF.12283 - 17006
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-									
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-									
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-									
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-									
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-									
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-									

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200											
ALTA				WELL #: 114AH		RRCID -> 287764		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 10422		PERF.10403 - 16943			
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
04	33120 X	29640	-0-	-3480	-0-		1	1	29519	2	Y	109	183	1	48
							120	9							
05	39494 X	33145	-0-	-6349	-0-		2	1	33078	2	Y	59	71	1	36
							65	9							
06	38220 X	34909	-0-	-3311	-0-		2	1	34903	2	Y	4	38	1	2
							4	9							
07	39494 X	31468	-0-	-8026	-0-		6	1	31412	2	Y	45	13	1	34
							50	9							
08	37231 X	31864	-0-	-5367	-0-		2	1	31687	2	Y	159	115	1	78
							175	9							
09	34920 X	16134	-0-	-18786	-0-		16050	2	84	9	Y	76	89	1	65
ALTA				WELL #: 110AH		RRCID -> 287765		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10612 - 16842			
04	8580 X	7515	-0-	-1065	-0-		1	1	7390	2	Y	113	115	1	50
							124	9							
05	10943 X	9805	-0-	-1138	-0-		1	1	9497	2	Y	279	159	1	170
							307	9							
06	10590 X	6529	-0-	-4061	-0-		1	1	6320	2	Y	189	265	1	94
							208	9							
07	14395 X	14395	-0-	-0-	-0-		5	1	14272	2	Y	107	120	1	81
							118	9							
08	16345 X	16345	-0-	-0-	-0-		2	1	16290	2	Y	48	105	1	24
							53	9							
09	9480 X	8962	-0-	-518	-0-		8939	2	23	9	Y	21	27	1	18
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 211AH		RRCID -> 287840		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 11168		PERF.11342 - 16260			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 203BH		RRCID -> 287841		COMPL. DATE 07/06/2019		TOTAL DEPTH 11307		PERF.11534 - 16401			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
ALTA				WELL #: 104AH		RRCID -> 287847		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 2463		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
ALTA				WELL #: 105BH		RRCID -> 287848		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 2457		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
ALTA														
WELL #: 106AH RRCID -> 287849 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 2267 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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
ALTA														
WELL #: 107AH RRCID -> 287850 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 2376 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
ALTA														
WELL #: 112AH RRCID -> 287851 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 210AH RRCID -> 287857 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11439 - 16260														
04	38280 X	26169	-0-	-12111	-0-		21	1	26148	2	Y		-0-	-0-
05	39556 X	29493	-0-	-10063	-0-		22	1	29471	2	Y		-0-	-0-
06	32280 X	32054	-0-	-226	-0-		24	1	32030	2	Y		-0-	-0-
07	32254 X	32254	-0-	-0-	-0-		25	1	32229	2	Y		-0-	-0-
08	32489 X	32489	-0-	-0-	-0-		26	1	32452	2	Y		-0-	-0-
							11	4						
09	32040 X	19540	-0-	-12500	-0-		24	1	19516	2	Y		-0-	-0-
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 201AH RRCID -> 287884 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11600 - 16055														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
ALTA														
WELL #: 102BH RRCID -> 287907 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200														
ALTA		WELL #:		108AH		RRCID -> 287908		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10540 - 17340								
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
04	9536 X	9536	-0-	-0-	-0-			1 69	1 9	9466	2	Y	63	69	1			28
05	16089 X	12540	-0-	-3549	-0-			3 23	1 9	12514	2	Y	21	36	1			13
06	15570 X	9080	-0-	-6490	-0-			4 35	1 9	9041	2	Y	32	29	1			16
07	16089 X	6871	-0-	-9218	-0-			9 22	1 9	6840	2	Y	20	21	1			15
08	12555 X	4462	-0-	-8093	-0-			3 9	1 9	4450	2	Y	8	19	1			4
09	12150 X	1782	-0-	-10368	-0-			1782	2			Y	-0-	4	1			-0-
ALTA		WELL #:		109AH		RRCID -> 287909		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10513 PERF.10554 - 17356								
04	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-							Y	91	125	1			40
05	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-							Y	24	49	1			15
06	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-							Y	20	25	1			10
07	4185 X	2752	-0-	-1433	-0-			5 13	1 9	2734	2	Y	12	13	1			9
08	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-			2 96	1 9	4106	2	Y	87	53	1			43
09	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-			3292	2	119	9	Y	108	59	1			92
STATE DESERT GOLD UNIT		WELL #:		101AH		RRCID -> 287911		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9049 - 14570								
04	39480 X	26286	-0-	-13194	-0-			26228	2	58	9	N	53					228
05	40796 X	26066	-0-	-14730	-0-			26038	2	28	9	N	25					253
06	32310 X	23737	-0-	-8573	-0-			23733	2	4	9	N	4					257
07	29760 X	26403	-0-	-3357	-0-			26394	2	9	9	N	8					265
08	27373 X	23046	-0-	-4327	-0-			23020	2	26	9	N	24					289
09	26280 X	22519	-0-	-3761	-0-			22502	2	17	9	N	15					304
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		120AH		RRCID -> 287914		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11816 PERF.12012 - 16994								
04	92170 X	92170	-0-	-0-	-0-			92105	2	65	9	Y	59	58	1			20
05	105209 X	105209	-0-	-0-	-0-			105134	2	75	9	Y	68	58	1			30
06	105578 X	105578	-0-	-0-	-0-			105475	2	103	9	Y	94	86	1			38
07	98609 X	98609	-0-	-0-	-0-			97934	2	675	9	Y	614	369	1			283
08	99829 X	99829	-0-	-0-	-0-			99592	2	237	9	Y	215	439	1			59
09	72895 X	72895	-0-	-0-	-0-			72858	2	37	9	Y	34	75	1			18
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		119AH		RRCID -> 287915		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11838 PERF.12087 - 16903								
04	80932 X	80932	-0-	-0-	-0-			80800	2	132	9	Y	120	121	1			41
05	95928 X	95928	-0-	-0-	-0-			95099	2	829	9	Y	754	465	1			330
06	82613 X	82613	-0-	-0-	-0-			82506	2	107	9	Y	97	388	1			39
07	81755 X	81755	-0-	-0-	-0-			81674	2	81	9	Y	74	79	1			34
08	94587 X	94587	-0-	-0-	-0-			94559	2	28	9	Y	25	52	1			7
09	53311 X	53311	-0-	-0-	-0-			53293	2	18	9	Y	16	14	1			9
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		214AH		RRCID -> 287923		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11149 PERF.11397 - 16213								
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS)														CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION																					
BLACKFOOT STATE UNIT																					
WELL #: 215BH RRCID -> 287924 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11467 - 16282																					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
BLACKFOOT STATE UNIT																					
WELL #: 216AH RRCID -> 287925 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11227 - 16290																					
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
BLACKFOOT STATE UNIT																					
WELL #: 118AH RRCID -> 287932 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12155 - 16908																					
04	83794	X		83794	-0-	-0-	-0-	83719	2	75	9	Y	68	108	1				23		
05	100335	X		100335	-0-	-0-	-0-	100289	2	46	9	Y	42	47	1				18		
06	102353	X		102353	-0-	-0-	-0-	102292	2	61	9	Y	55	51	1				22		
07	96819	X		96819	-0-	-0-	-0-	96761	2	58	9	Y	53	51	1				24		
08	89395	X		89395	-0-	-0-	-0-	89318	2	77	9	Y	70	75	1				19		
09	46542	X		46542	-0-	-0-	-0-	46505	2	37	9	Y	34	35	1				18		
HUCKLEBERRY																					
WELL #: 202AH RRCID -> 287933 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10176 - 16167																					
04	36990	X		29111	-0-	-7879	-0-	29069	2	42	9	N	38						267		
05	38223	X		29008	-0-	-9215	-0-	28963	2	45	9	N	41						308		
06	34020	X		27939	-0-	-6081	-0-	27919	2	20	9	N	18						326		
07	31558	X		28834	-0-	-2724	-0-	28776	2	58	9	N	53						379		
08	29047	X		28254	-0-	-793	-0-	28221	2	33	9	N	30	301	1				108		
09	28110	X		17073	-0-	-11037	-0-	17065	2	8	9	N	7						115		
BLACKFOOT STATE UNIT																					
WELL #: 213BH RRCID -> 287934 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11558 - 16234																					
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
BLACKFOOT STATE UNIT																					
WELL #: 217BH RRCID -> 287947 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11480 - 16409																					
04	55650	X		47182	-0-	-8468	-0-	47047	2	135	9	Y	123	125	1				42		
05	57939	X		46553	-0-	-11386	-0-	46475	2	78	9	Y	71	82	1				31		
06	57360	X		51991	-0-	-5369	-0-	51870	2	121	9	Y	110	97	1				44		
07	59272	X		49374	-0-	-9898	-0-	49271	2	103	9	Y	94	95	1				43		
08	59272	X		51104	-0-	-8168	-0-	51016	2	88	9	Y	80	101	1				22		
09	51990	X		48835	-0-	-3155	-0-	48737	2	98	9	Y	89	63	1				48		
BLACKFOOT STATE UNIT																					
WELL #: 207AH RRCID -> 287948 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11333 - 16251																					
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION																				
ALTA																				
WELL #: 113AH RRCID -> 287954 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10436 - 17345																				
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
04	8040 X	322	-0-	-7718	-0-			1	1	242	2	Y	72	40	1					32
								79	9											
05	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-							Y	5	34	1					3
06	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-							Y	2	4	1					1
07	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-			1	1	1423	2	Y	79	21	1					59
								87	9											
08	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-			1	1	1848	2	Y	-0-	59	1					-0-
09	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-			1547	2			Y	-0-							-0-

BLACKFOOT STATE UNIT														WELL #: 212BH RRCID -> 287963 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11278 PERF.11498 - 16322						
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-

BLACKFOOT STATE UNIT														WELL #: 204AH RRCID -> 287999 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11433 - 16242						
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-

BLACKFOOT STATE UNIT														WELL #: 206BH RRCID -> 288001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
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-

IROQUOIS STATE UNIT														WELL #: 204AH RRCID -> 288006 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11973 - 16713						
04	46140 X	39185	-0-	-6955	-0-			38951	2	234	9	Y	213	138	1					265
05	47678 X	46286	-0-	-1392	-0-			46018	2	268	9	Y	244	310	1					199
06	43736 X	43736	-0-	-0-	-0-			43512	2	224	9	Y	204	157	1					246
07	44547 X	44105	-0-	-442	-0-			43863	2	242	9	Y	220	250	1					216
08	46283 X	43940	-0-	-2343	-0-			43709	2	231	9	Y	210	227	1					199
09	44790 X	35072	-0-	-9718	-0-			34749	2	323	9	Y	294	87	1					406

IROQUOIS STATE UNIT														WELL #: 203BH RRCID -> 288007 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.11952 - 16830						
04	37710 X	23932	-0-	-13778	-0-			23833	2	99	9	Y	90	37	1					104
05	38967 X	31460	-0-	-7507	-0-			31372	2	88	9	Y	80	119	1					65
06	34830 X	30032	-0-	-4798	-0-			29978	2	54	9	Y	49	52	1					62
07	32178 X	27468	-0-	-4710	-0-			27416	2	52	9	Y	47	63	1					46
08	31465 X	28576	-0-	-2889	-0-			28523	2	53	9	Y	48	49	1					45
09	30450 X	13988	-0-	-16462	-0-			13934	2	54	9	Y	49	20	1					74

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
MOHICAN UNIT															
WELL #: 204AH RRCID -> 288043 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11451 - 16552															
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	
04	57060 X	45445	-0-	-11615	-0-	35 1	45181 2	Y	208	220 1				83	
05	58962 X	51270	-0-	-7692	-0-	229 9	51105 2	Y	116	158 1				41	
06	58260 X	48447	-0-	-9813	-0-	37 1	48205 2	Y	187	121 1				107	
07	60202 X	50111	-0-	-10091	-0-	128 9	49917 2	Y	142	175 1				74	
08	60202 X	52927	-0-	-7275	-0-	36 1	52776 2	Y	100	127 1				47	
09	50629 X	50629	-0-	-0-	-0-	206 9	50493 2	Y	80	86 1				41	
						38 1									
						156 9									
						41 1									
						110 9									
						48 1									
						88 9									
MOHICAN UNIT														WELL #: 104AH RRCID -> 288044 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 12037 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
MOHICAN UNIT														WELL #: 203BH RRCID -> 288045 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 11444 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
MOHICAN UNIT														WELL #: 202AH RRCID -> 288046 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
CHEROKEE STATE														WELL #: 203AH RRCID -> 288049 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11161 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
CREE STATE UNIT														WELL #: 102AH RRCID -> 288077 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11366 - 18923	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1					111	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					111	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4					115	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					115	
08	3100 N	30368	-0-	27268	27268	69 1	30299 2	Y	-0-					115	
09	3000 N	24330	-0-	21330	48598	78 1	24252 2	Y	-0-					115	

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION																	
CREE STATE UNIT																	
WELL #: 103AH RRCID -> 288078 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11472 - 19009																	
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	
04	3000 N	20429	-0-	17429	22751	84	1	20345	2	Y	-0-					-0-	
05	3100 N	19662	-0-	16562	39313	62	1	19600	2	Y	-0-					-0-	
06	59289 X	19976	-0-	-39313	-0-	60	1	19916	2	Y	-0-					-0-	
07	24569 X	24569	-0-	-0-	-0-	78	1	24491	2	Y	-0-					-0-	
08	21418 X	21418	-0-	-0-	-0-	57	1	21361	2	Y	-0-					-0-	
09	20430 X	10000	-0-	-10430	-0-	49	1	9951	2	Y	-0-					-0-	
CREE STATE UNIT														WELL #: 104AH RRCID -> 288079 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11503 - 19007			
04	62100 X	42058	-0-	-20042	-0-	107	1	41951	2	Y	-0-					-0-	
05	64170 X	45419	-0-	-18751	-0-	78	1	45341	2	Y	-0-					-0-	
06	62100 X	42962	-0-	-19138	-0-	72	1	42890	2	Y	-0-					-0-	
07	53599 X	45410	-0-	-8189	-0-	97	1	45313	2	Y	-0-					-0-	
08	47585 X	42302	-0-	-5283	-0-	71	1	42231	2	Y	-0-					-0-	
09	43950 X	20224	-0-	-23726	-0-	60	1	20164	2	Y	-0-					-0-	
CHINOOK														WELL #: 204AH RRCID -> 288080 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9860 - 14652			
04	7920 X	7306	-0-	-614	-0-	7115	2	4	4	Y	170	152	1			251	
						187	9										
05	8215 X	7342	-0-	-873	-0-	7165	2	5	4	Y	156	195	1			212	
						172	9										
06	7950 X	7457	-0-	-493	-0-	7331	2	6	4	Y	109	55	1			266	
						120	9										
07	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	8536	2	17	4	Y	108	190	1			184	
						119	9										
08	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	9727	2	20	4	Y	89	165	1			108	
						98	9										
09	7470 X	5829	-0-	-1641	-0-	5714	2	13	4	Y	93	32	1			169	
						102	9										
CHINOOK														WELL #: 205AH RRCID -> 288081 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 9870 - 14364			
04	10800 X	7585	-0-	-3215	-0-	7494	2	3	4	Y	80	146	1			153	
						88	9										
05	11160 X	8062	-0-	-3098	-0-	7942	2	4	4	Y	105	127	1			131	
						116	9										
06	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	7894	2	5	4	Y	114	26	1			219	
						125	9										
07	7843 X	7314	-0-	-529	-0-	7232	2	12	4	Y	64	139	1			144	
						70	9										
08	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	9517	2	17	4	Y	120	133	1			131	
						132	9										
09	8010 X	7450	-0-	-560	-0-	7369	2	12	4	Y	63	28	1			166	
						69	9										
PINE STATE														WELL #: 108AH RRCID -> 288110 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 14065 PERF.14220 - 19036			
04	52260 X	43496	-0-	-8764	-0-	90	1	43406	2	N	-0-					-0-	
05	57307 X	57307	-0-	-0-	-0-	119	1	57188	2	N	-0-					-0-	
06	54390 X	54296	-0-	-94	-0-	108	1	54188	2	N	-0-					-0-	
07	56203 X	54656	-0-	-1547	-0-	105	1	54551	2	N	-0-					-0-	
08	57319 X	52088	-0-	-5231	-0-	19	1	52069	2	N	-0-					-0-	
09	55470 X	23384	-0-	-32086	-0-	98	1	23286	2	N	-0-					-0-	

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
CHEROKEE STATE														
WELL #: 201AH RRCID -> 288121 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11382 - 16199														
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
04	55800 X	43227	-0-	-12573	-0-	23 1	42802 2	Y			365	388 1		146
05	57660 X	44591	-0-	-13069	-0-	402 9	24 1	44333 2	Y		213	284 1		75
06	47640 X	44302	-0-	-3338	-0-	234 9	22 1	43961 2	Y		290	199 1		166
07	49575 X	49575	-0-	-0-	-0-	319 9	24 1	49313 2	Y		216	270 1		112
08	49986 X	49986	-0-	-0-	-0-	238 9	20 1	49801 2	Y		150	192 1		70
09	44310 X	41534	-0-	-2776	-0-	165 9	28 1	41382 2	Y		113	125 1		58
						124 9								
CHEROKEE STATE														
WELL #: 202BH RRCID -> 288122 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHEROKEE STATE														
WELL #: 103AH RRCID -> 288321 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12429 - 16817														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHEROKEE STATE														
WELL #: 104AH RRCID -> 288335 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11867 - 16863														
04	47160 X	27296	-0-	-19864	-0-	17 1	27279 2	Y			-0-			-0-
05	48732 X	28261	-0-	-20471	-0-	15 1	28246 2	Y			-0-			-0-
06	41640 X	27673	-0-	-13967	-0-	14 1	27659 2	Y			-0-			-0-
07	34472 X	28575	-0-	-5897	-0-	14 1	28561 2	Y			-0-			-0-
08	30256 X	26104	-0-	-4152	-0-	15 1	26089 2	Y			-0-			-0-
09	27660 X	18960	-0-	-8700	-0-	16 1	18944 2	Y			-0-			-0-
CHEROKEE STATE														
WELL #: 204BH RRCID -> 288487 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11548 - 16273														
04	37140 X	31803	-0-	-5337	-0-	17 1	31666 2	Y			109	121 1		43
05	38378 X	34113	-0-	-4265	-0-	120 9	18 1	34034 2	Y		55	79 1		19
06	36720 X	30525	-0-	-6195	-0-	61 9	15 1	30429 2	Y		74	51 1		42
07	37944 X	29509	-0-	-8435	-0-	81 9	14 1	29438 2	Y		52	67 1		27
08	35340 X	26788	-0-	-8552	-0-	57 9	14 1	26748 2	Y		24	40 1		11
09	33000 X	24852	-0-	-8148	-0-	26 9	21 1	24805 2	Y		24	23 1		12
						26 9								

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200												
CHEROKEE STATE				WELL #: 101AH RRCID -> 288488				COMPL. DATE 09/26/2019				TOTAL DEPTH 11851 PERF.12090 - 16869				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		34200 X	26622	-0-	-7578	-0-	16	1	26606	2	Y	-0-				-0-
05		35340 X	27858	-0-	-7482	-0-	15	1	27843	2	Y	-0-				-0-
06		33330 X	28766	-0-	-4564	-0-	15	1	28751	2	Y	-0-				-0-
07		31465 X	29070	-0-	-2395	-0-	18	1	29052	2	Y	-0-				-0-
08		30132 X	27326	-0-	-2806	-0-	23	1	27303	2	Y	-0-				-0-
09		28770 X	13651	-0-	-15119	-0-	26	1	13625	2	Y	-0-				-0-
MONT BLANC				WELL #: 209BH RRCID -> 288503				COMPL. DATE 05/03/2019				TOTAL DEPTH 11623 PERF.11570 - 16671				
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MONT BLANC				WELL #: 211AH RRCID -> 288504				COMPL. DATE 05/01/2019				TOTAL DEPTH 11504 PERF.11704 - 16370				
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MONT BLANC				WELL #: 212BH RRCID -> 288505				COMPL. DATE 05/01/2019				TOTAL DEPTH 11652 PERF.11631 - 16576				
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MONT BLANC				WELL #: 205BH RRCID -> 288506				COMPL. DATE 05/20/2019				TOTAL DEPTH 11424 PERF.11608 - 16460				
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MONT BLANC				WELL #: 206AH RRCID -> 288507				COMPL. DATE 05/20/2019				TOTAL DEPTH 11349 PERF.11584 - 16161				
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
IROQUOIS STATE UNIT				WELL #: 202AR RRCID -> 288525				COMPL. DATE 08/05/2019				TOTAL DEPTH 11621 PERF.11897 - 16659				
04		48540 X	35505	-0-	-13035	-0-	35505	2			Y	-0-	81	1		30
05		50158 X	44562	-0-	-5596	-0-	44562	2			Y	-0-	30	1		-0-
06		48540 X	41957	-0-	-6583	-0-	41957	2			Y	-0-				-0-
07		49073 X	40145	-0-	-8928	-0-	40145	2			Y	-0-				-0-
08		47492 X	43825	-0-	-3667	-0-	43825	2			Y	-0-				-0-
09		43110 X	22067	-0-	-21043	-0-	22067	2			Y	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200									
MOHICAN UNIT			WELL #:		209BH	RRCID ->	288574	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL	DEPTH	11439	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEROKEE STATE				WELL #:	205AH	RRCID ->	288587	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL	DEPTH	11160	PERF.	11292 - 16178
04	32610 X	22056	-0-	-10554	-0-	15	1	22000	2	Y	37	43	1	15
						41	9							
05	33697 X	23697	-0-	-10000	-0-	15	1	23651	2	Y	28	33	1	10
						31	9							
06	22886 X	22886	-0-	-0-	-0-	12	1	22840	2	Y	31	23	1	18
						34	9							
07	24195 X	24195	-0-	-0-	-0-	13	1	24152	2	Y	27	31	1	14
						30	9							
08	23684 X	22135	-0-	-1549	-0-	10	1	22094	2	Y	28	29	1	13
						31	9							
09	22920 X	18905	-0-	-4015	-0-	14	1	18877	2	Y	13	19	1	7
						14	9							

SPRUCE STATE UNIT				WELL #:	103BH	RRCID ->	288595	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	14024	PERF.	14168 - 21273
04	24000 X	18186	-0-	-5814	-0-	18166	2	20	4	Y	-0-			-0-
05	125891 X	15587	-0-	-110304	-0-	15586	2	1	4	Y	-0-			-0-
06	121830 X	104454	-0-	-17376	-0-	104453	2	1	4	Y	-0-			-0-
07	125891 X	120443	-0-	-5448	-0-	120443	2			Y	-0-			-0-
08	113985 X	113985	-0-	-0-	-0-	113497	2	488	4	Y	-0-			-0-
09	104460 X	71458	-0-	-33002	-0-	71458	2			Y	-0-			-0-

SPRUCE STATE UNIT				WELL #:	202AH	RRCID ->	288689	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	13199	PERF.	13396 - 20367
04	61230 X	31154	-0-	-30076	-0-	31119	2	35	4	Y	-0-			-0-
05	67177 X	62261	-0-	-4916	-0-	62260	2	1	4	Y	-0-			-0-
06	65010 X	61089	-0-	-3921	-0-	61088	2	1	4	Y	-0-			-0-
07	67177 X	65798	-0-	-1379	-0-	65798	2			Y	-0-			-0-
08	62248 X	60740	-0-	-1508	-0-	60480	2	260	4	Y	-0-			-0-
09	61080 X	34468	-0-	-26612	-0-	34468	2			Y	-0-			-0-

REDWOOD				WELL #:	104BH	RRCID ->	288690	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	1927	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200													
HYPERION				WELL #:		102AH		RRCID -> 288693		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 10026		PERF.10262 - 14735					
M	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	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE			
04	19782 X	19782	-0-	-0-	-0-	191	1	19489	2	Y	93	140	1			176			
05	17546 X	17415	-0-	-131	-0-	102	9	17013	2	Y	94	137	1			133			
06	16980 X	16758	-0-	-222	-0-	299	1	16416	2	Y	71	57	1			147			
07	17546 X	15403	-0-	-2143	-0-	103	9	15163	2	Y	71	51	1			167			
08	20429 X	16453	-0-	-3976	-0-	264	1	16043	2	Y	90	55	1			202			
09	19770 X	8229	-0-	-11541	-0-	78	9	8031	2	Y	43	113	1			132			
						162	1												
						311	1												
						99	9												
						151	1												
						47	9												
LONGS PEAK STATE UNIT																			
				WELL #:		103AH		RRCID -> 288699		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH 9847		PERF.10031 - 16475					
04	28470 X	22915	-0-	-5555	-0-	22897	2	18	9	Y	16	126	1			151			
05	29419 X	25495	-0-	-3924	-0-	25405	2	90	9	Y	82					233			
06	25230 X	22186	-0-	-3044	-0-	22059	2	127	9	Y	115	195	1			153			
07	25513 X	25428	-0-	-85	-0-	25310	2	1	4	Y	106	93	1			166			
08	25482 X	23642	-0-	-1840	-0-	117	9	112	9	Y	102	115	1			153			
09	24660 X	10636	-0-	-14024	-0-	23530	2	56	9	Y	51	111	1			93			
						10580	2												
LUMBEE																			
				WELL #:		205AH		RRCID -> 288828		COMPL. DATE 11/16/2019		TOTAL DEPTH 11308		PERF.11650 - 17072					
04	38426 X	38426	-0-	-0-	-0-	38299	2	127	9	Y	115	109	1			66			
05	31846 X	31846	-0-	-0-	-0-	31805	2	41	9	Y	37	72	1			31			
06	24540 X	23151	-0-	-1389	-0-	23092	2	59	9	Y	54	58	1			27			
07	25358 X	13277	-0-	-12081	-0-	13277	2			Y	-0-	26	1			1			
08	38595 X	35611	-0-	-2984	-0-	35604	2	7	9	Y	6	3	1			4			
09	37350 X	22795	-0-	-14555	-0-	22795	2			Y	-0-	4	1			-0-			
CHEROKEE STATE																			
				WELL #:		102AH		RRCID -> 288832		COMPL. DATE 10/03/2019		TOTAL DEPTH 11858		PERF.12071 - 16887					
04	49500 X	36607	-0-	-12893	-0-	20	1	36587	2	Y	-0-					-0-			
05	51150 X	34310	-0-	-16840	-0-	18	1	34292	2	Y	-0-					-0-			
06	49500 X	36945	-0-	-12555	-0-	19	1	36926	2	Y	-0-					-0-			
07	46221 X	37318	-0-	-8903	-0-	18	1	37300	2	Y	-0-					-0-			
08	43896 X	35997	-0-	-7899	-0-	16	1	35981	2	Y	-0-					-0-			
09	36960 X	21089	-0-	-15871	-0-	17	1	21072	2	Y	-0-					-0-			
LUMBEE																			
				WELL #:		104AH		RRCID -> 288953		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 11903		PERF.12365 - 18614					
04	35071 X	35071	-0-	-0-	-0-	35071	2			Y	-0-					-0-			
05	34199 X	34199	-0-	-0-	-0-	34199	2			Y	-0-					-0-			
06	32850 X	28550	-0-	-4300	-0-	28550	2			Y	-0-					-0-			
07	33945 X	17600	-0-	-16345	-0-	17600	2			Y	-0-					-0-			
08	44485 X	34512	-0-	-9973	-0-	34512	2			Y	-0-					-0-			
09	35070 X	25465	-0-	-9605	-0-	25465	2			Y	-0-					-0-			
LUMBEE																			
				WELL #:		103AH		RRCID -> 288954		COMPL. DATE 10/29/2019		TOTAL DEPTH 11902		PERF.12090 - 18616					
04	39100 X	39100	-0-	-0-	-0-	39100	2			Y	-0-					-0-			
05	35650 X	32356	-0-	-3294	-0-	32356	2			Y	-0-					-0-			
06	34500 X	21913	-0-	-12587	-0-	21913	2			Y	-0-					-0-			
07	35650 X	13391	-0-	-22259	-0-	13391	2			Y	-0-					-0-			
08	40393 X	26805	-0-	-13588	-0-	26805	2			Y	-0-					-0-			
09	39090 X	17606	-0-	-21484	-0-	17606	2			Y	-0-					-0-			

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200												
LUMBEE			WELL #:		102AH	RRCID ->	288984	COMPL.	DATE	10/29/2019	TOTAL	DEPTH	11934	PERF.12141 - 18864			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		63000 X	42503	-0-	-20497	-0-	42503	2			Y	-0-					-0-
05		65100 X	34693	-0-	-30407	-0-	34693	2			Y	-0-					-0-
06		54300 X	26981	-0-	-27319	-0-	26941	2		40	9	Y	36	18	1		18
07		47306 X	16749	-0-	-30557	-0-	16749	2			Y	-0-		17	1		1
08		44299 X	27111	-0-	-17188	-0-	27111	2			Y	-0-		1	1		-0-
09		42510 X	19229	-0-	-23281	-0-	19229	2			Y	-0-					-0-

LUMBEE			WELL #:		106AH	RRCID ->	289316	COMPL.	DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	11881	PERF.12042 - 18418			
04		45690 X	29699	-0-	-15991	-0-	29699	2			Y	-0-					-0-
05		47213 X	39082	-0-	-8131	-0-	39082	2			Y	-0-					-0-
06		34320 X	25241	-0-	-9079	-0-	25241	2			Y	-0-					-0-
07		32364 X	14216	-0-	-18148	-0-	14216	2			Y	-0-					-0-
08		39091 X	27810	-0-	-11281	-0-	27810	2			Y	-0-					-0-
09		37830 X	857	-0-	-36973	-0-	857	2			Y	-0-					-0-

BONSAI STATE UNIT			WELL #:		201AH	RRCID ->	290292	COMPL.	DATE	01/01/2020	TOTAL	DEPTH	10441	PERF.10109 - 19321			
04		76920 X	-0-	-0-	-76920	-0-					Y	-0-					50
05		79484 X	-0-	-0-	-79484	-0-					Y	-0-					50
06		106989 X	106989	-0-	-0-	-0-	1 210	1 9	106778	2	Y	191	179	1			62
07		84089 X	84089	-0-	-0-	-0-	84066	2	23	9	Y	21	65	1			18
08		80504 X	80504	-0-	-0-	-0-	80492	2	12	9	Y	11	13	1			16
09		106980 X	58068	-0-	-48912	-0-	58048	2	20	9	Y	18	10	1			24

LONGS PEAK STATE UNIT			WELL #:		104AH	RRCID ->	290293	COMPL.	DATE	11/25/2019	TOTAL	DEPTH	9854	PERF.10126 - 17618			
04		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2237	2	23	9	Y	21	12	1			29
05		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1070	2	10	9	Y	9					38
06		707 N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	Y	3	34	1			7
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	9	6	1			10
08		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	6	1			4
09		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

WINTOON			WELL #:		102AH	RRCID ->	290295	COMPL.	DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	12120	PERF.12301 - 16840			
04		62100 X	50262	-0-	-11838	-0-	50262	2			Y	-0-					-0-
05		65999 X	61701	-0-	-4298	-0-	61701	2			Y	-0-					-0-
06		63870 X	57901	-0-	-5969	-0-	57901	2			Y	-0-					-0-
07		65999 X	53270	-0-	-12729	-0-	53270	2			Y	-0-					-0-
08		63860 X	59678	-0-	-4182	-0-	59678	2			Y	-0-					-0-
09		59700 X	34146	-0-	-25554	-0-	34146	2			Y	-0-					-0-

WINTOON			WELL #:		201AH	RRCID ->	290305	COMPL.	DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.11541 - 16177			
04		57570 X	47569	-0-	-10001	-0-	47128	2	441	9	Y	401	399	1			137
05		59489 X	58397	-0-	-1092	-0-	58115	2	282	9	Y	256	281	1			112
06		56550 X	55915	-0-	-635	-0-	55532	2	383	9	Y	348	320	1			140
07		57815 X	55441	-0-	-2374	-0-	55115	2	326	9	Y	296	300	1			136
08		58404 X	55386	-0-	-3018	-0-	55087	2	299	9	Y	272	333	1			75
09		56520 X	47298	-0-	-9222	-0-	46951	2	347	9	Y	315	220	1			170

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200															
LUMBEE		WELL #:		202AH		RRCID ->		290320		COMPL. DATE		09/05/2019		TOTAL		DEPTH 11258		PERF.11444 - 17880	
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		
04	34018 X	34018	-0-	-0-	-0-	33866	2	152	9	Y	138	115	1			79			
05	34193 X	31825	-0-	-2368	-0-	31625	2	200	9	Y	182	108	1			153			
06	35040 X	23865	-0-	-11175	-0-	23789	2	76	9	Y	69	188	1			34			
07	36208 X	13277	-0-	-22931	-0-	13277	2			Y	-0-	33	1			1			
08	36208 X	25331	-0-	-10877	-0-	25331	2			Y	-0-	1	1			-0-			
09	34020 X	15877	-0-	-18143	-0-	15877	2			Y	-0-					-0-			

WINTOON		WELL #:		203AH		RRCID ->		290327		COMPL. DATE		11/22/2019		TOTAL		DEPTH 11384		PERF.11557 - 16324	
04	54570 X	39832	-0-	-14738	-0-	39678	2	154	9	Y	140	137	1			48			
05	56389 X	45333	-0-	-11056	-0-	45250	2	83	9	Y	75	90	1			33			
06	43950 X	42153	-0-	-1797	-0-	42040	2	113	9	Y	103	94	1			42			
07	45291 X	41203	-0-	-4088	-0-	41108	2	95	9	Y	86	88	1			40			
08	45322 X	42077	-0-	-3245	-0-	41994	2	83	9	Y	75	94	1			21			
09	43860 X	24487	-0-	-19373	-0-	24434	2	53	9	Y	48	43	1			26			

LUMBEE		WELL #:		204AH		RRCID ->		290332		COMPL. DATE		11/14/2019		TOTAL		DEPTH 11281		PERF.11630 - 17586	
04	64470 X	39039	-0-	-25431	-0-	39039	2			Y	-0-					-0-			
05	66619 X	31804	-0-	-34815	-0-	31790	2	14	9	Y	13	2	1			11			
06	54570 X	23405	-0-	-31165	-0-	23405	2			Y	-0-	11	1			-0-			
07	41912 X	13715	-0-	-28197	-0-	13715	2			Y	-0-					-0-			
08	39835 X	31041	-0-	-8794	-0-	31041	2			Y	-0-					-0-			
09	38550 X	22855	-0-	-15695	-0-	22855	2			Y	-0-					-0-			

LUMBEE		WELL #:		105AH		RRCID ->		290407		COMPL. DATE		11/16/2019		TOTAL		DEPTH 11965		PERF.12183 - 18569	
04	43464 X	43464	-0-	-0-	-0-	43464	2			Y	-0-					-0-			
05	42470 X	35841	-0-	-6629	-0-	35807	2	34	9	Y	31	5	1			26			
06	41100 X	25303	-0-	-15797	-0-	25303	2			Y	-0-	26	1			-0-			
07	42470 X	14252	-0-	-28218	-0-	14252	2			Y	-0-					-0-			
08	43493 X	26460	-0-	-17033	-0-	26460	2			Y	-0-					-0-			
09	42090 X	21278	-0-	-20812	-0-	21278	2			Y	-0-					-0-			

WINTOON		WELL #:		101AH		RRCID ->		290409		COMPL. DATE		11/23/2019		TOTAL		DEPTH 12076		PERF.12294 - 17007	
04	74970 X	56950	-0-	-18020	-0-	56950	2			Y	-0-					-0-			
05	77469 X	68881	-0-	-8588	-0-	68881	2			Y	-0-					-0-			
06	73980 X	63172	-0-	-10808	-0-	63172	2			Y	-0-					-0-			
07	71331 X	61892	-0-	-9439	-0-	61892	2			Y	-0-					-0-			
08	71145 X	65782	-0-	-5363	-0-	65782	2			Y	-0-					-0-			
09	66660 X	42727	-0-	-23933	-0-	42727	2			Y	-0-					-0-			

LUMBEE		WELL #:		203AH		RRCID ->		290418		COMPL. DATE		11/14/2019		TOTAL		DEPTH 11277		PERF.11469 - 17969	
04	37705 X	37705	-0-	-0-	-0-	37518	2	187	9	Y	170	160	1			97			
05	34379 X	32724	-0-	-1655	-0-	32678	2	46	9	Y	42	104	1			35			
06	33270 X	25557	-0-	-7713	-0-	25557	2			Y	-0-	35	1			-0-			
07	34379 X	17147	-0-	-17232	-0-	17147	2			Y	-0-					-0-			
08	41850 X	36189	-0-	-5661	-0-	35955	2	234	9	Y	213	62	1			151			
09	37710 X	22124	-0-	-15586	-0-	22018	2	106	9	Y	96	168	1			79			

RETAMA STATE UNIT		WELL #:		101AH		RRCID ->		291004		COMPL. DATE		12/12/2019		TOTAL		DEPTH 10696		PERF.10970 - 16389	
04	45660 X	39501	-0-	-6159	-0-	368	1	39133	2	N	-0-					-0-			
05	47182 X	40193	-0-	-6989	-0-	288	1	39905	2	N	-0-					-0-			
06	45660 X	36031	-0-	-9629	-0-	274	1	35757	2	N	-0-					-0-			
07	45384 X	37299	-0-	-8085	-0-	280	1	37019	2	N	-0-					-0-			
08	43648 X	37412	-0-	-6236	-0-	287	1	37125	2	N	-0-					-0-			
09	39510 X	22849	-0-	-16661	-0-	270	1	22579	2	N	-0-					-0-			

ALPINE HIGH (CONS)															CAPACITY															CNTY: REEVES														
APACHE CORPORATION															NON-ASSOCIATED																													
WINTOON															WELL #: 202BH RRCID -> 291008 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11565 - 16319																													
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																										
04	58470 X	33350	-0-	-25120	-0-	33252	2	98	9	Y	89	88	1						30																									
05	60419 X	36758	-0-	-23661	-0-	36702	2	56	9	Y	51	59	1						22																									
06	37470 X	34093	-0-	-3377	-0-	34017	2	76	9	Y	69	63	1						28																									
07	37634 X	34118	-0-	-3516	-0-	34049	2	69	9	Y	63	62	1						29																									
08	37634 X	35910	-0-	-1724	-0-	35477	2	433	9	Y	394	315	1						108																									
09	35580 X	20718	-0-	-14862	-0-	20683	2	35	9	Y	32	123	1						17																									

WILLOW STATE UNIT															WELL #: 101AH RRCID -> 291102 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 11276 PERF.10771 - 20638																													
04	212832 X	212832	-0-	-0-	-0-	212832	3			N	-0-								2																									
05	230774 X	230774	-0-	-0-	-0-	230774	3			N	-0-								2																									
06	219148 X	219148	-0-	-0-	-0-	219148	3			N	-0-								2																									
07	224574 X	224574	-0-	-0-	-0-	224574	3			N	-0-								2																									
08	230764 X	220040	-0-	-10724	-0-	220040	3			N	-0-								2																									
09	223320 X	114858	-0-	-108462	-0-	114858	3			N	-0-								2																									

MOHICAN UNIT															WELL #: 205AH RRCID -> 291300 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11490 - 15424																													
04	47610 X	38510	-0-	-9100	-0-	30	1	38317	2	N	148	174	1						59																									
						163	9																																					
05	49197 X	44888	-0-	-4309	-0-	33	1	44752	2	N	94	120	1						33																									
						103	9																																					
06	47610 X	42956	-0-	-4654	-0-	32	1	42764	2	N	145	95	1						83																									
						160	9																																					
07	46593 X	44265	-0-	-2328	-0-	34	1	44106	2	N	114	138	1						59																									
						125	9																																					
08	45446 X	42270	-0-	-3176	-0-	33	1	42160	2	N	70	96	1						33																									
						77	9																																					
09	43440 X	36898	-0-	-6542	-0-	35	1	36732	2	N	119	91	1						61																									
						131	9																																					

MOHICAN UNIT															WELL #: 105AH RRCID -> 291364 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12161 - 15094																													
04	76470 X	49513	-0-	-26957	-0-	38	1	49475	2	Y	-0-								-0-																									
05	79019 X	56301	-0-	-22718	-0-	41	1	56260	2	Y	-0-								-0-																									
06	76470 X	53397	-0-	-23073	-0-	40	1	53357	2	Y	-0-								-0-																									
07	65441 X	53256	-0-	-12185	-0-	41	1	53215	2	Y	-0-								-0-																									
08	59024 X	49494	-0-	-9530	-0-	39	1	49453	2	Y	2	1	1						1																									
						2	9																																					
09	54480 X	40407	-0-	-14073	-0-	39	1	40299	2	Y	63	32	1						32																									
						69	9																																					

MOHICAN UNIT															WELL #: 110AH RRCID -> 291379 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12209 - 16150																													
04	87180 X	59435	-0-	-27745	-0-	46	1	59389	2	Y	-0-								-0-																									
05	90086 X	65651	-0-	-24435	-0-	48	1	65603	2	Y	-0-								-0-																									
06	87180 X	60579	-0-	-26601	-0-	45	1	60534	2	Y	-0-								-0-																									
07	77779 X	59932	-0-	-17847	-0-	46	1	59886	2	Y	-0-								-0-																									
08	70556 X	57189	-0-	-13367	-0-	45	1	57144	2	Y	-0-								-0-																									
09	63540 X	30333	-0-	-33207	-0-	29	1	30304	2	Y	-0-								-0-																									

WILLOW STATE UNIT															WELL #: 102BH RRCID -> 291384 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11362 PERF.10878 - 20747																													
04	290100 X	288413	-0-	-1687	-0-	288413	3			N	-0-								271																									
05	299770 X	298009	-0-	-1761	-0-	298009	3			N	-0-								271																									
06	290100 X	281292	-0-	-8808	-0-	281292	3			N	-0-								271																									
07	299770 X	279476	-0-	-20294	-0-	279476	3			N	-0-								271																									
08	321315 X	268441	-0-	-52874	-0-	268441	3			N	-0-								271																									
09	288420 X	143404	-0-	-145016	-0-	143404	3			N	-0-								271																									

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
MOHICAN UNIT		WELL #:		206AH	RRCID ->	291583	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11630 - 14319
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
04	40449 X	40449	-0-	-0-	-0-	31 1	40285 2	Y	121	144 1	48
05	41168 X	40428	-0-	-740	-0-	133 9	40315 2	Y	76	97 1	27
06	40290 X	39108	-0-	-1182	-0-	29 1	38950 2	Y	117	77 1	67
07	41788 X	39772	-0-	-2016	-0-	129 9	39646 2	Y	87	109 1	45
08	41788 X	38295	-0-	-3493	-0-	30 1	38185 2	Y	73	84 1	34
09	40440 X	34205	-0-	-6235	-0-	96 9	34103 2	Y	63	65 1	32
						30 1					
						80 9					
						33 1					
						69 9					
MOHICAN UNIT		WELL #:		207BH	RRCID ->	291648	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	11435	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
SYCAMORE UNIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	291649	COMPL. DATE	03/21/2024	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 5150 - 5350
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #:		102AR	RRCID ->	296071	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	1459	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	296099	COMPL. DATE	09/14/2022	TOTAL DEPTH	8976	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #:		203AH	RRCID ->	296141	COMPL. DATE	09/19/2022	TOTAL DEPTH	1388	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
SOUTH WILLOW STATE UNIT														
WELL #: 103AH RRCID -> 296194 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 9367 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTH BONSAI STATE UNIT														
WELL #: 202AH RRCID -> 296274 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 10197 - 19711														
04	306210 X	-0-	-0-	-306210	-0-					Y	-0-			137
05	316417 X	-0-	-0-	-316417	-0-					Y	-0-			137
06	336354 X	336354	-0-	-0-	-0-	335492	2	862	9	Y	784	685	1	236
07	316417 X	298076	-0-	-18341	-0-	298020	2	56	9	Y	51	244	1	43
08	287403 X	287403	-0-	-0-	-0-	287372	2	31	9	Y	28	31	1	40
09	336360 X	167557	-0-	-168803	-0-	167511	2	46	9	Y	42	25	1	57
SOUTH WILLOW STATE UNIT														
WELL #: 104AH RRCID -> 296311 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 9359 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
NORTH BONSAI STATE UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 296366 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 10751 - 20586														
04	369900 X	-0-	-0-	-369900	-0-					Y	-0-			17
05	382230 X	-0-	-0-	-382230	-0-					Y	-0-			17
06	420786 X	420786	-0-	-0-	-0-	1	1	420776	2	Y	8	19	1	6
						9	9							
07	497135 X	497135	-0-	-0-	-0-	496887	2	248	9	Y	225	40	1	191
08	474886 X	474886	-0-	-0-	-0-	474655	2	231	9	Y	210	136	1	265
09	420780 X	253896	-0-	-166884	-0-	253648	2	248	9	Y	225	148	1	342
ELM STATE UNIT														
WELL #: 102AH RRCID -> 297797 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 10657 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TARPON RESOURCES, LP														
JOBE STATE 21-22														
WELL #: 1H RRCID -> 299593 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 12126 PERF. 12009 - 20308														
04	244403 X	13030	-0-	-231373	-0-	13030	4			N	-0-			-0-
05	161324 X	90080	-0-	-71244	-0-	90080	4			N	-0-			-0-
06	156120 X	5010	-0-	-151110	-0-	5010	4			N	-0-			-0-
07	161324 X	9509	-0-	-151815	-0-	909	3	8600	4	N	-0-			-0-
08	161324 X	2049	-0-	-159275	-0-	2049	3			N	-0-			-0-
09	156120 X	NO RPT	-0-	-156120	-0-					N	NO RPT			-0-

AMBLER (DELAWARE 4335)														
MAJESTIC OIL & GAS HOLDING CO.														
LANGFORD ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 201265 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353														
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
LANGFORD ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 201266 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
LAYNE SWD, LLC														
CLARK SWD														
WELL #: 2W RRCID -> 295765 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
ANDECTOR (GRAYBURG)														
BAKER OPERATING, INC.														
SCHARBAUER -J-														
WELL #: 1 RRCID -> 187401 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010														
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
SCHARBAUER -J-														
WELL #: 2 RRCID -> 189921 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948														
04	540 N	366	-0-	-174	-0-	366	3			N	-0-			-0-
05	496 N	21	-0-	-475	-0-	21	3			N	-0-			-0-
06	510 N	44	-0-	-466	-0-	44	1			N	-0-			-0-
07	372 N	31	-0-	-341	-0-	31	3			N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
MAVERICK PERMIAN LLC														
EMBAR														
WELL #: 62 RRCID -> 153631 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.//		02596 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.//		100319						
NOBLES		WELL #:		10	RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
04	840	N	602	-0-	-238	-0-	602	2		-0-
05	899	N	373	-0-	-526	-0-	373	2		-0-
06	870	N	284	-0-	-586	-0-	284	2		-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	69	1	835 2	-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	55	1	867 2	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		101	RRCID -> 168984		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ANDECTOR (MCKEE)				02596 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
MAVERICK PERMIAN LLC				100319						
LIMPIA		WELL #:		2	RRCID -> 155467		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
NOBLES		WELL #:		2	RRCID -> 225566		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
ANDECTOR (YATES)				02596 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
AGHORN OPERATING, INC.				008716						
TXL -B-		WELL #:		8	RRCID -> 255732		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368						
COLE		WELL #:		1	RRCID -> 061560		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368							
COLE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 062984		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2760 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
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-
COLE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 062985		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-
APCO (CLEAR FORK)				03264 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
EARNST PRODUCING CORPORATION				238708							
PAUL "A"		WELL #:		1	RRCID -> 061567		COMPL. DATE 03/06/1975		TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
PAUL "C"		WELL #:		1	RRCID -> 069416		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
SHEARER		WELL #:		2BC	RRCID -> 168846		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B DENY	-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-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300							
AERO		WELL #:		1	RRCID -> 111218		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3179 - 3255		
04		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS	
O & O OPERATORS, LLC.				617028							
GREGG "B"		WELL #:		2		RRCID -> 069300		COMPL. DATE 12/09/1976		TOTAL DEPTH 3382 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
APOLLO (ATOKA)				03293 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125							
FELMONT		WELL #:		1		RRCID -> 079307		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	152
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	152
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	152
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	152
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	152
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	152
WINK AIRPORT		WELL #:		1		RRCID -> 116736		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07	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-
WINK AIRPORT		WELL #:		2		RRCID -> 128750		COMPL. DATE 08/04/1988		TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020	
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	90
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	90
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	90
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	90
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	90
RESTORE OPERATING LLC				101994							
UNIVERSITY 21-35		WELL #:		1		RRCID -> 224671		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
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-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623							
UNIVERSITY E/2 15		WELL #:		151		RRCID -> 127540		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984	
04	3000 N	10903	-0-	7903		12448	10903	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	10637	-0-	7537		19985	10637	3	N	-0-	-0-
06	3000 N	9775	-0-	6775		26760	9775	3	N	-0-	-0-
07	35452 X	8692	-0-	-26760		-0-	8692	3	N	-0-	-0-
08	9275 X	9275	-0-	-0-		-0-	9275	3	N	-0-	-0-
09	6705 X	6705	-0-	-0-		-0-	6705	3	N	-0-	-0-

APOLLO (FUSSELMAN)														
JETTA OPERATING COMPANY, INC.														
UNIV. BLK. 21 GU SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
APOLLO, EAST (WOLFCAMP)														
RESTORE OPERATING LLC														
UNIVERSITY 21-35														
WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418														
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1275	3	22	9	N	20			169
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1487	3	22	9	N	20			189
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1242	3	21	9	N	19	178	1	30
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1253	3	22	9	N	20			50
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1329	3	20	9	N	18			68
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	981	3	22	9	N	20			88
JETTA OPERATING COMPANY, INC.														
UNIVERSITY BLK. 21														
WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800														
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2025														
UNIVERSITY BLK 21														
WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
UNIVERSITY BLK 21														
WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
UNIVERSITY BLK 21														
WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912														
04	3000 X	2582	-0-	-418	-0-	2249	3	333	9	N	303	369	1	268
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	2687	3	394	9	N	358	351	1	275
06	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	3757	3	451	9	N	410	549	1	136
07	2666 X	2201	-0-	-465	-0-	1919	3	282	9	N	256	182	1	210
08	3069 X	2164	-0-	-905	-0-	1899	3	265	9	N	241	178	1	273
09	3120 X	2268	-0-	-852	-0-	1968	3	300	9	N	273	367	1	179

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)															//CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER									
JETTA OPERATING COMPANY, INC.															//CONT.// 432283									
UNIVERSITY BLK 21															WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	183	1			113					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95					208					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	193	1			81					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					152					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					223					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	182	1			93					
ARAPAH0 (STRAWN)															03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
OXY USA INC.															630591									
MEDICINE MAN															WELL #: 1 RRCID -> 213078 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 16495 PERF.14557 - 14913									
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	21						Y	5					418					
05	DLQ	G-10	354	-0-	-0-	354	375			2	2	23	4	Y	299	332	1		385					
										329	9													
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	375						Y	-0-					385					
07		398 N	23	-0-	-0-	-375	-0-			23	4		Y	-0-					385					
08		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					385					
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-			22	4		Y	-0-					385					
GASPERGOU															WELL #: 1 RRCID -> 227105 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534									
04	DLQ	G-10	32913	-0-	-0-	32913	82844			31733	2	33	4	Y	1043	899	1		886					
										1147	9													
05	89760	X	6916	-0-	-0-	-82844	-0-			6779	2	34	4	Y	94	803	1		177					
										103	9													
06	33750	X	-0-	-0-	-0-	-33750	-0-						Y	-0-					177					
07	34534	X	34	-0-	-0-	-34500	-0-			34	4		Y	-0-					177					
08	32829	X	-0-	-0-	-0-	-32829	-0-						Y	-0-					177					
09	31770	X	48	-0-	-0-	-31722	-0-			15	2	33	4	Y	-0-				177					
ARCLAW (SEVEN RIVERS)															03453 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS									
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.															490300									
ARCO STATE															WELL #: 1 RRCID -> 063711 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 9880 PERF. N/A									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					
ARENOSO (STRAWN DETRITUS)															03520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER									
EXTEX OPERATING COMPANY															257062									
SEALY & SMITH "33-B"															WELL #: 1 RRCID -> 285920 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8619 - 8771									
04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	-0-			24	3	176	9	Y	160	174	1		227					
05	229	R	229	-0-	-0-	-0-	-0-			27	3	202	9	Y	184	173	1		238					
06	248	R	248	-0-	-0-	-0-	-0-			29	3	219	9	Y	199				437					
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	-0-			34	3	101	9	Y	92	344	1		185					
*08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	-0-			32	3	175	9	Y	159	173	1		171					
*09	114	R	114	-0-	-0-	-0-	-0-			31	3	83	9	Y	75				246					
SEALY & SMITH "33-C"															WELL #: 1 RRCID -> 289029 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8936 - 8986									
04	690	#	569	-0-	-0-	-121	-0-			298	1	271	3	N	-0-				-0-					
05	682	#	611	-0-	-0-	-71	-0-			298	1	313	3	N	-0-				-0-					
06	631	R	631	-0-	-0-	-0-	-0-			298	1	333	3	N	-0-				-0-					
07	690	R	690	-0-	-0-	-0-	-0-			298	1	392	3	N	-0-				-0-					
*08	661	R	661	-0-	-0-	-0-	-0-			298	1	363	3	N	-0-				-0-					
*09	654	R	654	-0-	-0-	-0-	-0-			298	1	356	3	N	-0-				-0-					

ATHEENS (DEVONIAN)														04223 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
COYOTE OIL & GAS, INC.														186310											
MARATHON STATE "NT"														WELL #:		1		RRCID -> 063066		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
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-							
ATHEY (CHERRY CANYON)														04228 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.														593635											
NEELY 75														WELL #:		3		RRCID -> 184067		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120			
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1						5							
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	Y	2					7								
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					7								
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	2	3	1	9	Y	1					8								
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					8								
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1					9								
NEELY 75														WELL #:		5		RRCID -> 186533		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4993 - 5084			
04	690	X	466	-0-	-224	-0-	465	3	1	9	Y	1						10							
05	527	X	385	-0-	-142	-0-	381	3	4	9	Y	4					14								
06	510	X	187	-0-	-323	-0-	186	3	1	9	Y	1					15								
07	496	X	139	-0-	-357	-0-	139	3			Y	-0-					15								
08	496	X	35	-0-	-461	-0-	34	3	1	9	Y	1					16								
09	480	X	377	-0-	-103	-0-	375	3	2	9	Y	2					18								
NEELY 75														WELL #:		4		RRCID -> 188078		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5009 - 5096			
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	128	3	3	9	Y	3						30							
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	105	3	13	9	Y	12					42								
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	51	3	2	9	Y	2					44								
07	124	N	39	-0-	-85	-0-	38	3	1	9	Y	1					45								
08	124	N	10	-0-	-114	-0-	9	3	1	9	Y	1					46								
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	103	3	10	9	Y	9					55								
NEELY 75														WELL #:		6		RRCID -> 191099		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 5046 - 5100			
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	23	3	3	9	Y	3						25							
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	19	3	11	9	Y	10					35								
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	9	3	1	9	Y	1					36								
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	7	3	2	9	Y	2					38								
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	3	2	9	Y	2					40								
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	19	3	6	9	Y	5					45								
NEELY 75														WELL #:		7		RRCID -> 193069		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4891 - 5004			
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	199	3	2	9	Y	2						18							
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	163	3	8	9	Y	7					25								
06	210	N	81	-0-	-129	-0-	80	3	1	9	Y	1					26								
07	217	N	61	-0-	-156	-0-	60	3	1	9	Y	1					27								
08	186	N	16	-0-	-170	-0-	14	3	2	9	Y	2					29								
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	161	3	4	9	Y	4					33								

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
WALSH & WATTS, INC.				895060						
STATE OF TEXAS		WELL #:		1074	RRCID -> 212329		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2		N	-0-	28
05	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2		N	-0-	28
06	3540 X	2990	-0-	-550	-0-	2990 2		N	-0-	28
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2		N	-0-	28
08	3658 X	3568	-0-	-90	-0-	3568 2		N	-0-	28
09	3540 X	3391	-0-	-149	-0-	3391 2		N	-0-	28
ATHEY (MISSISSIPPIAN)				04228 240	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
RAYDEN				695567						
LELA-STATE PRICE		WELL #:		1	RRCID -> 176162		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11887 - 12114	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
ATHEY (WOLFCAMP)				04228 498	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LRR PECOS VALLEY, LLC				511724						
ATHEY STATE		WELL #:		2	RRCID -> 131144		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
RAYDEN				695567						
LETHCO		WELL #:		1	RRCID -> 178702		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A	
04	690 N	636	-0-	-54	-0-	636 3		N	-0-	153
05	713 N	655	-0-	-58	-0-	655 3		N	-0-	153
06	630 N	601	-0-	-29	-0-	601 3		N	-0-	153
07	651 N	572	-0-	-79	-0-	572 3		N	-0-	153
08	651 N	545	-0-	-106	-0-	545 3		N	-0-	153
09	600 N	416	-0-	-184	-0-	416 3		N	-0-	153
ATHEY (WOLFCAMP 10900)				04228 664	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS	
SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC				102779						
WOLFPUP		WELL #:		7851	RRCID -> 297264		COMPL. DATE 03/15/2024		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7130 - 9170	
04	DLQ G-10	105	-0-	105	344	105 3		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	44	-0-	44	388	44 3		Y	-0-	-0-
06	429 R	41	-0-	-388	-0-	41 3		Y	-0-	-0-
07	124 #	35	-0-	-89	-0-	35 3		Y	-0-	-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-
FINLEY RESOURCES, INC.				268602						
TEXAS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 123350		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11042 - 11547	
04	750 #	80	-0-	-670	-0-	80 2		N	-0-	-0-
05	1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-	-0-
06	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-	-0-
07	2386 R	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		N	-0-	-0-
08	775 #	68	-0-	-707	-0-	68 2		N	-0-	-0-
09	750 #	39	-0-	-711	-0-	39 2		N	-0-	-0-

ATHEY (WOLFCAMP 10900)															49B			CNTY: PECOS								
FINLEY RESOURCES, INC.																										
REED, ELIZABETH																										
															04228 664			ASSOCIATED								
															268602											
															WELL #:			1								
															RRCID ->			220032								
															COMPL. DATE			01/01/1971								
															TOTAL DEPTH			12051								
															PERF.			11578 - 11694								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						135							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						135							
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						135							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						135							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						135							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						135							
RAYDEN															695567											
PRICE, LELA-STATE															WELL #:			1								
															RRCID ->			175408								
															COMPL. DATE			N/A								
															TOTAL DEPTH			12294								
															PERF.			11398 - 12114								
04	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-			1115	3	6	9	N	5					56							
05	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-			1178	3			N	-0-					56							
06	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-			1018	3	6	9	N	5					61							
07	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-			1208	3			N	-0-					61							
08	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-			1141	3	11	9	N	10					71							
09	822	R	822	-0-	-0-	-0-			816	3	6	9	N	5					76							
AUTA (WICHITA-ALBANY)															04487 700			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS		
SOIL ENERGY, INC.															800520											
AUTA "A"															WELL #:			1 C								
															RRCID ->			115098								
															COMPL. DATE			02/05/1985								
															TOTAL DEPTH			5066								
															PERF.			4256 - 4467								
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
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-							
AYLESWORTH (CHERRY CANYON)															04591 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES		
COCKERHAM, JERRY															163940											
SABINE STATE "12"															WELL #:			2								
															RRCID ->			077696								
															COMPL. DATE			05/21/1978								
															TOTAL DEPTH			6000								
															PERF.			N/A								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						210							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						210							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						210							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						210							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						210							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						210							
TRP OPERATING LLC															872117											
SKYFALL															WELL #:			1D								
															RRCID ->			285639								
															COMPL. DATE			11/09/2018								
															TOTAL DEPTH			6315								
															PERF.			3950 - 6270								
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
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-							

AZALEA (DEVONIAN) BRAZOS PETROLEUM, INC. CALVERLEY					04605 222 089939	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: MIDLAND				
WELL #:					RRCID -> 130530	COMPL. DATE 10/11/1988	TOTAL	DEPTH 11453	PERF.10983	- 11014						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/13/1995											
OXYROCK OPERATING, LLC TURNER 42					102324	WELL #:	1	RRCID -> 167268	COMPL. DATE 12/28/2012	TOTAL	DEPTH 11750	PERF.11503	- 16018			
04	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3705	3	125	9	N	114	189	1			204
05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3796	3	113	9	N	103	195	1			112
06	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3699	3	110	9	N	100					212
07	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3836	3	121	9	N	110	184	1	1	8	137
08	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3817	3	107	9	N	97					234
09	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3714	3	116	9	N	105	188	1			151
LANGFORD & BRIGHAM OPERATING LLC GOLLADAY					102718	WELL #:	A 1	RRCID -> 019493	COMPL. DATE 08/16/1957	TOTAL	DEPTH 11701	PERF.11360	- 11570			
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					189
05	930 N	295	-0-	-635	-0-	295	3			N	-0-					189
06	900 N	108	-0-	-792	-0-	108	3			N	-0-					189
*07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					189
*08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					189
*09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					189
BURLESON PETROLEUM, INC. RAGGETT					109255	WELL #:	1	RRCID -> 119081	COMPL. DATE 10/12/1960	TOTAL	DEPTH 11540	PERF.11454	- 11515			
04	2130 N	1740	-0-	-390	-0-	1740	3			N	-0-					116
05	2232 N	1849	-0-	-383	-0-	1820	3	29	9	N	26	24	8			118
06	1830 N	1577	-0-	-253	-0-	1577	3			N	-0-					118
07	1798 N	1724	-0-	-74	-0-	1724	3			N	-0-					118
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					118
09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2037	3	11	9	N	10					128
BRYANT "B"					WELL #:	1	RRCID -> 186411	COMPL. DATE 11/11/2001	TOTAL	DEPTH 11543	PERF.11470	- 11510				
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	3	3	9	N	3					161
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	3	1	9	N	1					162
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1414	3	4	9	N	4					166
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1725	3	6	9	N	5					171
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	3	1	9	N	1					172
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					172
COG OPERATING LLC SHACKELFORD "34"					166150	WELL #:	1	RRCID -> 168257	COMPL. DATE 02/09/1998	TOTAL	DEPTH 16670	PERF.11539	- 16669			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/13/2024											

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150								
FLOYD "16"		WELL #:			RRCID -> 169307	COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 16905		PERF.15260 - 16810		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021												

PETROPLEX ENERGY INC.				660886								
CITY OF MIDLAND '44'		WELL #:		1	RRCID -> 270947	COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 11857		PERF.11718 - 11732		
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
TEXACO "E"		WELL #:		1 T	RRCID -> 019587	COMPL. DATE 07/15/1961		TOTAL DEPTH 12000		PERF. N/A		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GOLLADAY		WELL #:		U 1	RRCID -> 183942	COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11897		PERF.11324 - 11406		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

TC OIL AND GAS, LLC				840303								
OSWALD		WELL #:		1	RRCID -> 147078	COMPL. DATE 07/25/1960		TOTAL DEPTH 11460		PERF.11376 - 11424		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

AZALEA (STRAWN)				04605 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700								
HEIDELBERG, N. L.		WELL #:		1	RRCID -> 019472	COMPL. DATE 08/01/1957		TOTAL DEPTH 10411		PERF. N/A		
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-		218
05	1395	N	1078	-0-	-317	-0-	1002 3	76 9	N	69		287
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053 3	1 9	N	1	181 1	107
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1392 3	7 9	N	6		113
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1457 3	23 9	N	21		134
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		134

B BARNES (OJ-EF-BQ)														
HELIOS OPERATING, LLC														
STATE HELIOS														
					04669 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					373725									
WELL #:					5201	RRCID -> 298306					COMPL. DATE 01/27/2023			
											TOTAL DEPTH 8791			
											PERF. 6449 - 8154			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-		457
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		457
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		457
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	216	601 1	72
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	61		133
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	22		155
BALMOREA (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														
CLAYPOOL ESTATE 5-19														
					05346 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					100852									
WELL #:					1	RRCID -> 256880					COMPL. DATE 04/27/2010			
											TOTAL DEPTH 16960			
											PERF. 11885 - 12361			
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2				N	-0-		277
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	27	2	33	9		N	30		307
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	23	2	3	9		N	3		310
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	12	2	3	9		N	3		313
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	33	2	12	9		N	11	195 1	129
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	12	2	6	9		N	5		134
BARBASAL (QUEEN)														
VAQUERO OPERATING														
MCKENZIE STATE														
					05608 650	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					882776									
WELL #:					1	RRCID -> 066441					COMPL. DATE 05/12/1976			
											TOTAL DEPTH 10165			
											PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BARBASAL (PENNSYLVANIAN)														
TRISTAR EXPLORATION, INC														
PAGE-HANKS														
					05608 800	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					871101									
WELL #:					1	RRCID -> 112014					COMPL. DATE 07/16/1984			
											TOTAL DEPTH 7975			
											PERF. 6943 - 7049			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
BARSTOW (FUSSELMAN)														
JETTA OPERATING COMPANY, INC.														
WORSHAM 42														
					05889 666	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					432283									
WELL #:					1D	RRCID -> 281510					COMPL. DATE 01/31/2019			
											TOTAL DEPTH 17100			
											PERF. 8260 - 8398			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BARSTOW (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC WORSHAM 42										05889 710 100852 WELL #: 2	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
										RRCID -> 158929	COMPL. DATE 02/22/1997	TOTAL DEPTH 17700	PERF.16241 - 16292				
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	

BEALL (DEVONIAN) HALCON OPERATING CO., INC. 7286 JV-S WEDGE GAS UNIT										06441 333 344412 WELL #: 2	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
										RRCID -> 068422	COMPL. DATE 08/26/1976	TOTAL DEPTH 15940	PERF. N/A				
04	3000 N	2255	-0-	-745	5231	30	1	2225	2	Y	-0-					-0-	
05	3100 N	2336	-0-	-764	4467	31	1	2305	2	Y	-0-					-0-	
06	3000 N	2257	-0-	-743	3724	30	1	2227	2	Y	-0-					-0-	
07	3100 N	2313	-0-	-787	2937	31	1	2282	2	Y	-0-					-0-	
08	3100 N	2312	-0-	-788	2149	31	1	2281	2	Y	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2149					Y	NO RPT					-0-	

XTO ENERGY INC. HERD GAS UNIT										945936 WELL #: 1	RRCID -> 058783	COMPL. DATE 03/01/1974	TOTAL DEPTH 15721	PERF. N/A			
04	1470 X	285	-0-	-1185	-0-	285	2			N	-0-					46	
05	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					46	
06	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					46	
07	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					46	
08	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					46	
09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					46	

BEALL (MONTOKA) RING ENERGY, INC. HARDING FEE										06441 777 712382 WELL #: 2H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
										RRCID -> 189706	COMPL. DATE 05/13/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13437 - 16985				
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	12267	-0-	12267	12267	12267	3			N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	5365	-0-	5365	17632	5365	3			N	-0-					-0-	
07	T. A.	5427	-0-	5427	23059	5427	3			N	-0-					-0-	
08	25235 X	2176	-0-	-23059	-0-	2176	3			N	-0-					-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HARDING FEE										WELL #: 3H	RRCID -> 193482	COMPL. DATE 10/21/2002	TOTAL DEPTH 13078	PERF.13758 - 17206			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

XTO ENERGY INC. HERD GAS UNIT										945936 WELL #: 2H	RRCID -> 174952	COMPL. DATE 10/21/2003	TOTAL DEPTH 12787	PERF.13541 - 19160			
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					132	
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					132	
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					132	
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					132	
08	3100 N	6964	-0-	3864	3864	6963	3	1	9	N	1					133	
09	3000 N	12158	-0-	9158	13022	12150	3	8	9	N	7					144	

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
EVANS, M. W.		WELL #:		2H	RRCID ->	181240	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13073	PERF.13231	- 16977				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					74
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					74
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					74
07	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					74
08	3100 N	13066	-0-	9966	9966	13066	3			N	-0-					74
09	3000 N	19508	-0-	16508	26474	19508	3			N	-0-					74
THORNTON, TATE 79				WELL #:	1H	RRCID ->	185255	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	13233	PERF.13078	- 16755			
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					101
05	434 N	113	-0-	-321	-0-	113	3			N	-0-					101
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	158	3			N	-0-					101
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					101
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					101
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					101
EVANS, MARY W.				WELL #:	3H	RRCID ->	187616	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13250	- 17390			
04	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6978	3	2	4	Y	2					15
05	3007 X	2425	-0-	-582	-0-	2421	3	3	4	Y	1	8	1			8
06	3390 X	2478	-0-	-912	-0-	2464	3	1	4	Y	12	8	1			12
07	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6140	3	1	4	Y	5	13	1			4
08	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4920	3	2	4	Y	9	5	1			8
09	2550 X	2025	-0-	-525	-0-	2021	3	4	4	Y	-0-					8
THORNTON, JIM 80				WELL #:	1HL	RRCID ->	189157	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13533	- 17100			
04	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					119
05	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					119
06	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					119
07	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					119
08	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					119
09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					119
MCBIRNEY UNIT 2				WELL #:	3H	RRCID ->	191725	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12676	- 16379			
04	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					40
05	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					40
06	1470 X	1378	-0-	-92	-0-	1372	3	6	9	N	5					45
07	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					45
08	2108 X	1536	-0-	-572	-0-	1503	3	33	9	N	30					75
09	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					75
HERD GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	191732	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12627	- 15552			
04	12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	3			N	-0-					201
05	14231 X	14231	-0-	-0-	-0-	14231	3			N	-0-					201
06	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					201
07	3193 X	3046	-0-	-147	-0-	3043	3	3	9	N	3					204
08	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			N	-0-					204
09	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4848	3	13	9	N	12					216

BEALL, EAST (MONTROYA)				06446 500				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WARD				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430																
STATE OF TEXAS "17"				WELL #: 17				RRCID -> 121218				COMPL. DATE 03/01/1986				TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-			1789 3	3	9	N	3						595
05		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-			1946 3			N	-0-						595
06		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-			1511 2			N	-0-						595
07		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-			1869 3			N	-0-						595
08		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-			1970 3			N	-0-						595
09		1500 N	1376	-0-	-124	-0-	-0-			1376 3			N	-0-	162	1				433
BELDING (YATES)				06853 333				ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PECOS				
TWINS OIL CO.				875023																
PERRY, PAULINE				WELL #: 1				RRCID -> 019613				COMPL. DATE 09/14/1960				TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
PUCKETT, DOW -B-				WELL #: 2				RRCID -> 019617				COMPL. DATE 06/11/1958				TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
BEVERLY (QUEEN)				07661 500				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS				
HARD ROCK O&G				355717																
IOWA REALTY TRUST "S"				WELL #: 1				RRCID -> 160469				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20						N	NO RPT						-0-
BIG MESA (QUEEN)				07960 700				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PECOS				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300																
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"				WELL #: 2				RRCID -> 114963				COMPL. DATE 01/10/1985				TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
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-

BIG SALUTE, N. (CANYON)				08027 444		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STERLING			
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685											
JANN				WELL #: 1		RRCID -> 161407		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122
JANN "A"				WELL #: 2		RRCID -> 161408		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				137
RAY, JENNIE				WELL #: 1		RRCID -> 161409		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138
BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)				08044 530		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOWARD			
VITAL ENERGY, INC.				100951											
GILLIHAN				WELL #: 3		RRCID -> 131715		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9328 - 9345			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61
BROUGHTON-WISE				WELL #: 1		RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9282 - 9375			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
BITTERWEED, S. (CABALLOS)				08472 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409											
WEST RANCH 5				WELL #: 3-T		RRCID -> 167275		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 5036 - 5310			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

BLOCK A-34 (YATES)				08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS							
BALD EAGLE OPERATING INC.				047200															
CREWS & MAST				WELL #: 1		RRCID -> 067509		COMPL. DATE 05/11/1976		TOTAL DEPTH 3056		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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
CREWS & MAST UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055		PERF. N/A							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
CREWS & MAST				WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084		PERF. N/A							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
CREWS & MAST "A"				WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069		PERF. N/A							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
HALL, G. T.				WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110		PERF. N/A							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
HALL, G. T. "A"				WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110		PERF. N/A							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
HALL, G. T. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109		PERF. N/A							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	

BLOCK A-34 (YATES)			//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
BALD EAGLE OPERATING INC.			//CONT.// 047200											
MATHEWS, FANNIE			WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
MAYO "A"			WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
MAYO "B"			WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
ELAM			WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
MAYO			WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
DEFORD-WHITE			WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
TEXAS PACIFIC OIL COMPANY			WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200												
DEFORD-WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017						
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
WHITE UNIT		WELL #: 2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
MAYO, C.		WELL #: 1801A		RRCID -> 117206		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
BLOCK 12 (YATES)		09250 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222												
UNIVERSITY 12-F		WELL #: 3		RRCID -> 085816		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
OLSEN ENERGY INC.		621750												
STATE OF TEXAS -T-		WELL #: 2		RRCID -> 019621		COMPL. DATE 11/03/1946		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950						
04		12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	3	-0-	3	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
06		16 N	13	-0-	-3	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
STATE OF TEXAS -V-		WELL #: 4		RRCID -> 065958		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A						
04		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	3	-0-	3	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
06		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//		09250 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
WTG EXPLORATION				945220												
TEXU "R"				WELL #:		1		RRCID -> 078062		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 2835 - 2947		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		300 N	138	-0-	-162	-0-	138	3				N	-0-			-0-
05		310 N	40	-0-	-270	-0-	40	3				N	-0-			-0-
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3				N	-0-			-0-
07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3				N	-0-			-0-
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3				N	-0-			-0-
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3				N	-0-			-0-
BLOCK 16 (ATOKA)				09269 003		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
AMTEX ENERGY, INC.				020522												
LOWE, RALPH ESTATE				WELL #:		1		RRCID -> 160226		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 16900		PERF. 11631 - 11640		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	101	180	1	31
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	174	181	1	24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	108			132
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	159	188	1	103
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	149	252	1	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	72			72
BLOCK 16 (DEVONIAN)				09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125												
-32- HALL				WELL #:		1		RRCID -> 051883		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 17392		PERF. 13246 - 13564		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PYOTE GAS UNIT #5				WELL #:		1 A		RRCID -> 069783		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 16750		PERF. N/A		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
XTO ENERGY INC.				945936												
PYOTE GAS UNIT NO. 3				WELL #:		1		RRCID -> 044182		COMPL. DATE 04/08/1968		TOTAL DEPTH 13369		PERF. N/A		
04	4440	X	4385	-0-	-55	-0-	4385	2				Y	-0-			34
05	4557	X	4524	-0-	-33	-0-	4524	2				Y	-0-			34
06	4410	X	4048	-0-	-362	-0-	4028	2	20	9		Y	18			52
07	4557	X	4532	-0-	-25	-0-	4474	2	58	9		Y	53	47	1	58
08	4526	X	3605	-0-	-921	-0-	3605	2				Y	-0-			58
09	4380	X	3917	-0-	-463	-0-	3917	2				Y	-0-			58
PYOTE GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1		RRCID -> 044840		COMPL. DATE 10/02/1968		TOTAL DEPTH 14390		PERF. N/A		
04	2910	X	2512	-0-	-398	-0-	2512	2				Y	-0-			23
05	3007	X	1611	-0-	-1396	-0-	1611	2				Y	-0-			23
06	2910	X	2283	-0-	-627	-0-	2263	2				Y	18			41
07	2914	X	1940	-0-	-974	-0-	1925	2	20	9		Y	14	26	1	29
08	2604	X	1589	-0-	-1015	-0-	1589	2				Y	-0-			29
09	2520	X	1191	-0-	-1329	-0-	1191	2				Y	-0-			29

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.//		09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 U		RRCID -> 046095		COMPL. DATE 02/16/1969		TOTAL DEPTH 17274 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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
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-
PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1 U		RRCID -> 047153		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A							
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
THORNTON, BLUFORD		WELL #:		1 U		RRCID -> 047928		COMPL. DATE 02/14/1970		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
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-
WATSON, L. A. ET AL		WELL #:		1 U		RRCID -> 048904		COMPL. DATE 09/09/1970		TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A							
04	1860 N	1820	-0-	-40		-0-	1818	3	2 9	Y	2						15
05	2046 N	1919	-0-	-127		-0-	1917	3	1 4	Y	1		8 1				8
							1 9										
06	1856 N	1856	-0-	-0-		-0-	1843	3	13 9	Y	12		8 1				12
07	2011 N	2011	-0-	-0-		-0-	2004	3	1 4	Y	5		13 1				4
							6 9										
08	1922 X	1620	-0-	-302		-0-	1618	3	2 9	Y	2		4 1				2
09	2047 X	2047	-0-	-0-		-0-	2042	3	5 4	Y	-0-						2
PYOTE GAS UNIT NO. 11		WELL #:		1		RRCID -> 050561		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 16738 PERF. 12617 - 13045							
04	1397 N	1397	-0-	-0-		-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1445 N	1445	-0-	-0-		-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	852	-0-	-408		-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	1362 N	1362	-0-	-0-		-0-	1362	2			N	-0-					-0-
08	1302 N	895	-0-	-407		-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0-		-0-	1071	2			N	-0-					-0-
HILL UNIT		WELL #:		1 U		RRCID -> 050619		COMPL. DATE 02/04/1971		TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 16 (DEVONIAN)				//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936												
WATSON, L. A. ET AL B				WELL #:		1 U RRCID -> 052064		COMPL. DATE 03/01/1972				TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
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-
MCDONALD, MYRTLE ET AL				WELL #:		1 U RRCID -> 053304		COMPL. DATE 08/16/1972				TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A				
04	6210 X	6160	-0-	-50	-0-	6156	3	1 4	Y		3					16
05	6417 X	6178	-0-	-239	-0-	6173	3	3 4	Y		2		9 1			9
06	5970 X	5468	-0-	-502	-0-	5454	3	1 4	Y		12		9 1			12
07	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6568	3	1 4	Y		6		13 1			5
08	6355 X	5673	-0-	-682	-0-	5658	3	1 4	Y		13		7 1			11
09	6150 X	5813	-0-	-337	-0-	5800	3	12 4	Y		1					12
CAMPBELL ESTATE ET AL				WELL #:		1 U RRCID -> 054150		COMPL. DATE 12/20/1972				TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A				
04	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3643	3	1 4	Y		2					15
05	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3825	3	2 4	Y		1		8 1			8
06	3300 X	2351	-0-	-949	-0-	2337	3	1 4	Y		12		8 1			12
07	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3907	3	1 4	Y		7		13 1			6
08	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3798	3	1 4	Y		6		7 1			5
09	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3726	3	7 4	Y		1					6
DOBBINS, W. T.				WELL #:		1 U RRCID -> 055906		COMPL. DATE 04/28/1973				TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A				
04	28740 X	25053	-0-	-3687	-0-	24918	2	135 9	Y		123		96 1			100
05	30710 X	30710	-0-	-0-	-0-	30710	2		Y		-0-					100
06	26700 X	21650	-0-	-5050	-0-	21647	2	3 9	Y		3					103
07	27702 X	27702	-0-	-0-	-0-	27681	2	21 9	Y		19					122
08	30721 X	21218	-0-	-9503	-0-	21138	2	80 9	Y		73		99 1			96
09	29730 X	24430	-0-	-5300	-0-	24358	2	72 9	Y		65					161
FORTSON GAS UNIT				WELL #:		1 U RRCID -> 058764		COMPL. DATE 04/11/1974				TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A				
04	240 N	5	-0-	-235	-0-	5	2		Y		-0-					5
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y		-0-					5
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	473	2	12 9	Y		11					16
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	304	2	61 9	Y		55					71
08	403 N	42	-0-	-361	-0-	39	2	3 9	Y		3					74
09	480 N	105	-0-	-375	-0-	105	2		Y		-0-					74

BLOCK 16 (DEVONIAN)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
MCBIRNEY UNIT NO. 2															
WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
PYOTE GAS UNIT NO 2															
WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441															
04	7590 X	7130	-0-	-460	-0-	7130	2			Y	-0-				64
05	7719 X	7573	-0-	-146	-0-	7573	2			Y	-0-				64
06	7410 X	5709	-0-	-1701	-0-	5689	2	20	9	Y	18				82
07	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7767	2	19	9	Y	17	49	1		50
08	7564 X	5951	-0-	-1613	-0-	5951	2			Y	-0-				50
09	7320 X	7140	-0-	-180	-0-	7140	2			Y	-0-				50
COOPER "43"															
WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
COOPER 49															
WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	T. A.	9949	-0-	9949	9949	591	1	9358	3	N	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9949					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9949					N	NO RPT				-0-
HILL UNIT															
WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563															
04	10680 X	8567	-0-	-2113	-0-	8567	3			Y	-0-				109
05	11036 X	9714	-0-	-1322	-0-	9710	3	4	9	Y	4				113
06	9540 X	8542	-0-	-998	-0-	8513	3	29	9	Y	26				139
07	9858 X	9758	-0-	-100	-0-	9730	3	28	9	Y	25				164
08	9858 X	6845	-0-	-3013	-0-	6843	3	2	9	Y	2				166
09	9390 X	8402	-0-	-988	-0-	8401	3	1	9	Y	1				167
CAMPBELL ESTATE ETAL															
WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887															
04	38700 X	4354	-0-	-34346	-0-	4353	3	1	9	Y	1				17
05	39990 X	11663	-0-	-28327	-0-	11656	3	7	4	Y	-0-	9	1		8
06	24930 X	23642	-0-	-1288	-0-	23623	3	6	4	Y	12	8	1		12
						13	9								
07	35070 X	35070	-0-	-0-	-0-	35016	3	9	4	Y	41	20	1		33
						45	9								
08	14737 X	14737	-0-	-0-	-0-	14727	3	4	4	Y	5	34	1		4
						6	9								
09	8790 X	1252	-0-	-7538	-0-	1249	3	3	4	Y	-0-				4

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.//		09269 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WATSON, L A		WELL #:		3HU	RRCID ->	203124	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	13661 PERF.12490 - 12919	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:		3HU	RRCID ->	203129	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	14300 PERF.13310 - 13584	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
WATSON, L. A. "B" ET AL		WELL #:		4HU	RRCID ->	203256	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	17850 PERF.12974 - 13305	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #:		2 U	RRCID ->	203730	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	17594 PERF.12789 - 13046	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	
BLOCK 16 (ELLEN.)				09269 426	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125							
HALL, G. T. 31		WELL #:		1	RRCID ->	126348	COMPL. DATE	01/16/1988	TOTAL DEPTH	16252 PERF.15823 - 16252	
04	360 X	272	-0-	-88	-0-	272	3		N	-0-	140
05	2077 X	594	-0-	-1483	-0-	594	3		N	-0-	140
06	2010 X	131	-0-	-1879	-0-	131	3		N	-0-	140
*07	2077 X	456	-0-	-1621	-0-	456	3		N	-0-	140
*08	651 X	541	-0-	-110	-0-	541	3		N	-0-	140
09	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-	140
XTO ENERGY INC.				945936							
PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 L	RRCID ->	045781	COMPL. DATE	03/01/1969	TOTAL DEPTH	17274 PERF. N/A	
04	6930 X	6807	-0-	-123	-0-	6807	2		Y	-0-	29
05	7161 X	7016	-0-	-145	-0-	7016	2		Y	-0-	29
06	6930 X	6202	-0-	-728	-0-	6182	2	20 9	Y	18	47
07	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7512	2	15 9	Y	14	31
08	7037 X	6294	-0-	-743	-0-	6294	2		Y	-0-	31
09	6810 X	5964	-0-	-846	-0-	5964	2		Y	-0-	31

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
THORNTON, BLUFORD		WELL #: 1 L		RRCID -> 047929		COMPL. DATE 02/10/1970		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6183	3	1	4	Y	2					15
05	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	2	9									8
06	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6485	3	3	4	Y	1	8	1			12
07	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	1	9									18
08	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6208	3	1	4	Y	12	8	1			7
09	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	13	9									7
						6426	3	2	4	Y	23	17	1			
						25	9									
						6515	3	1	4	Y	8	19	1			
						9	9									
						6287	3	12	4	Y	-0-					
PYOTE GAS UNIT NO. 12				WELL #: 2		RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970		TOTAL DEPTH 17648		PERF. N/A				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
PYOTE GAS UNIT NO. 7				WELL #: 1 L		RRCID -> 048613		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 16980		PERF.15650 - 16740				
04	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					168
05	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					168
06	7950 X	497	-0-	-7453	-0-	497	2			N	-0-					168
07	19903 X	19903	-0-	-0-	-0-	19903	2			N	-0-					168
08	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	8902	2	13	9	N	12					180
09	14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	14595	2	88	9	N	80	182	1			78
WATSON, L. A., ET AL				WELL #: 1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 16750		PERF. N/A				
04	8310 X	7323	-0-	-987	-0-	7319	3	1	4	Y	3					19
05	8649 X	8398	-0-	-251	-0-	3	9									
06	8370 X	7238	-0-	-1132	-0-	8393	3	4	4	Y	1	10	1			10
07	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	1	9									
08	8649 X	6897	-0-	-1752	-0-	7223	3	2	4	Y	12	10	1			12
09	8130 X	7878	-0-	-252	-0-	13	9									
						8784	3	2	4	Y	10	14	1			8
						11	9									
						6892	3	2	4	Y	3	8	1			3
						3	9									
						7862	3	16	4	Y	-0-					3
PYOTE GAS UNIT NO. 13				WELL #: 2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 16760		PERF.15795 - 16611				
04	3600 X	3116	-0-	-484	-0-	3116	2			Y	-0-					25
05	3720 X	3434	-0-	-286	-0-	3434	2			Y	-0-					25
06	3270 X	1048	-0-	-2222	-0-	1029	2	19	9	Y	17					42
07	3379 X	2863	-0-	-516	-0-	2845	2	18	9	Y	16	30	1			28
08	3441 X	2858	-0-	-583	-0-	2858	2			Y	-0-					28
09	3330 X	2928	-0-	-402	-0-	2928	2			Y	-0-					28

BLOCK 16 (ELLEN.)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
MCDONALD, MYRTLE ET AL															
WELL #: 1 L RRCID -> 053305															
COMPL. DATE 08/11/1972															
TOTAL DEPTH 16852															
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	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-
CAMPBELL ESTATE, ET AL															
WELL #: 1 L RRCID -> 054039															
COMPL. DATE 11/25/1972															
TOTAL DEPTH 16800															
PERF. N/A															
04	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5225	3	1 4	Y		2				15
05	4371 X	3402	-0-	-969	-0-	3399	3	2 4	Y		1	8 1			8
06	4230 X	2172	-0-	-2058	-0-	2163	3	9 9	Y		8	8 1			8
07	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4888	3	2 4	Y		18	12 1			14
08	5394 X	5143	-0-	-251	-0-	5132	3	1 4	Y		9	15 1			8
09	5220 X	3730	-0-	-1490	-0-	3723	3	7 4	Y		-0-				8
DOBBINS, W. T.															
WELL #: 1 L RRCID -> 055817															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 16900															
PERF. 15554 - 16575															
04	17189 X	17189	-0-	-0-	-0-	17055	2	134 9	Y		122	91 1			94
05	17019 X	2040	-0-	-14979	-0-	2040	2		Y		-0-				94
06	24990 X	8399	-0-	-16591	-0-	8395	2	4 9	Y		4				98
07	26408 X	26408	-0-	-0-	-0-	26393	2	15 9	Y		14				112
08	25451 X	17200	-0-	-8251	-0-	17146	2	54 9	Y		49	85 1			76
*09	23129 X	23129	-0-	-0-	-0-	23062	2	67 9	Y		61				137
COOPER -43-															
WELL #: 1 L RRCID -> 055978															
COMPL. DATE 05/22/1973															
TOTAL DEPTH 16590															
PERF. N/A															
04	8130 X	5779	-0-	-2351	-0-	5779	3		Y		-0-				57
05	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3		Y		-0-				57
06	13877 X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	3		Y		-0-				57
07	15812 X	15812	-0-	-0-	-0-	15812	3		Y		-0-				57
08	DLQ G-10	19587	-0-	19587	19587	19587	3		Y		-0-				57
09	DLQ G-10	16171	-0-	16171	35758	16106	3	65 9	Y		59	59 1			-0-
COOPER 49															
WELL #: 1 RRCID -> 056791															
COMPL. DATE 04/11/2007															
TOTAL DEPTH 16450															
PERF. 13255 - 16419															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
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-
FORTSON GAS UNIT															
WELL #: 1 L RRCID -> 058600															
COMPL. DATE 04/11/1974															
TOTAL DEPTH 16834															
PERF. N/A															
04	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2		Y		-0-				299
05	6045 X	5951	-0-	-94	-0-	5951	2		Y		-0-				299
06	5850 X	5687	-0-	-163	-0-	5675	2	12 9	Y		11				310
07	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6057	2	21 9	Y		19				329
08	6014 X	5833	-0-	-181	-0-	5829	2	4 9	Y		4				333
09	5820 X	5763	-0-	-57	-0-	5763	2		Y		-0-				333

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #:		1 L	RRCID -> 062048		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-	81
05	899 N	827	-0-	-72	-0-	827 2		N	-0-	81
06	870 N	830	-0-	-40	-0-	830 2		N	-0-	81
07	837 N	833	-0-	-4	-0-	833 2		N	-0-	81
08	837 N	627	-0-	-210	-0-	627 2		N	-0-	81
09	840 N	719	-0-	-121	-0-	719 2		N	-0-	81
BLOCK 16 (MONTOKA)				09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125						
HOWE STATE GAS UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 192270		COMPL. DATE 07/07/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
BREITBURN OPERATING L.P.				090732						
PYOTE GAS UNIT 2		WELL #:		3H	RRCID -> 250696		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427						
WOOD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 199633		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT	-0-
SMC OIL & GAS, INC.				789634						
STALLINGS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 195663		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183	
04	3420 X	2470	-0-	-950	-0-	2470 3		N	-0-	69
05	3534 X	3413	-0-	-121	-0-	3413 3		N	-0-	69
06	3420 X	2797	-0-	-623	-0-	2797 3		N	-0-	69
07	3534 X	2893	-0-	-641	-0-	2893 3		N	-0-	69
08	3534 X	2661	-0-	-873	-0-	2661 3		N	-0-	69
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			N	NO RPT	69
XTO ENERGY INC.				945936						
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:		1 L	RRCID -> 066495		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177	
04	510 N	345	-0-	-165	-0-	342 3	3 9	Y	3	7
05	403 N	328	-0-	-75	-0-	327 3	1 9	Y	1	4
06	390 N	329	-0-	-61	-0-	315 3	14 9	Y	13	12
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	353 3	2 9	Y	2	2
08	341 N	287	-0-	-54	-0-	286 3	1 9	Y	1	1
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	312 3	1 4	Y	-0-	1

BLOCK 16 (MONTROYA)														
XTO ENERGY INC.														
HILL UNIT														
WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974														
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	4673					Y	-0-			1
05	4724 X	51	-0-	-4673	-0-	51	3			Y	-0-			1
06	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-			1
07	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2471	3	21	9	Y	19			20
08	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-			20
09	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-			20
COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-			59
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025														
04	T. A.	1930	-0-	1930	7364	1927	3	3	9	Y	3			3
05	8994 X	1630	-0-	-7364	-0-	1627	3	1	4	Y	2	2	1	3
						2	9							
06	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1803	3	13	9	Y	12	3	1	12
07	3534 X	1612	-0-	-1922	-0-	1610	3	2	9	Y	2	12	1	2
08	2232 X	1388	-0-	-844	-0-	1386	3	2	9	Y	2	3	1	1
09	1920 X	1339	-0-	-581	-0-	1335	3	4	4	Y	-0-			1
COOPER "43" WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460														
04	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-			57
05	4867 X	3074	-0-	-1793	-0-	3074	3			Y	-0-			57
06	4710 X	2661	-0-	-2049	-0-	2661	3			Y	-0-			57
07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			Y	-0-			57
08	DLQ G-10	6344	-0-	6344	6344	6344	3			Y	-0-			57
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6344					Y	-0-			57
PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431														
04	600 X	2	-0-	-598	-0-	2	3			Y	-0-			241
05	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5812	3	2	9	Y	2	4	1	239
06	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7741	3			Y	8	4	1	243
07	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3584	3	4	9	Y	4	9	1	238
08	11377 X	10456	-0-	-921	-0-	10420	3	36	9	Y	33	188	1	83
09	7740 X	3	-0-	-7737	-0-	3	3			Y	-0-			83
WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551														
04	5730 X	3267	-0-	-2463	-0-	3265	3	1	4	Y	1			20
						1	9							
05	5921 X	4591	-0-	-1330	-0-	4587	3	3	4	Y	1	11	1	10
						1	9							
06	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5988	3	2	4	Y	9	10	1	9
						10	9							
07	20661 X	20661	-0-	-0-	-0-	20614	3	6	4	Y	37	16	1	30
						41	9							
08	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7665	3	4	4	Y	8	31	1	7
						9	9							
09	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-			7

BLOCK 16 (MONTROYA)			//CONT.// 09269 568			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
PATHOMACK 55			WELL #:			2H	RRCID	-> 178783	COMPL.	DATE 03/28/2000	TOTAL	DEPTH 13699	PERF.13990	- 17222			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-
MCDONALD, MYRTLE					WELL #:	2H	RRCID	-> 178786	COMPL.	DATE 08/19/2003	TOTAL	DEPTH 13262	PERF.13135	- 16980			
04	5550 X	3045	-0-	-2505	-0-	3041	3	2	4	Y	2						15
05	5735 X	1715	-0-	-4020	-0-	1706	3	8	4	Y	1	8	1				8
06	5550 X	4089	-0-	-1461	-0-	4079	3	1	4	Y	8	8	1				8
07	5022 X	4891	-0-	-131	-0-	4870	3	1	4	Y	18	12	1				14
08	3689 X	2734	-0-	-955	-0-	2722	3	1	4	Y	10	15	1				9
09	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-		9			Y	-0-						9
CAMPBELL ESTATE ET AL					WELL #:	2HL	RRCID	-> 178793	COMPL.	DATE 02/18/2000	TOTAL	DEPTH 17594	PERF.13529	- 17570			
04	3510 X	2473	-0-	-1037	-0-	2469	3	2	4	Y	2						23
05	2418 X	2385	-0-	-33	-0-	2373	3	10	4	Y	2	13	1				12
06	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2508	3	4	4	Y	9	12	1				9
07	2542 X	2455	-0-	-87	-0-	2446	3	1	4	Y	7	10	1				6
08	2542 X	1499	-0-	-1043	-0-	1496	3	1	4	Y	2	6	1				2
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-		9			Y	-0-						2
PYOTE GAS UNIT 11					WELL #:	3H	RRCID	-> 178813	COMPL.	DATE 06/07/2000	TOTAL	DEPTH 13696	PERF.13724	- 17371			
04	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6065	3	1	4	Y	2						18
05	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5621	3	3	4	Y	2	10	1				10
06	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5603	3	1	4	Y	12	10	1				12
07	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4259	3	1	4	Y	19	16	1				15
08	4743 X	4133	-0-	-610	-0-	4123	3	1	4	Y	8	16	1				7
09	4590 X	1223	-0-	-3367	-0-	1219	3	4	4	Y	-0-						7
CAMPBELL ESTATE ET AL					WELL #:	3H	RRCID	-> 180059	COMPL.	DATE 07/25/2000	TOTAL	DEPTH 13322	PERF.13444	- 17129			
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	645	3	2	9	Y	2						17
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	658	3	1	9	Y	1	9	1				9
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	650	3	10	9	Y	9	9	1				9
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	689	3	3	9	Y	3	9	1				3
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	812	3	1	9	Y	1	3	1				1
09	660 N	587	-0-	-73	-0-	586	3	1	4	Y	-0-						1

BLOCK 16 (MONTROYA)														
XTO ENERGY INC.														
COOPER "43"														
WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090														
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
04	8580 X	1330	-0-	-7250	-0-	1330	3			Y	-0-			57
05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			Y	-0-			57
06	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT			57
07	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	13570	3			Y	-0-			57
08	DLQ G-10	12594	-0-	12594	12594	12594	3			Y	-0-			57
09	DLQ G-10	11647	-0-	11647	24241	11590	3	57	9	Y	52	52	1	-0-
BLUFORD THORNTON 82 WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876														
04	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6524	3	1	4	Y	3			15
05	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6455	3	3	4	Y	1	8	1	8
06	6660 X	4955	-0-	-1705	-0-	4941	3	1	4	Y	12	8	1	12
07	6882 X	6412	-0-	-470	-0-	6383	3	1	4	Y	25	17	1	20
08	6913 X	5415	-0-	-1498	-0-	5410	3	1	4	Y	4	21	1	3
09	6540 X	4344	-0-	-2196	-0-	4335	3	9	4	Y	-0-			3
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883														
04	10350 X	2849	-0-	-7501	-0-	2846	3	1	4	Y	2			9
05	10695 X	4507	-0-	-6188	-0-	4502	3	4	4	Y	1	5	1	5
06	4890 X	4539	-0-	-351	-0-	4528	3	2	4	Y	8	5	1	8
07	5053 X	2339	-0-	-2714	-0-	2318	3	3	4	Y	16	11	1	13
08	4495 X	1120	-0-	-3375	-0-	1116	3	3	4	Y	1	13	1	1
09	4530 X	4	-0-	-4526	-0-	4	3			Y	-0-			1
PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189														
04	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-			114
05	3503 X	3459	-0-	-44	-0-	3415	3	44	9	N	40			154
06	3390 X	3284	-0-	-106	-0-	3216	3	68	9	N	62			216
07	3534 X	3489	-0-	-45	-0-	3466	3	23	9	N	21			237
08	3534 X	2800	-0-	-734	-0-	2786	3	14	9	N	13			250
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT			250
COOPER 49 WELL #: 2LT RRCID -> 183325 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994														
04	930 X	365	-0-	-565	-0-	365	3			Y	-0-			48
05	961 X	116	-0-	-845	-0-	116	3			Y	-0-			48
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
07	3100 N	9642	-0-	6542	6542	9642	3			Y	-0-			48
08	DLQ G-10	8567	-0-	8567	15109	8567	3			Y	-0-			48
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15109					Y	NO RPT			48

BLOCK 16 (MONTROYA)												CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.															
COOPER "43"															
//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039															
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
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-				56
05	2108 X	671	-0-	-1437	-0-	671	3			Y	-0-				56
06	31954 X	31954	-0-	-0-	-0-	31954	3			Y	-0-				56
07	18659 X	18659	-0-	-0-	-0-	18659	3			Y	-0-				56
08	DLQ G-10	9864	-0-	9864	9864	9864	3			Y	-0-				56
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9864					Y	NO RPT				56
PYOTE GAS UNIT NO. 7												WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378			
04	5610 X	319	-0-	-5291	-0-	319	3			Y	-0-				14
05	5797 X	586	-0-	-5211	-0-	585	3	1	4	Y	-0-	7	1		7
06	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8119	3	2	4	Y	7	6	1		8
						8	9								
07	19632 X	19632	-0-	-0-	-0-	19585	3	5	4	Y	38	16	1		30
						42	9								
08	T. A.	4530	-0-	4530	4530	4518	3	3	4	Y	8	31	1		7
						9	9								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4530					Y	-0-				7
LOWE, RALPH ESTATE 77												WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276			
04	3180 X	841	-0-	-2339	-0-	841	3			Y	-0-				14
05	3286 X	2503	-0-	-783	-0-	2501	3	1	4	Y	1	8	1		7
						1	9								
06	3180 X	2623	-0-	-557	-0-	2613	3	1	4	Y	8	7	1		8
						9	9								
07	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	8487	3	2	4	Y	12	10	1		10
						13	9								
08	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4744	3	2	4	Y	24	13	1		21
						26	9								
09	2610 X	13	-0-	-2597	-0-	13	3			Y	-0-				21
WATSON, L. A.												WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626			
04	2130 X	879	-0-	-1251	-0-	876	3	1	4	Y	2				15
						2	9								
05	2201 X	1834	-0-	-367	-0-	1831	3	3	4	Y	-0-	8	1		7
06	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4237	3	1	4	Y	12	7	1		12
						13	9								
07	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3509	3	1	4	Y	30	18	1		24
						33	9								
08	2108 X	2058	-0-	-50	-0-	2047	3	1	4	Y	9	25	1		8
						10	9								
09	4260 X	1	-0-	-4259	-0-	1	3			Y	-0-				8
PYOTE GAS UNIT 11												WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845			
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	673	3	1	9	Y	1				5
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	877	3	2	4	Y	1	3	1		3
						1	9								
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	353	3	1	4	Y	13	4	1		12
						14	9								
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	675	3	1	4	Y	7	13	1		6
						8	9								
08	868 X	224	-0-	-644	-0-	215	3	1	4	Y	7	7	1		6
						8	9								
09	840 X	464	-0-	-376	-0-	462	3	2	4	Y	-0-				6

BLOCK 16 (MONTROYA)														
XTO ENERGY INC.														
WATSON, L. A. ET AL B														
WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826														
M	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											
04	T. A.	4	-0-	4	10797	1	4	3	9	Y	3			9
05	12781 X	1984	-0-	-10797	-0-	1979	3	4	4	Y	1	5	1	5
06	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	9214	3	2	4	Y	13	6	1	12
07	9300 X	7727	-0-	-1573	-0-	7706	3	2	4	Y	17	15	1	14
08	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5836	3	1	4	Y	5	15	1	4
09	8940 X	5783	-0-	-3157	-0-	5771	3	12	4	Y	-0-			4
FORTSON GAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133														
04	6180 X	3584	-0-	-2596	-0-	3582	3	1	4	Y	1			14
05	6386 X	4736	-0-	-1650	-0-	4731	3	4	4	Y	1	8	1	7
06	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6623	3	3	4	Y	8	7	1	8
07	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6562	3	2	4	Y	9	10	1	7
08	4743 X	2044	-0-	-2699	-0-	2042	3	1	4	Y	1	7	1	1
09	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-			1
PYOTE GAS UNIT 7														
WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625														
04	12300 X	360	-0-	-11940	-0-	358	3	1	4	Y	1			17
05	12710 X	11169	-0-	-1541	-0-	11165	3	4	4	Y	-0-	9	1	8
06	16077 X	16077	-0-	-0-	-0-	16061	3	3	4	Y	12	8	1	12
07	27825 X	27825	-0-	-0-	-0-	27768	3	7	4	Y	45	21	1	36
08	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	11189	3	5	4	Y	10	37	1	9
09	16080 X	-0-	-0-	-16080	-0-					Y	-0-			9
MCBIRNEY UNIT 2														
WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	3100 N	4802	-0-	1702	1702	4801	3	1	4	Y	-0-	3	1	3
06	3000 N	8786	-0-	5786	7488	8771	3	2	4	Y	12	3	1	12
07	3100 N	12657	-0-	9557	17045	12619	3	4	4	Y	31	18	1	25
08	22732 X	5687	-0-	-17045	-0-	5676	3	2	4	Y	8	26	1	7
09	8790 X	2	-0-	-8788	-0-					Y	-0-			7
CAMPBELL ESTATE ET AL														
WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HILL UNIT		WELL #:		2HL	RRCID ->	195322	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	12182 PERF.11482 - 15563	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #:		3H	RRCID ->	245711	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	14409 PERF.13880 - 18600	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-	28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-	28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-	28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON)				09283 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD		
JAGGED PEAK ENERGY LLC				429574							
COX-UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	284721	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	20546 PERF. 5720 - 8160	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE)				09288 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
MCGEE DRILLING CORPORATION				549369							
SOFT TAIL		WELL #:		1	RRCID ->	175680	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	8180 PERF. 6288 - 6332	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 36537 01/10/2025											

BLOCK 18 (CHERRY CANYON)				09302 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777							
UNIVERSITY 24-18 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212267	COMPL. DATE	01/24/2014	TOTAL DEPTH	18200 PERF. 6040 - 6370	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2025											

BLOCK 27 (MCKEE)				09344 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
WADDELL TR A		WELL #:		565	RRCID ->	019634	COMPL. DATE	11/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR A		WELL #:		417	RRCID -> 034093		COMPL. DATE 04/29/1964		TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A		WELL #:		896	RRCID -> 035665		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880					
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
06	180 N	29	-0-	-151	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
07	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
08	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959												
LONG, ELL		WELL #:		12	RRCID -> 053632		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
LONG, ELL		WELL #:		13 L	RRCID -> 055076		COMPL. DATE 03/18/1973		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A					
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TUBB, J. B. ESTATE "16"		WELL #:		1	RRCID -> 240475		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992					
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
BLOCK 27 (TUBB)		09344 517		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959												
LONG, ELL		WELL #:		13 U	RRCID -> 054914		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK 27 (TUBB)													09344 517			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC													//CONT.// 276959			RRCID -> 202723			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304		
DURELLE													WELL #:			3											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
BLOCK 31 (DEVONIAN)													09358 450			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC													//CONT.// 276959			RRCID -> 211842			COMPL. DATE 09/03/1968			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798					
UNIVERSITY 38													WELL #:			1											
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-				43	2	18	4	Y	-0-				-0-							
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	-0-				48	2	7	4	Y	-0-				-0-							
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	-0-				58	2	1	4	Y	-0-				-0-							
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-				66	2	1	4	Y	-0-				-0-							
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-				70	2	2	4	Y	-0-				-0-							
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	-0-				43	2	10	4	Y	-0-				-0-							
UNIVERSITY 35													WELL #:			2			RRCID -> 214565			COMPL. DATE 07/20/1982			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954		
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	-0-				426	2	178	4	Y	97	119	1		22							
											107	9															
05	837	N	648	-0-	-189	-0-	-0-				482	2	70	4	Y	87	81	1		28							
											96	9															
06	780	N	630	-0-	-150	-0-	-0-				528	2	7	4	Y	86	97	1		17							
											95	9															
07	744	N	673	-0-	-71	-0-	-0-				582	2	6	4	Y	77	78	1		16							
											85	9															
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	-0-				612	2	19	4	Y	62	62	1		16							
											68	9															
09	630	N	486	-0-	-144	-0-	-0-				345	2	79	4	Y	56	59	1		13							
											62	9															
OXY USA INC.													630591			RRCID -> 203826			COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892					
BLOCK 31 UNIT													WELL #: D 9														
04	10110	X	7530	-0-	-2580	-0-	-0-				7436	2	94	9	Y	85	85	0		6							
05	10447	X	6309	-0-	-4138	-0-	-0-				6221	2	88	9	Y	80	79	0		7							
06	9270	X	8236	-0-	-1034	-0-	-0-				8164	2	72	9	Y	65	67	0		5							
07	9579	X	8849	-0-	-730	-0-	-0-				8768	2	81	9	Y	74	73	0		6							
08	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	-0-				7936	2	88	9	Y	80	80	0		6							
09	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	-0-				9002	2	84	9	Y	76	76	0		6							
BLOCK 31 UNIT													WELL #: L 6			RRCID -> 203827			COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995					
04	3660	X	2903	-0-	-757	-0-	-0-				2868	2	35	9	Y	32	32	0		2							
05	3503	X	2433	-0-	-1070	-0-	-0-				2399	2	34	9	Y	31	30	0		3							
06	3270	X	3168	-0-	-102	-0-	-0-				3149	2	19	9	Y	17	19	0		1							
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	-0-				3412	2	25	9	Y	23	22	0		2							
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	-0-				3124	2	25	9	Y	23	23	0		2							
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	-0-				3374	2	32	9	Y	29	29	0		2							
BLOCK 31 UNIT													WELL #: F 9			RRCID -> 203839			COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816					
04	4350	X	3060	-0-	-1290	-0-	-0-				3057	2	3	9	Y	3	3	0		-0-							
05	5394	X	2659	-0-	-2735	-0-	-0-				2657	2	2	9	Y	2	2	0		-0-							
06	5220	X	3648	-0-	-1572	-0-	-0-				3646	2	2	9	Y	2	2	0		-0-							
07	5394	X	3924	-0-	-1470	-0-	-0-				3922	2	2	9	Y	2	2	0		-0-							
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	-0-				3613	2	2	9	Y	2	2	0		-0-							
09	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	-0-				4206	2	1	9	Y	1	1	0		-0-							

BLOCK 31 (DEVONIAN)			OXY USA INC.			BLOCK 31 UNIT			WELL #: F 8			RRCID -> 218737			COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 9085			PERF. 8017			- 8889			CNTY: CRANE		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
04		10680 X	7691	-0-	-2989	-0-	7658	2	33	9	Y	30	29	0			2												
05		10850 X	6418	-0-	-4432	-0-	6387	2	31	9	Y	28	28	0			2												
06		8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	8589	2	14	9	Y	13	14	0			1												
07		9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	9243	2	12	9	Y	11	11	0			1												
08		8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	8515	2	13	9	Y	12	12	0			1												
09		9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	9809	2	13	9	Y	12	12	0			1												
BLOCK 31 UNIT			WELL #: K 10			RRCID -> 224150			COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 9090			PERF. 8582			- 9005											
04		4200 X	611	-0-	-3589	-0-	609	2	2	9	Y	2	2	0			-0-												
05		2480 X	497	-0-	-1983	-0-	495	2	2	9	Y	2	2	0			-0-												
06		1260 X	667	-0-	-593	-0-	665	2	2	9	Y	2	2	0			-0-												
07		717 X	717	-0-	-0-	-0-	715	2	2	9	Y	2	2	0			-0-												
08		661 N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	Y	2	2	0			-0-												
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	863	2	2	9	Y	2	2	0			-0-												
BLOCK 31 UNIT			WELL #: P 18			RRCID -> 226603			COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8594			- 8918											
04		8850 X	7458	-0-	-1392	-0-	7396	2	62	9	Y	56	55	0			4												
05		8866 X	6244	-0-	-2622	-0-	6187	2	57	9	Y	52	52	0			4												
06		8460 X	8372	-0-	-88	-0-	8326	2	46	9	Y	42	43	0			3												
07		9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	8991	2	37	9	Y	34	34	0			3												
08		8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	8241	2	36	9	Y	33	33	0			3												
09		9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	9465	2	34	9	Y	31	31	0			3												
BLOCK 31 UNIT			WELL #: X 2			RRCID -> 240433			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8898			PERF. 8500			- 8865											
04		31920 X	25155	-0-	-6765	-0-	25067	2	88	9	Y	80	80	0			6												
05		31589 X	20911	-0-	-10678	-0-	20831	2	80	9	Y	73	73	0			6												
06		27875 X	27875	-0-	-0-	-0-	27791	2	84	9	Y	76	76	0			6												
07		30068 X	30068	-0-	-0-	-0-	29985	2	83	9	Y	75	75	0			6												
08		27726 X	27726	-0-	-0-	-0-	27640	2	86	9	Y	78	78	0			6												
09		32008 X	32008	-0-	-0-	-0-	31936	2	72	9	Y	65	66	0			5												
BLOCK 31 UNIT			WELL #: F 2F			RRCID -> 258201			COMPL. DATE 07/04/1950			TOTAL DEPTH 9150			PERF. 8300			- 9150											
04		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1676	2	10	9	Y	9	9	0			67												
05		2263 X	1293	-0-	-970	-0-	1280	2	13	9	Y	12	11	0			68												
06		1980 X	1954	-0-	-26	-0-	1947	2	7	9	Y	6	7	0			67												
07		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2156	2	6	9	Y	5	5	0			67												
08		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2013	2	3	9	Y	3	3	0			67												
09		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2359	2	3	9	Y	3	3	0			67												
BLOCK 31 UNIT			WELL #: A 16A			RRCID -> 279499			COMPL. DATE 05/29/1985			TOTAL DEPTH 9350			PERF. 8718			- 9016											
04		2850 X	2053	-0-	-797	-0-	2044	2	9	9	Y	8	8	0			1												
05		2945 X	1799	-0-	-1146	-0-	1790	2	9	9	Y	8	8	0			1												
06		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2376	2	4	9	Y	4	5	0			-0-												
07		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2871	2	4	9	Y	4	4	0			-0-												
08		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2780	2	9	9	Y	8	7	0			1												
09		2370 X	743	-0-	-1627	-0-	739	2	4	9	Y	4	5	0			-0-												
BLOCK 31 UNIT			WELL #: C 4L			RRCID -> 279500			COMPL. DATE 05/26/1977			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 7500			- 7508											
04		10410 X	7033	-0-	-3377	-0-	6998	2	35	9	Y	32	32	0			2												
05		10540 X	5860	-0-	-4680	-0-	5826	2	34	9	Y	31	30	0			3												
06		8430 X	7946	-0-	-484	-0-	7918	2	28	9	Y	25	26	0			2												
07		8711 X	8579	-0-	-132	-0-	8549	2	30	9	Y	27	27	0			2												
08		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7875	2	31	9	Y	28	28	0			2												
09		9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	9099	2	26	9	Y	24	24	0			2												

BLOCK 31 (DEVONIAN)			OXY USA INC.			BLOCK 31 UNIT			WELL #: E 8			RRCID -> 279501			COMPL. DATE 08/06/1984			TOTAL DEPTH 10375			PERF. 7951 - 8717			CNTY: CRANE		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		16410 X	10720	-0-	-5690	-0-		10629	2		91	9	Y		83		86	0							6	
05		18848 X	8952	-0-	-9896	-0-		8869	2		83	9	Y		75		75	0							6	
06		18240 X	11916	-0-	-6324	-0-		11816	2		100	9	Y		91		90	0							7	
07		18848 X	12592	-0-	-6256	-0-		12484	2		108	9	Y		98		97	0							8	
08		11663 X	11663	-0-	-0-	-0-		11550	2		113	9	Y		103		103	0							8	
09		13257 X	13257	-0-	-0-	-0-		13159	2		98	9	Y		89		90	0							7	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: K 3K			RRCID -> 279503			COMPL. DATE 05/29/1973			TOTAL DEPTH 9150			PERF. 8460 - 9039											
04		3390 X	1590	-0-	-1800	-0-		1580	2		10	9	Y		9		9	0							1	
05		2852 X	1332	-0-	-1520	-0-		1322	2		10	9	Y		9		9	0							1	
06		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-		3566	2		19	9	Y		17		17	0							1	
07		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-		4352	2		19	9	Y		17		17	0							1	
08		3026 N	3026	-0-	-0-	-0-		3020	2		6	9	Y		5		6	0							-0-	
09		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-		3236	2		4	9	Y		4		4	0							-0-	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: M 1M			RRCID -> 279504			COMPL. DATE 08/20/1953			TOTAL DEPTH 8965			PERF. 8410 - 8780											
04		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-		4038	2		21	9	Y		19		20	0							1	
05		3937 X	3730	-0-	-207	-0-		3708	2		22	9	Y		20		19	0							2	
06		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-		4471	2		13	9	Y		12		13	0							1	
07		4185 X	4117	-0-	-68	-0-		4105	2		12	9	Y		11		11	0							1	
08		4185 X	3849	-0-	-336	-0-		3821	2		28	9	Y		25		24	0							2	
09		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-		4446	2		26	9	Y		24		24	0							2	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: O 5			RRCID -> 279531			COMPL. DATE 06/18/1984			TOTAL DEPTH 9100			PERF. 8121 - 8843											
04		690 N	639	-0-	-51	-0-		637	2		2	9	Y		2		2	0							-0-	
05		744 N	535	-0-	-209	-0-		533	2		2	9	Y		2		2	0							-0-	
06		718 N	718	-0-	-0-	-0-		716	2		2	9	Y		2		2	0							-0-	
07		772 N	772	-0-	-0-	-0-		770	2		2	9	Y		2		2	0							-0-	
08		712 N	712	-0-	-0-	-0-		710	2		2	9	Y		2		2	0							-0-	
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-		859	2		6	9	Y		5		5	0							-0-	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: P 5K			RRCID -> 279532			COMPL. DATE 11/10/1983			TOTAL DEPTH 10340			PERF. 7918 - 8511											
04		25470 X	18822	-0-	-6648	-0-		18657	2		165	9	Y		150		150	0							11	
05		26257 X	14397	-0-	-11860	-0-		14283	2		114	9	Y		104		106	0							9	
06		25410 X	21861	-0-	-3549	-0-		21722	2		139	9	Y		126		125	0							10	
07		26257 X	22667	-0-	-3590	-0-		22525	2		142	9	Y		129		129	0							10	
08		20929 X	20929	-0-	-0-	-0-		20796	2		133	9	Y		121		121	0							10	
09		23802 X	23802	-0-	-0-	-0-		23673	2		129	9	Y		117		117	0							10	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: P 7K			RRCID -> 279533			COMPL. DATE 07/17/1990			TOTAL DEPTH 9100			PERF. 8402 - 8856											
04		23850 X	17282	-0-	-6568	-0-		17192	2		90	9	Y		82		85	0							6	
05		26288 X	14465	-0-	-11823	-0-		14385	2		80	9	Y		73		73	0							6	
06		25440 X	19232	-0-	-6208	-0-		19152	2		80	9	Y		73		73	0							6	
07		26288 X	20619	-0-	-5669	-0-		20514	2		105	9	Y		95		93	0							8	
08		18813 X	18813	-0-	-0-	-0-		18694	2		119	9	Y		108		107	0							9	
09		21159 X	21159	-0-	-0-	-0-		21052	2		107	9	Y		97		98	0							8	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: H 9H			RRCID -> 279543			COMPL. DATE 12/08/1988			TOTAL DEPTH 9460			PERF. 8491 - 8843											
04		510 N	440	-0-	-70	-0-		433	2		7	9	Y		6		7	0							-0-	
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-							Y		-0-										-0-	
06		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		1130	2		9	9	Y		8		7	0							1	
07		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-		1820	2		14	9	Y		13		13	0							1	
08		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		1658	2		14	9	Y		13		13	0							1	
09		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-		1950	2		14	9	Y		13		13	0							1	

BLOCK 31 (DEVONIAN)														
OXY USA INC.														
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: A 15A RRCID -> 279560 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
04	4050 X	1829	-0-	-2221	-0-	1818	2	11	9	Y	10	10	0	1
05	3348 X	1531	-0-	-1817	-0-	1521	2	10	9	Y	9	9	0	1
06	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2737	2	11	9	Y	10	10	0	1
07	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3470	2	22	9	Y	20	19	0	2
08	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3202	2	22	9	Y	20	20	0	2
09	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4134	2	23	9	Y	21	21	0	2
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: P 4K RRCID -> 279572 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646														
04	14430 X	9986	-0-	-4444	-0-	9960	2	26	9	Y	24	24	0	2
05	14384 X	8354	-0-	-6030	-0-	8331	2	23	9	Y	21	21	0	2
06	13260 X	9416	-0-	-3844	-0-	9393	2	23	9	Y	21	21	0	2
07	13702 X	11147	-0-	-2555	-0-	11114	2	33	9	Y	30	30	0	2
08	10323 X	9645	-0-	-678	-0-	9615	2	30	9	Y	27	27	0	2
09	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	10974	2	26	9	Y	24	24	0	2
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: P 16 RRCID -> 279626 COMPL. DATE 12/27/1983 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 9044														
04	3570 X	2896	-0-	-674	-0-	2887	2	9	9	Y	8	8	0	1
05	3627 X	2369	-0-	-1258	-0-	2361	2	8	9	Y	7	7	0	1
06	3390 X	3240	-0-	-150	-0-	3232	2	8	9	Y	7	7	0	1
07	3503 X	3489	-0-	-14	-0-	3481	2	8	9	Y	7	7	0	1
08	3007 X	2571	-0-	-436	-0-	2558	2	13	9	Y	12	12	0	1
09	3240 X	2270	-0-	-970	-0-	2266	2	4	9	Y	4	5	0	-0-
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931														
04	5880 X	1523	-0-	-4357	-0-	1512	2	11	9	Y	10	10	0	1
05	5766 X	1275	-0-	-4491	-0-	1265	2	10	9	Y	9	9	0	1
06	4560 X	1708	-0-	-2852	-0-	1699	2	9	9	Y	8	8	0	1
07	4123 X	1838	-0-	-2285	-0-	1828	2	10	9	Y	9	9	0	1
08	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1684	2	10	9	Y	9	9	0	1
09	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7141	2	24	9	Y	22	21	0	2
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: 0 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846														
04	4800 X	3612	-0-	-1188	-0-	3595	2	17	9	Y	15	16	0	1
05	5084 X	3015	-0-	-2069	-0-	3001	2	14	9	Y	13	13	0	1
06	4920 X	4104	-0-	-816	-0-	4092	2	12	9	Y	11	11	0	1
07	5084 X	4428	-0-	-656	-0-	4416	2	12	9	Y	11	11	0	1
08	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4068	2	13	9	Y	12	12	0	1
09	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4675	2	14	9	Y	13	13	0	1
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830														
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	878	2	23	9	Y	21	21	0	2
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	734	2	21	9	Y	19	19	0	2
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	986	2	20	9	Y	18	19	0	1
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1061	2	23	9	Y	21	20	0	2
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	978	2	23	9	Y	21	21	0	2
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1102	2	24	9	Y	22	22	0	2
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952														
04	3660 X	2822	-0-	-838	-0-	2816	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
05	4681 X	2135	-0-	-2546	-0-	2133	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
06	4530 X	2775	-0-	-1755	-0-	2772	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
07	4681 X	3396	-0-	-1285	-0-	3393	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
08	2914 X	2724	-0-	-190	-0-	2722	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3725	2	1	9	Y	1	1	0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 13		RRCID -> 279798		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9001 - 9070					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(C) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	15000 X	10878	-0-	-4122	-0-	10850	2	28 9	Y	25	25 0	2	25 0	2	
05	15314 X	9102	-0-	-6212	-0-	9076	2	26 9	Y	24	24 0	2	24 0	2	
06	12780 X	12219	-0-	-561	-0-	12194	2	25 9	Y	23	23 0	2	23 0	2	
07	13206 X	12716	-0-	-490	-0-	12680	2	36 9	Y	33	32 0	3	32 0	3	
08	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	11861	2	28 9	Y	25	26 0	2	26 0	2	
09	14244 X	14244	-0-	-0-	-0-	14219	2	25 9	Y	23	23 0	2	23 0	2	
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 9		RRCID -> 279799		COMPL. DATE 06/28/1976		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8788 - 8950					
04	7500 X	5715	-0-	-1785	-0-	5686	2	29 9	Y	26	26 0	2	26 0	2	
05	7409 X	4783	-0-	-2626	-0-	4757	2	26 9	Y	24	24 0	2	24 0	2	
06	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6391	2	25 9	Y	23	23 0	2	23 0	2	
07	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7154	2	25 9	Y	23	23 0	2	23 0	2	
08	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	6982	2	28 9	Y	25	25 0	2	25 0	2	
09	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8942	2	24 9	Y	22	22 0	2	22 0	2	
BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DT		RRCID -> 279800		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8410 - 8977					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025															
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 10		RRCID -> 279846		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8156 - 9021					
04	8250 X	4554	-0-	-3696	-0-	4543	2	11 9	Y	10	10 0	1	10 0	1	
05	4340 X	4138	-0-	-202	-0-	4127	2	11 9	Y	10	10 0	1	10 0	1	
06	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5623	2	12 9	Y	11	11 0	1	11 0	1	
07	4712 X	4132	-0-	-580	-0-	4122	2	10 9	Y	9	9 0	1	9 0	1	
08	4712 X	3743	-0-	-969	-0-	3732	2	11 9	Y	10	10 0	1	10 0	1	
09	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5727	2	14 9	Y	13	13 0	1	13 0	1	
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 11		RRCID -> 279854		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 8401 - 8994					
04	3000 X	1836	-0-	-1164	-0-	1832	2	4 9	Y	4	4 0	-0-	4 0	-0-	
05	3069 X	1302	-0-	-1767	-0-	1298	2	4 9	Y	4	4 0	-0-	4 0	-0-	
06	2550 X	2455	-0-	-95	-0-	2449	2	6 9	Y	5	5 0	-0-	5 0	-0-	
07	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3206	2	9 9	Y	8	7 0	1	7 0	1	
08	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3073	2	6 9	Y	5	6 0	-0-	6 0	-0-	
09	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4383	2	3 9	Y	3	3 0	-0-	3 0	-0-	
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 12		RRCID -> 282456		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8360 - 9043					
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	41	2	2 9	Y	2	2 0	-0-	2 0	-0-	
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	34	2	2 9	Y	2	2 0	-0-	2 0	-0-	
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	44	2	2 9	Y	2	2 0	-0-	2 0	-0-	
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2 9	Y	2	2 0	-0-	2 0	-0-	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	18	2	2 9	Y	2	2 0	-0-	2 0	-0-	
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	29	2	1 9	Y	1	1 0	-0-	1 0	-0-	

BLOCK 31 (DEVONIAN)															OXY USA INC.															BLOCK 31 UNIT															WELL #: C 8R RRCID -> 282506 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950															CAPACITY															CNTY: CRANE														
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																																																					
04		5460	X	3536		-0-		-1924		-0-		-1924		-0-		3530	2	6	9	Y	5		5	0				5	0							-0-																																																					
05		5394	X	2957		-0-		-2437		-0-		-2437		-0-		2953	2	4	9	Y	4		4	0				4	0							-0-																																																					
06		3971	X	3971		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		3967	2	4	9	Y	4		4	0				4	0							-0-																																																					
07		4273	X	4273		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		4269	2	4	9	Y	4		4	0				4	0							-0-																																																					
08		3938	X	3938		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		3932	2	6	9	Y	5		5	0				5	0							-0-																																																					
09		4307	X	4307		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		4299	2	8	9	Y	7		6	0				6	0							1																																																					
BLOCK 31 UNIT															WELL #: Q 14 RRCID -> 286779 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276																																																																										
04		5640	X	3787		-0-		-1853		-0-		-1853		-0-		3750	2	37	9	Y	34		34	0				34	0								3																																																				
05		5828	X	2001		-0-		-3827		-0-		-3827		-0-		1954	2	47	9	Y	43		42	0				42	0								4																																																				
06		5160	X	3003		-0-		-2157		-0-		-2157		-0-		2964	2	39	9	Y	35		36	0				36	0								3																																																				
07		5332	X	2806		-0-		-2526		-0-		-2526		-0-		2778	2	28	9	Y	25		26	0				26	0								2																																																				
08		3906	X	3318		-0-		-588		-0-		-588		-0-		3285	2	33	9	Y	30		30	0				30	0								2																																																				
09		3805	X	3805		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		3776	2	29	9	Y	26		26	0				26	0								2																																																				
BLOCK 31 UNIT															WELL #: Q 10 RRCID -> 287037 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084																																																																										
04		0	X	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-										-0-																																																				
05	DLQ	G-10		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-										-0-																																																				
06	DLQ	G-10		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-										-0-																																																				
07	DLQ	G-10		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-										-0-																																																				
08	DLQ	G-10		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-										-0-																																																				
09	DLQ	G-10		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-										-0-																																																				
BLOCK 31 UNIT															WELL #: J 7 RRCID -> 287136 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942																																																																										
04		18720	X	16813		-0-		-1907		-0-		-1907		-0-		16774	2	39	9	Y	35		35	0				35	0									3																																																			
05		24056	X	14068		-0-		-9988		-0-		-9988		-0-		14033	2	35	9	Y	32		32	0				32	0									3																																																			
06		23280	X	19318		-0-		-3962		-0-		-3962		-0-		19285	2	33	9	Y	30		31	0				31	0									2																																																			
07		24056	X	20612		-0-		-3444		-0-		-3444		-0-		20558	2	54	9	Y	49		47	0				47	0									4																																																			
08		18912	X	18912		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		18864	2	48	9	Y	44		44	0				44	0									4																																																			
09		21382	X	21382		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		21336	2	46	9	Y	42		42	0				42	0									4																																																			
BLOCK 31 UNIT															WELL #: B 1R RRCID -> 287217 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 8867																																																																										
04		150	N	105		-0-		-45		-0-		-45		-0-		105	2			Y	-0-						-0-											-0-																																																			
05		155	N	88		-0-		-67		-0-		-67		-0-		88	2			Y	-0-						-0-											-0-																																																			
06		118	N	118		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		118	2			Y	-0-						-0-											-0-																																																			
07		124	N	116		-0-		-8		-0-		-8		-0-		116	2			Y	-0-						-0-											-0-																																																			
08		93	N	11		-0-		-82		-0-		-82		-0-		11	2			Y	-0-						-0-											-0-																																																			
09		120	N	63		-0-		-57		-0-		-57		-0-		63	2			Y	-0-						-0-											-0-																																																			
BLOCK 31 UNIT															WELL #: O 11 RRCID -> 288878 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8166 - 9095																																																																										
04		SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-											-0-																																																			
05		SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-											-0-																																																			
06		SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-											-0-																																																			
07		SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-											-0-																																																			
08		SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-											-0-																																																			
09		SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-											-0-																																																			
BLOCK 31 UNIT															WELL #: Q 8 RRCID -> 295285 COMPL. DATE 03/09/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8624 - 9049																																																																										
04		3330	X	2993		-0-		-337		-0-		-337		-0-		2978	2	15	9	Y	14		14	0				14	0									1																																																			
05		3658	X	2506		-0-		-1152		-0-		-1152		-0-		2492	2	14	9	Y	13		13	0				13	0									1																																																			
06		3540	X	3125		-0-		-415		-0-		-415		-0-		3116	2	9	9	Y	8		8	0				8	0									1																																																			
07		3658	X	3172		-0-		-486		-0-		-486		-0-		3170	2	2	9	Y	2		3	0				3	0									-0-																																																			
08		3100	X	2760		-0-		-340		-0-		-340		-0-		2758	2	2	9	Y	2		2	0				2	0									-0-																																																			
09		3120	X	2747		-0-		-373		-0-		-373		-0-		2745	2	2	9	Y	2		2	0				2	0									-0-																																																			

BLOCK 31 (DEVONIAN)														CNTY: CRANE			
OXY USA INC.																	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: A 7AL RRCID -> 295286 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8551 - 8992																	
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	
04	9060 X	5987	-0-	-3073	-0-	5948	2	39	9	Y	35	36	0			3	
05	10788 X	5011	-0-	-5777	-0-	4976	2	35	9	Y	32	32	0			3	
06	10440 X	7076	-0-	-3364	-0-	7039	2	37	9	Y	34	34	0			3	
07	10788 X	7747	-0-	-3041	-0-	7703	2	44	9	Y	40	40	0			3	
08	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7238	2	48	9	Y	44	43	0			4	
09	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9101	2	41	9	Y	37	38	0			3	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: F 6 RRCID -> 295381 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8770																	
04	4410 X	3161	-0-	-1249	-0-	3148	2	13	9	Y	12	12	0			1	
05	4402 X	2559	-0-	-1843	-0-	2546	2	13	9	Y	12	12	0			1	
06	3690 X	3337	-0-	-353	-0-	3324	2	13	9	Y	12	12	0			1	
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3681	2	22	9	Y	20	19	0			2	
08	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3431	2	25	9	Y	23	23	0			2	
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3845	2	14	9	Y	13	14	0			1	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: G 4 RRCID -> 295480 COMPL. DATE 07/22/1973 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8420 - 8676																	
04	13170 X	9580	-0-	-3590	-0-	9561	2	19	9	Y	17	17	0			1	
05	15004 X	7932	-0-	-7072	-0-	7908	2	24	9	Y	22	21	0			2	
06	14520 X	10249	-0-	-4271	-0-	10218	2	31	9	Y	28	28	0			2	
07	15004 X	11054	-0-	-3950	-0-	11026	2	28	9	Y	25	25	0			2	
08	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	10207	2	24	9	Y	22	22	0			2	
09	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	11514	2	22	9	Y	20	20	0			2	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: A 5 RRCID -> 295629 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7985 - 8020																	
04	3360 X	2448	-0-	-912	-0-	2425	2	23	9	Y	21	21	0			2	
05	3503 X	2050	-0-	-1453	-0-	2029	2	21	9	Y	19	19	0			2	
06	3390 X	2746	-0-	-644	-0-	2726	2	20	9	Y	18	19	0			1	
07	3503 X	3012	-0-	-491	-0-	2981	2	31	9	Y	28	27	0			2	
08	2542 X	474	-0-	-2068	-0-	462	2	12	9	Y	11	12	0			1	
09	2760 X	390	-0-	-2370	-0-	381	2	9	9	Y	8	8	0			1	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: K 7 RRCID -> 295710 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8106 - 8936																	
04	5220 X	3698	-0-	-1522	-0-	3683	2	15	9	Y	14	14	0			1	
05	5394 X	3095	-0-	-2299	-0-	3081	2	14	9	Y	13	13	0			1	
06	4380 X	4152	-0-	-228	-0-	4139	2	13	9	Y	12	12	0			1	
07	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4453	2	14	9	Y	13	13	0			1	
08	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4102	2	15	9	Y	14	14	0			1	
09	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4774	2	28	9	Y	25	24	0			2	
BLOCK 31 (PENN. 7620)														CNTY: CRANE			
OXY USA INC.																	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: 0 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095																	
04	1020 N	785	-0-	-235	-0-	772	2	13	9	Y	12	14	0			1	
05	1178 N	730	-0-	-448	-0-	713	2	17	9	Y	15	15	0			1	
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	852	2	28	9	Y	25	24	0			2	
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	890	2	32	9	Y	29	29	0			2	
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	729	2	30	9	Y	27	27	0			2	
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1327	2	15	9	Y	14	15	0			1	

BLOCK 31 (QUEEN) FORMENTERA OPERATIONS LLC UNIVERSITY -35- A										09358 910 276959		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE			
										WELL #:	1	RRCID ->	165881	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL	DEPTH	9070	PERF.	2944 -	2962
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
UNIVERSITY 38 A										WELL #:	3	RRCID ->	166462	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL	DEPTH	3030	PERF.	2904 -	2919
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
UNIVERSITY "47A"										WELL #:	2	RRCID ->	168030	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL	DEPTH	3100	PERF.	2920 -	2930
04	60	N	13	-0-	-47		-0-		9	2		4	4	Y	-0-					-0-	
05	62	N	11	-0-	-51		-0-		10	2		1	4	Y	-0-					-0-	
06	60	N	12	-0-	-48		-0-		12	2				Y	-0-					-0-	
07	13	N	13	-0-	-0-		-0-		13	2				Y	-0-					-0-	
08	14	N	14	-0-	-0-		-0-		14	2				Y	-0-					-0-	
09	12	N	11	-0-	-1		-0-		9	2		2	4	Y	-0-					-0-	
UNIVERSITY "47"										WELL #:	1	RRCID ->	169025	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL	DEPTH	3004	PERF.	2919 -	2929
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
UNIVERSITY "47"										WELL #:	2	RRCID ->	169033	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	2904 -	2920
04	48	N	48	-0-	-0-		-0-		9	2		4	4	Y	32	40	1			7	
									35	9											
05	43	N	43	-0-	-0-		-0-		10	2		1	4	Y	29	27	1			9	
									32	9											
06	44	N	44	-0-	-0-		-0-		12	2		32	9	Y	29	32	1			6	
07	42	N	42	-0-	-0-		-0-		13	2		29	9	Y	26	26	1			6	
08	48	N	48	-0-	-0-		-0-		14	2		34	9	Y	31	29	1			8	
09	41	N	41	-0-	-0-		-0-		9	2		2	4	Y	27	29	1			6	
									30	9											
UNIVERSITY "37A"										WELL #:	1	RRCID ->	169037	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL	DEPTH	3050	PERF.	2910 -	2926
04	1	N	1	-0-	-0-		-0-		1	2				Y	-0-					-0-	
05	1	N	1	-0-	-0-		-0-		1	2				Y	-0-					-0-	
06	1	N	1	-0-	-0-		-0-		1	2				Y	-0-					-0-	
07	1	N	1	-0-	-0-		-0-		1	2				Y	-0-					-0-	
08	1	N	1	-0-	-0-		-0-		1	2				Y	-0-					-0-	
09	1	N	1	-0-	-0-		-0-		1	2				Y	-0-					-0-	

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959										
UNIVERSITY "47A"		WELL #:		1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	9 2	4 4	Y		32	40 1		7
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	35 9	1 4	Y		29	27 1		9
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	10 2	32 9	Y		29	32 1		6
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	32 9	29 9	Y		26	26 1		6
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	13 2	34 9	Y		31	29 1		8
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	14 2	2 4	Y		27	29 1		6
							9 2							
							30 9							
UNIVERSITY 38 "A"		WELL #:		1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
OXY USA INC.		630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 17				RRCID -> 163611		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903				
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2			Y		-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			Y		-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2			Y		-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			Y		-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			Y		-0-			-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2			Y		-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 4				RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931				
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2			Y		-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			Y		-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			Y		-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			Y		-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2			Y		-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2			Y		-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 9				RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935				
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2			Y		-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			Y		-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			Y		-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2			Y		-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2			Y		-0-			-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2			Y		-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12				RRCID -> 164179		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		5SD	RRCID -> 165332	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 2914 -	2932	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935											
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923											
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935											
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-		-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940											
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: GG15 RRCID -> 165879 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		GG16	RRCID ->	165880	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL	DEPTH	3025	PERF. 2909 -	2924			
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
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-				-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 8H	RRCID ->	167927	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL	DEPTH	9200	PERF. 2992 -	3007			
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-				-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
08		14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 13H	RRCID ->	168264	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL	DEPTH	3045	PERF. 2946 -	2962			
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-				-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		10TN	RRCID ->	168911	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL	DEPTH	3082	PERF. 2994 -	3004			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 6H	RRCID ->	169035	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL	DEPTH	9110	PERF. 2960 -	2970			
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-				-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		V 2	RRCID ->	172168	COMPL. DATE	01/07/1999	TOTAL	DEPTH	9069	PERF. 2952 -	2962			
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-				-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-				-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-				-0-
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-				-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE									
OXY USA INC.		//CONT.//		630591															
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		S	6DC	RRCID ->	173507	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL	DEPTH	9075	PERF. 2935	-	8977				
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025																			
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H	4H	RRCID ->	173575	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL	DEPTH	9350	PERF. 2966	-	2975				
04	30 N	23	-0-	-7		-0-	23	2			Y	-0-			-0-				
05	31 N	24	-0-	-7		-0-	24	2			Y	-0-			-0-				
06	36 N	36	-0-	-0-		-0-	36	2			Y	-0-			-0-				
07	31 N	22	-0-	-9		-0-	22	2			Y	-0-			-0-				
08	31 N	17	-0-	-14		-0-	17	2			Y	-0-			-0-				
09	30 N	4	-0-	-26		-0-	4	2			Y	-0-			-0-				
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H	9	RRCID ->	175868	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL	DEPTH	9055	PERF. 2942	-	2960				
04	1290 N	883	-0-	-407		-0-	883	2			Y	-0-			-0-				
05	1333 N	709	-0-	-624		-0-	709	2			Y	-0-			-0-				
06	1023 N	1023	-0-	-0-		-0-	1023	2			Y	-0-			-0-				
07	899 N	599	-0-	-300		-0-	599	2			Y	-0-			-0-				
08	713 N	457	-0-	-256		-0-	457	2			Y	-0-			-0-				
09	1020 N	110	-0-	-910		-0-	110	2			Y	-0-			-0-				
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		A	2S	RRCID ->	197921	COMPL. DATE	09/17/1981	TOTAL	DEPTH	9070	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-				
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H	7H	RRCID ->	204147	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL	DEPTH	9100	PERF. 2893	-	2991				
04	30 N	28	-0-	-2		-0-	28	2			Y	-0-			-0-				
05	31 N	27	-0-	-4		-0-	27	2			Y	-0-			-0-				
06	45 N	45	-0-	-0-		-0-	45	2			Y	-0-			-0-				
07	31 N	23	-0-	-8		-0-	23	2			Y	-0-			-0-				
08	31 N	17	-0-	-14		-0-	17	2			Y	-0-			-0-				
09	30 N	4	-0-	-26		-0-	4	2			Y	-0-			-0-				
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H	5	RRCID ->	204148	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL	DEPTH	9100	PERF. 2955	-	2963				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-				

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970					
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
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-		27 2		Y	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-		26 2		Y	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-		21 2		Y	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-		5 2		Y	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC UNIVERSITY				WELL #: 760218 4		RRCID -> 168513		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965			
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
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	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY				WELL #: 5		RRCID -> 168517		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980			
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY				WELL #: 8		RRCID -> 168938		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY				WELL #: 7		RRCID -> 169547		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990			
04	270 N	166	-0-	-104	-0-		166 2		N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167 2		N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306 2		N	-0-			-0-
07	186 N	112	-0-	-74	-0-		112 2		N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286 2		N	-0-			-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -B-				WELL #: 8		RRCID -> 228212		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021			
04	180 N	74	-0-	-106	-0-		74 2		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 2		N	-0-			-0-
06	150 N	84	-0-	-66	-0-		84 2		N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 2		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 2		N	-0-			-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-		69 2		N	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)											09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											//CONT.// 760218										
UNIVERSITY											WELL #: 9		RRCID -> 228213		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2912 - 3021	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
04	300 N	167	-0-	-133	-0-			167 2			N	-0-						-0-			
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-			243 2			N	-0-						-0-			
06	300 N	260	-0-	-40	-0-			260 2			N	-0-						-0-			
07	186 N	176	-0-	-10	-0-			176 2			N	-0-						-0-			
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-			269 2			N	-0-						-0-			
09	270 N	193	-0-	-77	-0-			193 2			N	-0-						-0-			
BLOCK 31, EAST (ATOKA)											09359 250		ASSOCIATED		49B			CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC											276959										
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT											WELL #: 201		RRCID -> 210336		COMPL. DATE 12/09/1965			TOTAL DEPTH 8970		PERF. 7856 - 7876	
04	DLQ G-10	102	-0-	102	207			96 2		6 4	Y	-0-						-0-			
05	DLQ G-10	107	-0-	107	314			107 2			Y	-0-						-0-			
06	417 R	103	-0-	-314	-0-			103 2			Y	-0-						-0-			
07	104 R	104	-0-	-0-	-0-			104 2			Y	-0-						-0-			
08	106 R	106	-0-	-0-	-0-			106 2			Y	-0-						-0-			
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-			101 2			Y	-0-						-0-			
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT											WELL #: A 6S		RRCID -> 217487		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 9080		PERF. 7960 - 7980	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT											WELL #: 206		RRCID -> 228821		COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 9085		PERF. 7914 - 7933	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
BLOCK 32 (WOLFCAMP)											09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.											108799										
GLASSCOCK 'S' FEE											WELL #: 4		RRCID -> 208635		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7084 - 8418	
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-			11 1		176 2	Y	-0-						-0-			
								1 4													
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-			38 1		189 2	Y	-0-						-0-			
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-			14 1		177 2	Y	-0-						-0-			
								5 4													
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-			61 1		228 2	Y	-0-						-0-			
								5 4													
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-			43 1		202 2	Y	-0-						-0-			
								12 4													
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-			45 1		176 2	Y	-0-						-0-			
								22 4													

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		//CONT.// 09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 218115		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592					
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 CODE	EOM BALANCE
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	25 1	423 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
05	279 N	19	-0-	-260	-0-	1 1	18 2	Y	-0-				-0-
06	270 N	96	-0-	-174	-0-	4 1	82 2	Y	-0-				-0-
						10 4							
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	148 1	548 2	Y	-0-				-0-
						11 4							
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	103 1	487 2	Y	-0-				-0-
						29 4							
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	109 1	424 2	Y	-0-				-0-
						54 4							
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 220066		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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-
BLOCK 72 (PENN.)		09563 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES					
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415											
BURCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 224840		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 12157 - 12292					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
EOG RESOURCES, INC.		253162											
DENMAN STATE 26		WELL #: 1		RRCID -> 282641		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 14275 PERF. 12644 - 12750					
04	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461 3	N	-0-				-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456 3	N	-0-				-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304 3	N	-0-				-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570 3	N	-0-				-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	347 3	1 4 N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-							
09	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	679 3	2 4 N	-0-				-0-
BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)		10031 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770											
NUTT		WELL #: 1		RRCID -> 161163		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227					
04	DLQ G-10	46	-0-	46	91	46 3		Y	-0-				21
05	DLQ G-10	45	-0-	45	136	45 3		Y	-0-				21
06	178 N	42	-0-	-136	-0-	42 3		Y	-0-				21
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-				21
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-				21
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				21

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)														CNTY: PECOS			
ROBERTSON RESOURCES, INC.																	
NUTT 102A																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 162596																	
COMPL. DATE 03/18/1997																	
TOTAL DEPTH 6520																	
PERF. 6229 - 6319																	
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				
04	DLQ G-10	36	-0-	36	72	36	3		Y	-0-			30				
05	DLQ G-10	36	-0-	36	108	36	3		Y	-0-			30				
06	142 N	34	-0-	-108	-0-	34	3		Y	-0-			30				
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			30				
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			30				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30				
NUTT 5																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 165308																	
COMPL. DATE 09/27/1997																	
TOTAL DEPTH 6500																	
PERF. 6212 - 6293																	
04	DLQ G-10	828	-0-	828	1642	828	3		Y	-0-			-0-				
05	DLQ G-10	823	-0-	823	2465	823	3		Y	-0-			-0-				
06	2800 N	771	-0-	-2029	436	771	3		Y	-0-			-0-				
07	1352 N	916	-0-	-436	-0-	916	3		Y	-0-			-0-				
08	837 N	670	-0-	-167	-0-	670	3		Y	-0-			-0-				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
BRADFORD RANCH (ATOKA)														CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.																	
TEINERT, G. O.																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 135428																	
COMPL. DATE 04/16/1984																	
TOTAL DEPTH 11475																	
PERF. 11356 - 11369																	
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1	2	2032	3	Y	-0-		80				
						4	4										
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1	2	1303	3	Y	-0-		80				
						1	4										
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	3	2	1798	3	Y	-0-		80				
						1	4										
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	9	2	2047	3	Y	-0-		80				
						2	4										
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	5	2	1544	3	Y	-0-		80				
						2	4										
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				Y	NO RPT			80				
WYLIE, ZULA B. "B"																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 135431																	
COMPL. DATE 01/28/1981																	
TOTAL DEPTH 12300																	
PERF. 11380 - 11398																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
WYLIE, ZULA B. "B"																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 135615																	
COMPL. DATE 09/29/1982																	
TOTAL DEPTH 11600																	
PERF. 11430 - 11507																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				

BRADFORD RANCH (ATOKA)				//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113																
TEINERT, G. O.				WELL #: 2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11351 - 11360								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-				1 2	2304	3	Y	-0-						53
05		2077 N	1846	-0-	-231	-0-				5 4										
06		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-				1 2	1844	3	Y	-0-						53
07		2077 N	1909	-0-	-168	-0-				1 4										
08		1860 N	989	-0-	-871	-0-				4 2	2452	3	Y	-0-						53
09		2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-				2 4										
										8 2	1899	3	Y	-0-						53
										2 4										
										3 2	984	3	Y	-0-						53
										2 4										
													Y	NO RPT						53

MIDLAND "AC" FEE				WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11340 - 11358								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
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-

MIDLAND 'AH'FEE				WELL #: 1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11346 - 11358								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						126
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						126

MIDLAND -AB- FEE				WELL #: 1		RRCID -> 239230		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 13402		PERF. 4612 - 5412								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865																
JACWIL 'B'				WELL #: 1		RRCID -> 139939		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11320 - 12020								
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-				401 3			Y	-0-						-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-				610 3			Y	-0-						-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-				577 3			Y	-0-						-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-				601 3			Y	-0-						-0-
08	341 N	-0-	-0-	-0-	-341	-0-							Y	-0-						-0-
09	330 N	-0-	-0-	-0-	-330	-0-							Y	-0-						-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)				11370 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD								
WTG EXPLORATION				945220																
BRANDENBURG				WELL #: B 1		RRCID -> 108598		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 10150		PERF.10016 - 10032								
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-				624 2	28 9	Y	25	26 1						28
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-				645 2	31 9	Y	28	26 1						30
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-				898 2	12 9	Y	11	25 1						16
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-				664 2	22 9	Y	20							36
08	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	-0-				2904 2	15 9	Y	14	26 1						24
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-				2254 2	18 9	Y	16							40

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) LAST MILE PRODUCTION, LLC MOORES ESTATE "B"										12230 333 102051		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
										WELL #:	3	RRCID ->	180879	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2635 - 2685	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
MOORES ESTATE "C"										WELL #:	1	RRCID ->	181704	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	3293	PERF. 2620 - 2630	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43		
VALLEY "M"										WELL #:	8	RRCID ->	194777	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2759 - 3217	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54		
VALLEY "Q"										WELL #:	4	RRCID ->	216549	COMPL. DATE	09/15/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3002 - 3088	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
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-		
IOWA REALTY TRUST "A"										WELL #:	5	RRCID ->	285715	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	3445	PERF. 2768 - 3265	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
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-		
BROOKLAW (TUBB) LAST MILE PRODUCTION, LLC IOWA REALTY TRUST -125-										12230 666 102051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
										WELL #:	1	RRCID ->	052857	COMPL. DATE	06/09/1972	TOTAL DEPTH	3588	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
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-		

BROOKLAW (TUBB)			//CONT.//			12230 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS								
LAST MILE PRODUCTION, LLC			//CONT.//			102051															
MOOERS ESTATE			WELL #:			2B	RRCID ->	057139	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 2786	-	3016						
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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					67	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					67	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					67	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					67	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					67	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					67	

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"			WELL #:			8	RRCID ->	059593	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	3365	PERF. N/A								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

HOUSTON STATE			WELL #:			8	RRCID ->	071987	COMPL. DATE	07/12/1977	TOTAL DEPTH	3343	PERF. N/A								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

TIMBER "D"			WELL #:			1	RRCID ->	084122	COMPL. DATE	09/17/1979	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3194	-	3238						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)						12646 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO						153429															
LUDEMAN "7-26"			WELL #:			2	RRCID ->	101720	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	16344	PERF.15388	-	16214						
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7	

BRYANT -G- (DEVONIAN)						12763 333	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND								
APACHE CORPORATION						027200															
BRAUN "10"			WELL #:			1	RRCID ->	166540	COMPL. DATE	05/18/2018	TOTAL DEPTH	11906	PERF.11782	-	15934						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
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-	

BRYANT -G- (DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.										12763 333		ASSOCIATED							
SCHARBAUER "35B"										148113		WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100							
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
04		INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
BRYANT G DEVONIAN UNIT																			
WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT																			
WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT																			
WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2																			
WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835																			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1																			
WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113						
MISSOURI-GULF "7"		WELL #:		1H	RRCID ->	168032	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	12400 PERF.11998 - 15800
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					154
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					154
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					154
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					154
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2024										
MIDLAND "BB" FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	247063	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	11967 PERF.12372 - 16179
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #:		1H	RRCID ->	256280	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12086 PERF.12355 - 12887
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	256653	COMPL. DATE	10/25/1967	TOTAL DEPTH	11958 PERF.11710 - 11938
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
SCHARBAUER JR		WELL #:		10SW	RRCID ->	286973	COMPL. DATE	09/18/2024	TOTAL DEPTH	11893 PERF. 5287 - 6078
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
SCHARBAUER JR		WELL #:		12SW	RRCID ->	290202	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	12180 PERF. N/A
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BRYANT -G- (DEVONIAN)												12763 333												ASSOCIATED												CAPACITY												CNTY: MIDLAND																																															
CHEVRON U. S. A. INC.												//CONT.// 148113																																																																																			
SCHARBAUER JR												WELL #:												RRCID -> 290237												COMPL. DATE												N/A												TOTAL DEPTH												N/A												PERF.10862 - 21134											
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																																																							
04		0			NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT											-0-																																																								
05		0			NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT											-0-																																																								
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-																																																								
DIAMONDBACK E&P LLC												217012																																																																																			
MCINTOSH "22"												WELL #: 1												RRCID -> 174199												COMPL. DATE 07/21/1999												TOTAL DEPTH 12197												PERF.12500 - 15650																																			
04	1518	N			1518		-0-		-0-		-0-		-0-		1506	2		12	9	N				11															214																																																								
05	1587	N			1587		-0-		-0-		-0-		-0-		1545	2		42	9	N				38			184	1										68																																																									
06	1420	N			1420		-0-		-0-		-0-		-0-		1355	2		65	9	N				59														127																																																									
07	1195	N			1195		-0-		-0-		-0-		-0-		1189	2		6	9	N				5														132																																																									
08	341	N			130		-0-		-211		-0-		-0-		127	2		3	9	N				3														135																																																									
09	3000	N			3825		-0-		825		-0-		825		3766	2		59	9	N				54														189																																																									
MCINTOSH "21"												WELL #: 1												RRCID -> 175788												COMPL. DATE 11/05/1999												TOTAL DEPTH 12102												PERF.12482 - 15810																																			
04	1622	N			1622		-0-		-0-		-0-		-0-		1550	2		72	9	N				65															170																																																								
05	1539	N			1539		-0-		-0-		-0-		-0-		1471	2		68	9	N				62			179	1										53																																																									
06	1385	N			1385		-0-		-0-		-0-		-0-		1311	2		74	9	N				67														120																																																									
07	1674	N			710		-0-		-964		-0-		-0-		691	2		19	9	N				17														137																																																									
08	1550	N			458		-0-		-1092		-0-		-0-		443	2		15	9	N				14														151																																																									
09	1730	N			1730		-0-		-0-		-0-		-0-		1669	2		61	9	N				55			174	1										32																																																									
TXL "11"												WELL #: 1												RRCID -> 180832												COMPL. DATE 10/31/2000												TOTAL DEPTH 12154												PERF.12366 - 15655																																			
04	PRTL	PLG			-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N				-0-															-0-																																																								
05	PRTL	PLG			-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N				-0-															-0-																																																								
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-																																																								
BUSH (PERMIAN)												13964 500												ASSOCIATED												CAPACITY												CNTY: REEVES																																															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC												100852																																																																																			
BELL 13-243												WELL #: 1												RRCID -> 251075												COMPL. DATE 01/25/2009												TOTAL DEPTH 15750												PERF.12757 - 13592																																			
04	PRTL	PLG			NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N				NO	RPT															-0-																																																							
05	PRTL	PLG			NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N				NO	RPT														-0-																																																								
06	PRTL	PLG			NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N				NO	RPT														-0-																																																								
07	PRTL	PLG			NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N				NO	RPT														-0-																																																								
08	PRTL	PLG			NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N				NO	RPT														-0-																																																								
09	PRTL	PLG			NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N				NO	RPT														-0-																																																								
VITAL ENERGY, INC.												100951																																																																																			
TOONE 13-157												WELL #: 1												RRCID -> 250781												COMPL. DATE 05/14/2009												TOTAL DEPTH 13220												PERF.10039 - 12519																																			
04	9542	X			9542		-0-		-0-		-0-		-0-		9520	2		22	9	N				20															142																																																								
05	10881	X			9667		-0-		-1214		-0-		-0-		9667	2				N				-0-															142																																																								
06	10530	X			8484		-0-		-2046		-0-		-0-		8484	2				N				-0-															142																																																								
07	10881	X			9155		-0-		-1726		-0-		-0-		9118	2		37	9	N				34			123	1										53																																																									
08	9858	X			9529		-0-		-329		-0-		-0-		9489	2		40	9	N				36														89																																																									
09	9540	X			NO	RPT		-0-		-9540		-0-		-0-						N				NO	RPT														8																																																								

BUSH (PERMIAN)		//CONT.//		13964 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES										
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.//		100951															
ODEN 13-181		WELL #:		1	RRCID ->	252927	COMPL. DATE	09/12/2009	TOTAL	DEPTH	13393	PERF.12205 - 13105							
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	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VALLEY STATE 13-132				WELL #:	1	RRCID ->	256555	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL	DEPTH	12835	PERF.11097 - 11200						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CAPRITO (ATOKA)				15499 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD										
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777															
UNIVERSITY GAS UNIT "36"				WELL #:	1	RRCID ->	058890	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL	DEPTH	19050	PERF. N/A						
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-						N	-0-					184	
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-						N	-0-					184	
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-						N	-0-					184	
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-						N	-0-					184	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184	
WEST CAPRITO UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	200301	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL	DEPTH	18590	PERF.13299 - 13399						
04	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-	-0-						N	-0-					29	
05	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-	-0-						N	-0-					29	
06	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-	-0-						N	-0-					29	
07	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-	-0-						N	-0-					29	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
CAPRITO (DELAWARE MIDDLE)				15499 380	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD										
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283															
STATE GAS UNIT -B-				WELL #:	8	RRCID ->	295096	COMPL. DATE	10/27/1984	TOTAL	DEPTH	6625	PERF. 6008 - 6470						
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	2 #	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	4				N	-0-					-0-	
06	2 #	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	4				N	-0-					-0-	
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CAPRITO (MISS.)				15499 670	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD										
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777															
WEST CAPRITO UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	058826	COMPL. DATE	04/30/1974	TOTAL	DEPTH	15110	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	

CARDINAL (QUEEN, W.)				15605 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS					
AAA OIL TRUST				000118										
UNIVERSITY 11 D				WELL #: 1	RRCID -> 047152	COMPL. DATE 09/30/1969	TOTAL DEPTH 2100	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
CARDINAL (TANSILL)				15605 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS					
AAA OIL TRUST				000118										
UNIVERSITY 4 D				WELL #: 2	RRCID -> 103311	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH 837	PERF. 825 -	830					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
UNIVERSITY 4 B				WELL #: 2	RRCID -> 103942	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 817 -	837					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CAVE 60 (CANYON REEF)				16454 075	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MARTIN					
CROSSFOOT OPERATING, LLC				190674										
CAVE 60				WELL #: 1	RRCID -> 172270	COMPL. DATE 04/25/1995	TOTAL DEPTH 11230	PERF. 9619 -	9648					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
CERF (WOLFCAMP)				16720 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409										
CERF 9				WELL #: 1	RRCID -> 154241	COMPL. DATE 10/26/1994	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6410 -	9620					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAPMAN, DEEP (ATOKA)				17030 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222										
FORTUNE UNIT				WELL #: 2R	RRCID -> 104869	COMPL. DATE 12/10/2005	TOTAL DEPTH 14300	PERF.12228 -	12950					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN)														
WALSH & WATTS, INC.														
BECKHAM, AGNES "26"														
17030 400 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: REEVES				
895060														
WELL #: 1					RRCID -> 115055					COMPL. DATE 01/10/1985				
					TOTAL DEPTH 15705					PERF. 15644 - 15703				
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)														
CONTANGO RESOURCES, LLC														
FORTUNE UNIT														
17033 700 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REEVES				
100222														
WELL #: 1					RRCID -> 096072					COMPL. DATE 03/09/2007				
					TOTAL DEPTH 15720					PERF. 12141 - 12786				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHENOT (GRANITE WASH)														
OLSEN ENERGY INC.														
WOODWARD UNIVERSITY														
17438 120 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS				
621750														
WELL #: 1					RRCID -> 115420					COMPL. DATE 12/07/1984				
					TOTAL DEPTH 5500					PERF. 4986 - 5474				
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471				N	-0-			-0-
GRANITE STATE														
WELL #: 1					RRCID -> 121973					COMPL. DATE 07/20/1986				
					TOTAL DEPTH 5847					PERF. 5641 - 5739				
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
07	992	N	454	-0-	-538	-0-	454	2		N	-0-			-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
09	660	N	450	-0-	-210	-0-	450	2		N	-0-			-0-
WOODWARD 64														
WELL #: 3R					RRCID -> 158559					COMPL. DATE 05/03/1996				
					TOTAL DEPTH 5290					PERF. 5175 - 5290				
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
WOODWARD, MANN														
WELL #: 3					RRCID -> 201725					COMPL. DATE 10/28/2003				
					TOTAL DEPTH 5560					PERF. 5394 - 5475				
04	2370	X	1282	-0-	-1088	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
05	2449	X	1093	-0-	-1356	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
06	1200	X	1087	-0-	-113	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
07	1333	X	423	-0-	-910	-0-	423	2		N	-0-			-0-
08	1333	X	825	-0-	-508	-0-	825	2		N	-0-			-0-
09	1290	X	485	-0-	-805	-0-	485	2		N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) OLSEN ENERGY INC. OGDEN ESTATE				17438 500 621750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
WELL #:				1		RRCID -> 040977		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4849 PERF. 4033 - 4296			
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
04	5850 X	4073	-0-	-1777	-0-	4073	2				Y	-0-					-0-
05	6045 X	3716	-0-	-2329	-0-	3716	2				Y	-0-					-0-
06	4140 X	3149	-0-	-991	-0-	3149	2				Y	-0-					-0-
07	4216 X	2662	-0-	-1554	-0-	2662	2				Y	-0-					-0-
08	4216 X	3574	-0-	-642	-0-	3574	2				Y	-0-					-0-
09	4080 X	1288	-0-	-2792	-0-	1288	2				Y	-0-					-0-
GIESECKE, A., ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 058034		COMPL. DATE 03/08/1974		TOTAL DEPTH		4800 PERF. N/A			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
EL WEDO "A"				WELL #:		3		RRCID -> 108699		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH		5466 PERF. 4731 - 4804			
04	2370 X	2133	-0-	-237	-0-	2133	2				N	-0-					-0-
05	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2				N	-0-					-0-
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2				N	-0-					-0-
07	2449 X	1029	-0-	-1420	-0-	1029	2				N	-0-					-0-
08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2				N	-0-					-0-
09	2370 X	1610	-0-	-760	-0-	1610	2				N	-0-					-0-
EL WEDO A				WELL #:		4		RRCID -> 111084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH		5353 PERF. 4911 - 5200			
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2				N	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-					-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2				N	-0-					-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2				N	-0-					-0-
GIRVIN 'A'				WELL #:		7		RRCID -> 113676		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH		4720 PERF. 4502 - 4550			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
WOODWARD UNIVERSITY				WELL #:		2		RRCID -> 115626		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH		5606 PERF. 4993 - 5065			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
OGDEN ESTATE				WELL #:		2		RRCID -> 129150		COMPL. DATE 03/19/1964		TOTAL DEPTH		4903 PERF. 4095 - 4570			
04	420 N	249	-0-	-171	-0-	249	2				Y	-0-					-0-
05	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	2				Y	-0-					-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2				Y	-0-					-0-
07	248 N	84	-0-	-164	-0-	84	2				Y	-0-					-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2				Y	-0-					-0-
09	330 N	186	-0-	-144	-0-	186	2				Y	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP)			//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.//		621750													
OGDEN			WELL #:		1	RRCID -> 208541			COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH		4818	PERF. 4605 - 4611			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	3120 X	1912	-0-	-1208	-0-			1912 2			N	-0-						-0-
05	3224 X	2858	-0-	-366	-0-			2858 2			N	-0-						-0-
06	2460 X	2451	-0-	-9	-0-			2451 2			N	-0-						-0-
07	2542 X	882	-0-	-1660	-0-			882 2			N	-0-						-0-
08	2852 X	2082	-0-	-770	-0-			2082 2			N	-0-						-0-
09	2760 X	1037	-0-	-1723	-0-			1037 2			N	-0-						-0-
CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)					17445 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.					621750													
GIRVIN "A"			WELL #:		2 L	RRCID -> 081391			COMPL. DATE 03/03/1979			TOTAL DEPTH		4989	PERF. 3938 - 4484			
04	840 N	776	-0-	-64	-0-			776 2			N	-0-						-0-
05	1085 N	890	-0-	-195	-0-			890 2			N	-0-						-0-
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-			741 2			N	-0-						-0-
07	806 N	177	-0-	-629	-0-			177 2			N	-0-						-0-
08	899 N	82	-0-	-817	-0-			82 2			N	-0-						-0-
09	750 N	432	-0-	-318	-0-			432 2			N	-0-						-0-
GIRVIN "A"			WELL #:		6	RRCID -> 091118			COMPL. DATE 10/22/1980			TOTAL DEPTH		4730	PERF. 4075 - 4514			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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-
WOODWARD UNIVERSITY			WELL #:		1	RRCID -> 126609			COMPL. DATE 02/15/1988			TOTAL DEPTH		5500	PERF. 4578 - 4924			
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-			528 2			Y	-0-						-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-			425 2			Y	-0-						-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-			387 2			Y	-0-						-0-
07	465 N	230	-0-	-235	-0-			230 2			Y	-0-						-0-
08	434 N	411	-0-	-23	-0-			411 2			Y	-0-						-0-
09	390 N	168	-0-	-222	-0-			168 2			Y	-0-						-0-
GIRVIN "A"			WELL #:		7	RRCID -> 127317			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH		4720	PERF. 4012 - 4550		
04	210 N	144	-0-	-66	-0-			144 2			N	-0-						-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-			188 2			N	-0-						-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-			209 2			N	-0-						-0-
07	155 N	44	-0-	-111	-0-			44 2			N	-0-						-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-						-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-						-0-
GIESECKE, A. ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 128907			COMPL. DATE 09/29/1988			TOTAL DEPTH		4800	PERF. 4143 - 4463			
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-			1359 2			N	-0-						-0-
05	1953 N	1622	-0-	-331	-0-			1622 2			N	-0-						-0-
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-			1579 2			N	-0-						-0-
07	1395 N	654	-0-	-741	-0-			654 2			N	-0-						-0-
08	1612 N	1352	-0-	-260	-0-			1352 2			N	-0-						-0-
09	1590 N	758	-0-	-832	-0-			758 2			N	-0-						-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)				//CONT.//	17445 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.				//CONT.//	621750														
WOODWARD 64				WELL #:	3R	RRCID ->	169872	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL	DEPTH	5290	PERF.	4460 -	4868				
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	
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2				N	-0-					-0-	
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2				N	-0-					-0-	
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2				N	-0-					-0-	
07	248 N	60	-0-	-188	-0-	-0-	60	2				N	-0-					-0-	
08	279 N	121	-0-	-158	-0-	-0-	121	2				N	-0-					-0-	
09	300 N	103	-0-	-197	-0-	-0-	103	2				N	-0-					-0-	
WOODWARD "55"				WELL #:	3	RRCID ->	174839	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL	DEPTH	5173	PERF.	4546 -	4871				
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2				N	-0-					-0-	
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-					-0-	
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-					-0-	
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2				N	-0-					-0-	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-					-0-	
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2				N	-0-					-0-	
CHEYENNE (ATOKA)					17585 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER							
MATADOR PRODUCTION COMPANY					532993														
HILL, A. G.				WELL #:	1	RRCID ->	245709	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL	DEPTH	21954	PERF.	14686 -	14702				
04	33240 X	13502	-0-	-19738	-0-	-0-	13249	3	253	9	Y	230	223	0				11	
05	29550 X	29550	-0-	-0-	-0-	-0-	29480	3	70	9	Y	64	71	0				4	
06	13560 X	100	-0-	-13460	-0-	-0-	47	3	53	9	Y	48	50	0				2	
07	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	-0-	16859	3	8	9	Y	7	9	0				-0-	
08	29131 X	29131	-0-	-0-	-0-	-0-	29128	3	3	9	Y	3	3	0				-0-	
*09	27417 X	27417	-0-	-0-	-0-	-0-	27375	3	42	9	Y	38	36	0				2	
CKC (WOLFCAMP)					18385 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS							
WJC, INC.					888140														
BART STATE				WELL #:	1	RRCID ->	195537	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL	DEPTH	19451	PERF.	13750 -	13958				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-	
COATES (ELLENBURGER)					19163 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS							
O'RYAN OIL AND GAS					617042														
COATES "B"				WELL #:		RRCID ->	171059	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.	13044 -	13399				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66	
PLUGGED AND ABANDONED					08/08/2014														

COLLIE (DELAWARE)				19665 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES					
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC				900329											
SEMPER FI SWD				WELL #: 1		RRCID -> 277748		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 18660		PERF. 4715 - 6100			
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
CONGER (LEONARD)				20097 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
ALLEIN "A"				WELL #: 3534		RRCID -> 285637		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6062 - 8352			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
CONGER (PENN)				20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
APV MCCAMEY LLC				028617											
FOSTER, R. T. "13"				WELL #: 2		RRCID -> 155053		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7143 - 7186			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617											
MCENTIRE 33				WELL #: 3		RRCID -> 142963		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7378 - 7916			
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2				Y	-0-			19
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2				Y	-0-			19
06	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2				Y	-0-			19
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2				Y	-0-			19
08	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2				Y	-0-			19
09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2				Y	-0-			19
MCENTIRE 34				WELL #: 6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7219 - 7437			
04	293 R	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y		1			20
05	337 R	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y		1			21
06	267 R	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y		1			22
07	248 #	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	Y		1			23
08	248 #	171	-0-	-77	-0-	170	2	1	9	Y		1			24
09	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y		-0-			24
MCENTIRE 2				WELL #: 1		RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. N/A			
04	630 #	505	-0-	-125	-0-	505	2			Y		-0-			12
05	589 #	262	-0-	-327	-0-	262	2			Y		-0-			12
06	570 #	172	-0-	-398	-0-	172	2			Y		-0-			12
07	589 #	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y		-0-			12
08	589 #	577	-0-	-12	-0-	577	2			Y		-0-			12
09	510 #	495	-0-	-15	-0-	495	2			Y		-0-			12

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617											
MCENTIRE -34-		WELL #:		2		RRCID -> 261302		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 7099 - 7396			
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	
04	527 R	527	-0-	-0-	-0-	525	2	2	9	Y	2			20	
05	606 R	606	-0-	-0-	-0-	604	2	2	9	Y	2			22	
06	481 R	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	Y	2			24	
07	437 R	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1			25	
08	434 #	307	-0-	-127	-0-	305	2	2	9	Y	2			27	
09	431 R	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	Y	1			28	
MCENTIRE 33				WELL #:	5	RRCID -> 288899		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7262 - 7511			
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			15	
05	46 R	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1			16	
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1			17	
07	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			17	
08	47 R	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1			18	
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			18	
BOLDING ENERGY, LLC				080199		RRCID -> 078498		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7418 - 7465			
BROWNFIELD 15				WELL #:	1										
04	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-			-0-	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
06	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
07	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-	
08	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
09	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-	
WILKINSON				WELL #:	1101	RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7104 - 7443			
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-			17	
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			17	
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			17	
07	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			17	
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			17	
*09	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			17	
WILKINSON				WELL #:	1102	RRCID -> 166513		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7095 - 7489			
04	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-			25	
05	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			25	
06	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-			25	
07	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			25	
08	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-			25	
*09	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			25	
GUNTER "25"				WELL #:	1R	RRCID -> 255885		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7507 - 8045	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BOLDING ENERGY, LLC			//CONT.//		080199										
FOSTER "33"			WELL #:		1	RRCID -> 259511		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH	8362	PERF. 7856	-	7974	
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
04		13 #	10	-0-	-3	-0-	9 3		1 9		Y	1			32
05		13 #	10	-0-	-3	-0-	10 3				Y	-0-			32
06		13 #	11	-0-	-2	-0-	11 3				Y	-0-			32
07		11 #	9	-0-	-2	-0-	8 3		1 9		Y	1			33
08		10 #	9	-0-	-1	-0-	9 3				Y	-0-			33
09		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3				Y	-0-			33
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC					101415										
FOSTER, R. T. JR. 28			WELL #:		4	RRCID -> 134552		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7436	-	7726	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGUNDY OIL & GAS, INC.					108650										
BADE A			WELL #:		1	RRCID -> 147482		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7298	-	8053	
04		469 R	469	-0-	-0-	-0-	469 2				N	-0-			3
05		473 R	473	-0-	-0-	-0-	473 2				N	-0-			3
06		486 R	486	-0-	-0-	-0-	486 2				N	-0-			3
07		508 R	508	-0-	-0-	-0-	508 2				N	-0-			3
08		491 R	491	-0-	-0-	-0-	491 2				N	-0-			3
09		443 R	443	-0-	-0-	-0-	439 2		4 9		N	4			7
BADE			WELL #:		1	RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH	8085	PERF. 7308	-	7853	
04		420 #	387	-0-	-33	-0-	379 2		8 9		N	7			52
05		403 #	389	-0-	-14	-0-	387 2		2 9		N	2			54
06		390 #	363	-0-	-27	-0-	362 2		1 9		N	1			55
07		403 #	393	-0-	-10	-0-	389 2		4 9		N	4			59
08		422 R	422	-0-	-0-	-0-	372 2		50 9		N	45			104
09		390 #	357	-0-	-33	-0-	357 2				N	-0-			104
BADE "B"			WELL #:		1	RRCID -> 184050		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7205	-	7973	
04		584 R	584	-0-	-0-	-0-	583 2		1 9		N	1			29
05		549 R	549	-0-	-0-	-0-	549 2				N	-0-			29
06		536 R	536	-0-	-0-	-0-	536 2				N	-0-			29
07		617 R	617	-0-	-0-	-0-	617 2				N	-0-			29
08		609 R	609	-0-	-0-	-0-	609 2				N	-0-			29
09		576 R	576	-0-	-0-	-0-	576 2				N	-0-			29
BADE -B-			WELL #:		2	RRCID -> 184052		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7262	-	8001	
04		360 #	331	-0-	-29	-0-	331 2				N	-0-			37
05		341 #	333	-0-	-8	-0-	331 2		2 9		N	2			39
06		350 R	350	-0-	-0-	-0-	349 2		1 9		N	1			40
07		360 R	360	-0-	-0-	-0-	358 2		2 9		N	2			42
08		360 R	360	-0-	-0-	-0-	360 2				N	-0-			42
09		360 #	343	-0-	-17	-0-	343 2				N	-0-			42

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.//		108650										
RAY		WELL #:		2	RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7391 - 7949			
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
04	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-			-0-
05	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
06	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-			-0-
07	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-			-0-
08	248 #	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-			-0-
09	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-			-0-

BADE "C"		WELL #:		2	RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH	8230	PERF. 7317 - 8203			
04	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			54
05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	N	3			57
06	196 R	196	-0-	-0-	-0-	181	2	15	9	N	14			71
07	214 R	214	-0-	-0-	-0-	204	2	10	9	N	9			80
08	186 #	177	-0-	-9	-0-	175	2	2	9	N	2	64 1		18
09	188 R	188	-0-	-0-	-0-	182	2	6	9	N	5			23

BADE "C"		WELL #:		5	RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH	8272	PERF. 7372 - 8226			
04	505 R	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	N	4	46 1		18
05	534 R	534	-0-	-0-	-0-	517	2	17	9	N	15			33
06	504 R	504	-0-	-0-	-0-	489	2	15	9	N	14			47
07	531 R	531	-0-	-0-	-0-	520	2	11	9	N	10			57
08	529 R	529	-0-	-0-	-0-	517	2	12	9	N	11			68
09	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			68

BADE "C"		WELL #:		6	RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7324 - 8199			
04	595 R	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	N	3			30
05	652 R	652	-0-	-0-	-0-	635	2	17	9	N	15			45
06	602 R	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	N	3	3 8		45
07	632 R	632	-0-	-0-	-0-	624	2	8	9	N	7			52
08	624 R	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6	9	N	5			57
09	604 R	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	N	5			62

BADE "C"		WELL #:		8	RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH	8283	PERF. 7359 - 8224			
04	570 #	514	-0-	-56	-0-	502	2	12	9	N	11			64
05	584 R	584	-0-	-0-	-0-	577	2	7	9	N	6			70
06	540 #	452	-0-	-88	-0-	431	2	21	9	N	19	2 8		87
07	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			87
08	594 R	594	-0-	-0-	-0-	580	2	14	9	N	13			100
09	570 #	469	-0-	-101	-0-	465	2	4	9	N	4			104

BADE "C"		WELL #:		4	RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7305 - 8144			
04	300 #	275	-0-	-25	-0-	262	2	13	9	N	12			44
05	310 #	287	-0-	-23	-0-	278	2	9	9	N	8			52
06	300 #	286	-0-	-14	-0-	261	2	25	9	N	23			75
07	310 #	259	-0-	-51	-0-	255	2	4	9	N	4			79
08	279 #	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-			79
09	300 #	288	-0-	-12	-0-	257	2	31	9	N	28			107

BADE "C"		WELL #:		7	RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7295 - 8198			
04	848 R	848	-0-	-0-	-0-	812	2	36	9	N	33			63
05	827 R	827	-0-	-0-	-0-	814	2	13	9	N	12			75
06	817 R	817	-0-	-0-	-0-	787	2	30	9	N	27	80 1		22
07	845 R	845	-0-	-0-	-0-	814	2	31	9	N	28			50
08	837 #	820	-0-	-17	-0-	806	2	14	9	N	13			63
09	810 #	681	-0-	-129	-0-	664	2	17	9	N	15			78

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
F. CONGER 19		WELL #:		3		RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH		8610		PERF. N/A	
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
04		90 #	71	-0-	-19	-0-		71 3			Y	-0-			-0-
05		93 #	74	-0-	-19	-0-		74 3			Y	-0-			-0-
06		90 #	74	-0-	-16	-0-		74 3			Y	-0-			-0-
07		93 #	74	-0-	-19	-0-		74 3			Y	-0-			-0-
08		93 #	77	-0-	-16	-0-		77 3			Y	-0-			-0-
09		68 R	68	-0-	-0-	-0-		68 3			Y	-0-			-0-
F. CONGER 7		WELL #:		2		RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH		7900		PERF. N/A	
04		180 #	137	-0-	-43	-0-		137 3			Y	-0-			-0-
05		186 #	143	-0-	-43	-0-		143 3			Y	-0-			-0-
06		180 #	143	-0-	-37	-0-		143 3			Y	-0-			-0-
07		155 #	144	-0-	-11	-0-		144 3			Y	-0-			-0-
08		155 #	150	-0-	-5	-0-		150 3			Y	-0-			-0-
09		150 #	132	-0-	-18	-0-		132 3			Y	-0-			-0-
F. CONGER		WELL #:		302		RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH		8645		PERF. N/A	
04		468 R	468	-0-	-0-	-0-		458 3	10 9	Y	9	11 1			4
05		488 R	488	-0-	-0-	-0-		478 3	10 9	Y	9	11 1			2
06		487 R	487	-0-	-0-	-0-		476 3	11 9	Y	10	6 1			6
07		487 R	487	-0-	-0-	-0-		479 3	8 9	Y	7	9 1			4
08		506 R	506	-0-	-0-	-0-		499 3	7 9	Y	6	8 1			2
09		444 R	444	-0-	-0-	-0-		440 3	4 9	Y	4	4 1			2
CARPER 12		WELL #:		1		RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH		8635		PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
F. CONGER 19		WELL #:		1		RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH		8603		PERF. N/A	
04		270 R	270	-0-	-0-	-0-		270 3			Y	-0-			-0-
05		282 R	282	-0-	-0-	-0-		282 3			Y	-0-			-0-
06		307 R	307	-0-	-0-	-0-		281 3	26 9	Y	24				24
07		345 R	345	-0-	-0-	-0-		283 3	62 9	Y	56	50 1			30
08		352 R	352	-0-	-0-	-0-		294 3	58 9	Y	53	68 1			15
09		301 R	301	-0-	-0-	-0-		259 3	42 9	Y	38	36 1			17
CARPER "12"		WELL #:		2		RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH		7525		PERF. N/A	
04		90 #	58	-0-	-32	-0-		58 3			Y	-0-			-0-
05		93 #	80	-0-	-13	-0-		80 3			Y	-0-			-0-
06		90 R	90	-0-	-0-	-0-		90 3			Y	-0-			-0-
07		80 R	80	-0-	-0-	-0-		80 3			Y	-0-			-0-
08		93 #	88	-0-	-5	-0-		88 3			Y	-0-			-0-
09		90 #	58	-0-	-32	-0-		58 3			Y	-0-			-0-
F. CONGER 1		WELL #:		1 A		RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH		7583		PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
RT FOSTER 11		WELL #:		1	RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RT FOSTER 11		WELL #:		2	RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	N/A					
04	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
08	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
TERRY		WELL #:		3103	RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	N/A					
04	590 R	590	-0-	-0-	-0-	501	3	89	9	Y	81	96	1			36
05	522 R	522	-0-	-0-	-0-	431	3	91	9	Y	83	99	1			20
06	296 R	296	-0-	-0-	-0-	210	3	86	9	Y	78	48	1			50
07	186 #	169	-0-	-17	-0-	102	3	67	9	Y	61	78	1			33
08	186 #	168	-0-	-18	-0-	106	3	62	9	Y	56	73	1			16
09	180 #	138	-0-	-42	-0-	94	3	44	9	Y	40	39	1			17
WESTBROOK 27		WELL #:		1	RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6650 -	6971				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	11	1			4
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	11	1			2
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	6	1			6
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	9	1			4
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			1
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
WESTBROOK 28		WELL #:		2	RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	6774 -	6949				
04	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
07	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
09	180 #	91	-0-	-89	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
TERRY 15		WELL #:		1	RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7050 -	7101				
04	240 #	96	-0-	-144	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	118	-0-	-130	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	43	-0-	-143	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	186 #	45	-0-	-141	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09	150 #	40	-0-	-110	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
TERRY 16		WELL #:		3	RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7073 -	7251				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799													
TERRY 18		WELL #:		3	RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7469 -	7535						
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
04		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3				Y	-0-					-0-
05		209 R	209	-0-	-0-	-0-	209 3				Y	-0-					-0-
06		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 3				Y	-0-					-0-
07		361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 3				Y	-0-					-0-
08		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3				Y	-0-					-0-
09		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 3				Y	-0-					-0-

F. CONGER 7		WELL #:		1	RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981	TOTAL DEPTH	7469	PERF. 7157 -	7276						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 7		WELL #:		1	RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7271 -	7577						
04		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3				Y	-0-					-0-
05		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 3				Y	-0-					-0-
06		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3				Y	-0-					-0-
07		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3				Y	-0-					-0-
08		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3				Y	-0-					-0-
09		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3				Y	-0-					-0-

TERRY 18		WELL #:		4	RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 7482 -	7533						
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	6	7 1				3
05		153 R	153	-0-	-0-	-0-	147 3	6 9	Y	5	7 1						1
06		331 R	331	-0-	-0-	-0-	325 3	6 9	Y	5	3 1						3
07		312 R	312	-0-	-0-	-0-	308 3	4 9	Y	4	5 1						2
08		324 R	324	-0-	-0-	-0-	320 3	4 9	Y	4	5 1						1
09		285 R	285	-0-	-0-	-0-	282 3	3 9	Y	3	3 1						1

RT FOSTER 11		WELL #:		4	RRCID -> 097247		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7390 -	7487					
04		120 #	106	-0-	-14	-0-	106 3				Y	-0-					-0-
05		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 3				Y	-0-					-0-
06		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 3				Y	-0-					-0-
07		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3				Y	-0-					-0-
08		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3				Y	-0-					-0-
09		120 #	106	-0-	-14	-0-	106 3				Y	-0-					-0-

F. CONGER		WELL #:		304	RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7196 -	7407						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE 7		WELL #:		1	RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7525 -	7694						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
F. CONGER 6		WELL #:		4	RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7296 -	7495	
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
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
05	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
07	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
08	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
09	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3		Y	-0-			-0-

TERRY				WELL #:	603	RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7205 -	7233
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
09	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 5				WELL #:	2A	RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7393 -	7524
04	330 #	279	-0-	-51	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
05	341 #	291	-0-	-50	-0-	291	3		Y	-0-			-0-
06	330 #	290	-0-	-40	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
07	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	3		Y	-0-			-0-
08	341 #	304	-0-	-37	-0-	304	3		Y	-0-			-0-
09	300 #	268	-0-	-32	-0-	268	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 19				WELL #:	194 U	RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH	8753	PERF. 7127 -	7289
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WESTBROOK 27				WELL #:	2	RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6603 -	6793
04	240 #	148	-0-	-92	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
05	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
07	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-			-0-
08	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
09	240 #	212	-0-	-28	-0-	212	3		Y	-0-			-0-

WESTBROOK 29				WELL #:	2	RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6865 -	6949
04	120 #	80	-0-	-40	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
05	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
06	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
07	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
09	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3		Y	-0-			-0-

BARBEE "B"				WELL #:	105	RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7520 -	7553
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
05	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
06	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
07	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
08	155 #	88	-0-	-67	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
DOOLEY		WELL #:		103	RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	780 #	650	-0-	-130	-0-	650	3			Y	-0-			18
05	806 #	544	-0-	-262	-0-	544	3			Y	-0-			18
06	780 #	454	-0-	-326	-0-	454	3			Y	-0-			18
07	806 #	515	-0-	-291	-0-	515	3			Y	-0-			18
08	713 #	507	-0-	-206	-0-	506	3	1	9	Y	-1			19
09	660 #	627	-0-	-33	-0-	627	3			Y	-0-			19

WESTBROOK 33				WELL #:		2	RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6760 - 6898	
04	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
05	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
06	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
07	93 #	29	-0-	-64	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
08	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
09	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-			-0-

DOOLEY "A"				WELL #:		104	RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381	
04	360 #	261	-0-	-99	-0-	261	3			Y	-0-			31
05	372 #	264	-0-	-108	-0-	264	3			Y	-0-			31
06	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-			31
07	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-			31
08	513 R	513	-0-	-0-	-0-	512	3	1	9	Y	-1			32
09	360 #	248	-0-	-112	-0-	248	3			Y	-0-			32

F. CONGER 5				WELL #:		1	RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418	
04	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			39
05	487 R	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	N	2	39	1	2
06	487 R	487	-0-	-0-	-0-	483	3	4	9	N	4			6
07	488 R	488	-0-	-0-	-0-	486	3	2	9	N	2			8
08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	506	3	3	9	N	3			11
09	447 R	447	-0-	-0-	-0-	446	3	1	9	N	1			12

F. CONGER 6				WELL #:		3	RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7193 - 7363	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRY 17				WELL #:		2	RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 6638 - 7325	
04	434 R	434	-0-	-0-	-0-	347	3	87	9	Y	79	94	1	35
05	451 R	451	-0-	-0-	-0-	363	3	88	9	Y	80	96	1	19
06	360 #	328	-0-	-32	-0-	245	3	83	9	Y	75	47	1	47
07	372 #	178	-0-	-194	-0-	112	3	66	9	Y	60	76	1	31
08	372 #	176	-0-	-196	-0-	117	3	59	9	Y	54	71	1	14
*09	360 #	147	-0-	-213	-0-	103	3	44	9	Y	40	38	1	16

L. FOSTER 8				WELL #:		3	RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639	
04	180 #	174	-0-	-6	-0-	164	3	10	9	Y	9			29
05	186 #	184	-0-	-2	-0-	173	3	11	9	Y	10	18	1	21
06	180 #	172	-0-	-8	-0-	163	3	9	9	Y	8	16	1	13
07	186 #	173	-0-	-13	-0-	163	3	10	9	Y	9			22
08	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-	21	1	1
*09	180 #	123	-0-	-57	-0-	123	3			Y	-0-			1

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799								
WESTBROOK 29				WELL #:		4	RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6946 -	7117
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	396 R	396	-0-	-0-	-0-		394 3		2 9	Y	2	2 1		1
05	417 R	417	-0-	-0-	-0-		416 3		1 9	Y	1	2 1		-0-
06	425 R	425	-0-	-0-	-0-		423 3		2 9	Y	2	1 1		1
07	427 R	427	-0-	-0-	-0-		425 3		2 9	Y	2	2 1		1
08	443 R	443	-0-	-0-	-0-		442 3		1 9	Y	1	2 1		-0-
09	379 R	379	-0-	-0-	-0-		378 3		1 9	Y	1	1 1		-0-

F. CONGER 7				WELL #:		3	RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7250 -	7406
04	390 #	369	-0-	-21	-0-		369 3			Y	-0-			-0-
05	403 #	385	-0-	-18	-0-		385 3			Y	-0-			-0-
06	390 #	384	-0-	-6	-0-		384 3			Y	-0-			-0-
07	403 #	386	-0-	-17	-0-		386 3			Y	-0-			-0-
08	403 #	402	-0-	-1	-0-		402 3			Y	-0-			-0-
09	390 #	354	-0-	-36	-0-		354 3			Y	-0-			-0-

CARPER 12				WELL #:		3	RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7130 -	7234
04	46 R	46	-0-	-0-	-0-		46 3			Y	-0-			-0-
05	54 R	54	-0-	-0-	-0-		54 3			Y	-0-			-0-
06	52 R	52	-0-	-0-	-0-		52 3			Y	-0-			-0-
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-		46 3			Y	-0-			-0-
08	51 R	51	-0-	-0-	-0-		51 3			Y	-0-			-0-
09	46 R	46	-0-	-0-	-0-		46 3			Y	-0-			-0-

F. CONGER				WELL #:		305	RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH	8784	PERF. 7240 -	7460
04	454 R	454	-0-	-0-	-0-		454 3			Y	-0-			-0-
05	474 R	474	-0-	-0-	-0-		474 3			Y	-0-			-0-
06	471 R	471	-0-	-0-	-0-		471 3			Y	-0-			-0-
07	475 R	475	-0-	-0-	-0-		475 3			Y	-0-			-0-
08	494 R	494	-0-	-0-	-0-		494 3			Y	-0-			-0-
09	450 #	435	-0-	-15	-0-		435 3			Y	-0-			-0-

CARPER 12				WELL #:		4	RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH	7687	PERF. 7190 -	7314
04	120 #	80	-0-	-40	-0-		80 3			Y	-0-			-0-
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-		126 3			Y	-0-			-0-
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-		156 3			Y	-0-			-0-
07	138 R	138	-0-	-0-	-0-		138 3			Y	-0-			-0-
08	151 R	151	-0-	-0-	-0-		151 3			Y	-0-			-0-
09	150 #	80	-0-	-70	-0-		80 3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 7				WELL #:		5	RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7138 -	7273
04	536 R	536	-0-	-0-	-0-		536 3			Y	-0-			-0-
05	560 R	560	-0-	-0-	-0-		560 3			Y	-0-			-0-
06	557 R	557	-0-	-0-	-0-		557 3			Y	-0-			-0-
07	561 R	561	-0-	-0-	-0-		561 3			Y	-0-			-0-
08	584 R	584	-0-	-0-	-0-		584 3			Y	-0-			-0-
09	515 R	515	-0-	-0-	-0-		515 3			Y	-0-			-0-

RT FOSTER 11				WELL #:		5	RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7418 -	7520
04	76 R	76	-0-	-0-	-0-		76 3			Y	-0-			-0-
05	90 R	90	-0-	-0-	-0-		90 3			Y	-0-			-0-
06	90 #	88	-0-	-2	-0-		88 3			Y	-0-			-0-
07	93 #	79	-0-	-14	-0-		79 3			Y	-0-			-0-
08	93 #	87	-0-	-6	-0-		87 3			Y	-0-			-0-
09	90 #	76	-0-	-14	-0-		76 3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
RT FOSTER 10		WELL #:		3	RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7495	-	7523	
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
04	505 R	505	-0-	-0-	-0-	461	3	44	9	Y	40			68
05	284 R	284	-0-	-0-	-0-	245	3	39	9	Y	35			103
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	37			140
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	32			172
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	4			176
09	262 R	262	-0-	-0-	-0-	183	3	79	9	Y	72	167	1	81
RT FOSTER 18		WELL #:		2	RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH	8753	PERF. 7075	-	7168	
04	420 #	274	-0-	-146	-0-	274	3			Y	-0-			-0-
05	403 #	321	-0-	-82	-0-	321	3			Y	-0-			-0-
06	330 #	312	-0-	-18	-0-	312	3			Y	-0-			-0-
07	310 #	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-			-0-
08	310 #	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-			-0-
09	300 #	277	-0-	-23	-0-	277	3			Y	-0-			-0-
F. CONGER 19		WELL #:		6	RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH	8892	PERF. 7115	-	7291	
04	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-			-0-
05	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-			-0-
06	689 R	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-			-0-
07	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-			-0-
08	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-			-0-
09	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-			-0-
F. CONGER 6		WELL #:		5	RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7188	-	7298	
04	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
05	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
06	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
07	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
08	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
09	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
FOSTER CONGER		WELL #:		2	RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7072	-	7265	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
FOSTER 8		WELL #:		5	RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7512	-	7639	
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-			65
05	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-			65
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-			65
07	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			65
08	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			65
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-			65
WESTBROOK 29		WELL #:		5	RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7106	-	7276	
04	90 #	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
05	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
F. CONGER 7		WELL #:		6	RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7162	-	7263	
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
04	330 #	265	-0-	-65	-0-	265	3		Y	-0-			-0-
05	341 #	277	-0-	-64	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
06	330 #	276	-0-	-54	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
07	310 #	277	-0-	-33	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
08	310 #	288	-0-	-22	-0-	288	3		Y	-0-			-0-
09	270 #	254	-0-	-16	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
CARPER 12		WELL #:		5	RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990	TOTAL DEPTH	7554	PERF. 7216	-	7346	
04	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
06	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
07	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
08	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
09	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
F. CONGER 1		WELL #:		6	RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7290	-	7403	
04	180 #	144	-0-	-36	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
05	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
06	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
07	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
08	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
09	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
F. CONGER 6		WELL #:		6	RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7144	-	7278	
04	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
05	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	3		Y	-0-			-0-
06	270 #	263	-0-	-7	-0-	263	3		Y	-0-			-0-
07	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3		Y	-0-			-0-
08	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
09	270 #	243	-0-	-27	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
RT FOSTER 10		WELL #:		4	RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7507	-	7586	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RT FOSTER 11		WELL #:		6	RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990	TOTAL DEPTH	7703	PERF. 7317	-	7418	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
F. CONGER 19		WELL #:		8	RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 7110	-	7319	
04	341 R	341	-0-	-0-	-0-	339	3	2 9	Y	2	2 1		1
05	355 R	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1 9	Y	1	2 1		-0-
06	354 R	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2 9	Y	2	1 1		1
07	356 R	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2 9	Y	2	2 1		1
08	370 R	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1 9	Y	1	2 1		-0-
09	330 #	326	-0-	-4	-0-	325	3	1 9	Y	1	1 1		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799													
F. CONGER		WELL #:		306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GLASS, FRANK 16				WELL #:		3		RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8050 - 8224			
04	221 R	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	Y	-0-						-0-
05	202 R	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	Y	-0-						-0-
06	206 R	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	Y	-0-						-0-
07	231 R	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	Y	-0-						-0-
08	278 R	278	-0-	-0-	-0-	23	1	255	3	Y	-0-						-0-
09	367 R	367	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	5		3	0			2
						6	9										
RT FOSTER 10				WELL #:		5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576 - 7661			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
GLASS "C"				WELL #:		804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622 - 8154			
04	600 #	563	-0-	-37	-0-	69	1	494	3	Y	-0-						-0-
05	621 R	621	-0-	-0-	-0-	77	1	544	3	Y	-0-						-0-
06	600 #	562	-0-	-38	-0-	66	1	496	3	Y	-0-						-0-
07	589 #	580	-0-	-9	-0-	68	1	512	3	Y	-0-						-0-
08	620 #	597	-0-	-23	-0-	69	1	528	3	Y	-0-						-0-
09	625 R	625	-0-	-0-	-0-	69	1	556	3	Y	-0-						-0-
FLINT "B"				WELL #:		1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7629 - 7925			
04	120 #	58	-0-	-62	-0-	3	1	55	2	Y	-0-						-0-
05	124 #	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	2	Y	-0-						-0-
06	120 #	45	-0-	-75	-0-	2	1	42	2	Y	-0-						-0-
						1	4										
07	124 #	38	-0-	-86	-0-	2	1	36	2	Y	-0-						-0-
08	124 #	29	-0-	-95	-0-	1	1	27	2	Y	-0-						-0-
						1	4										
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-						-0-
RAY 'A'				WELL #:		1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7527 - 8097			
04	270 #	240	-0-	-30	-0-	22	1	218	3	Y	-0-						-0-
05	279 #	227	-0-	-52	-0-	21	1	206	3	Y	-0-						-0-
06	270 #	239	-0-	-31	-0-	21	1	218	3	Y	-0-						-0-
07	248 #	237	-0-	-11	-0-	21	1	216	3	Y	-0-						-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-						-0-
*09	244 R	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799														
F. CONGER 19		WELL #:		7	RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7143	-	7323						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		241 R	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
05		252 R	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06		250 R	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
07		252 R	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
08		262 R	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
09		231 R	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
F. CONGER 6		WELL #:		7	RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7185	-	7354						
04		103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05		122 R	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
06		121 R	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07		122 R	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08		127 R	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
09		112 R	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
WESTBROOK 29		WELL #:		7	RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7015	-	7233						
04		210 #	160	-0-	-50	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05		217 #	101	-0-	-116	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		186 #	41	-0-	-145	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09		184 R	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
RT FOSTER 18		WELL #:		3	RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7042	-	7166						
04		360 #	304	-0-	-56	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05		372 #	356	-0-	-16	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06		360 #	345	-0-	-15	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07		341 #	306	-0-	-35	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08		341 #	339	-0-	-2	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09		360 #	303	-0-	-57	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
WESTBROOK 32		WELL #:		7	RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6796	-	7003						
04		120 #	85	-0-	-35	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05		124 #	89	-0-	-35	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06		90 #	89	-0-	-1	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07		93 #	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08		93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09		90 #	82	-0-	-8	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
WESTBROOK 8		WELL #:		6	RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7434	-	7573						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WESTBROOK 5		WELL #:		4	RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991	TOTAL DEPTH	7626	PERF. 7262	-	7372						
04		120 #	113	-0-	-7	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05		132 R	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06		128 R	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
07		124 #	114	-0-	-10	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08		126 R	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
09		120 #	113	-0-	-7	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799												
WESTBROOK 32				WELL #:		6	RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL	DEPTH	7254	PERF.	6641 - 6945			
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
04	180 #	150	-0-	-30	-0-	-0-		150	3			Y	-0-					-0-
05	186 #	157	-0-	-29	-0-	-0-		157	3			Y	-0-					-0-
06	180 #	159	-0-	-21	-0-	-0-		156	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	186 #	161	-0-	-25	-0-	-0-		157	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	186 #	166	-0-	-20	-0-	-0-		164	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*09	150 #	146	-0-	-4	-0-	-0-		144	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
WESTBROOK 32				WELL #:		8	RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL	DEPTH	7330	PERF.	6839 - 6978			
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-		63	3			Y	-0-					-0-
05	120 R	120	-0-	-0-	-0-	-0-		120	3			Y	-0-					-0-
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	-0-		202	3			Y	-0-					-0-
07	203 R	203	-0-	-0-	-0-	-0-		203	3			Y	-0-					-0-
08	207 R	207	-0-	-0-	-0-	-0-		207	3			Y	-0-					-0-
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60	3			Y	-0-					-0-
RAY "A"				WELL #:		2131	RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	7509 - 8013			
04	330 #	296	-0-	-34	-0-	-0-		27	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	341 #	280	-0-	-61	-0-	-0-		26	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	330 #	296	-0-	-34	-0-	-0-		26	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	310 #	293	-0-	-17	-0-	-0-		26	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	300 #	259	-0-	-41	-0-	-0-		20	1	239	3	Y	-0-					-0-
F. CONGER 19				WELL #:		9	RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL	DEPTH	7560	PERF.	7289 - 7355			
04	466 R	466	-0-	-0-	-0-	-0-		466	3			Y	-0-					-0-
05	487 R	487	-0-	-0-	-0-	-0-		487	3			Y	-0-					-0-
06	484 R	484	-0-	-0-	-0-	-0-		484	3			Y	-0-					-0-
07	488 R	488	-0-	-0-	-0-	-0-		488	3			Y	-0-					-0-
08	507 R	507	-0-	-0-	-0-	-0-		507	3			Y	-0-					-0-
09	450 #	447	-0-	-3	-0-	-0-		447	3			Y	-0-					-0-
GLASS "A"				WELL #:		813	RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	7753 - 8143			
04	270 #	251	-0-	-19	-0-	-0-		31	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	279 #	278	-0-	-1	-0-	-0-		35	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	324 R	324	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	341 R	341	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	301	3	Y	-0-					-0-
08	339 R	339	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	352 R	352	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	313	3	Y	-0-					-0-
GLASS "F"				WELL #:		412	RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	7731 - 8219			
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	-0-		8	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	93 #	80	-0-	-13	-0-	-0-		8	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	90 #	81	-0-	-9	-0-	-0-		7	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	93 #	86	-0-	-7	-0-	-0-		8	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	94	3	Y	-0-					-0-
TERRY 18				WELL #:		5	RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL	DEPTH	7756	PERF.	7319 - 7667			
04	390 #	252	-0-	-138	-0-	-0-		252	3			Y	-0-					-0-
05	403 #	394	-0-	-9	-0-	-0-		394	3			Y	-0-					-0-
06	560 R	560	-0-	-0-	-0-	-0-		560	3			Y	-0-					-0-
07	556 R	556	-0-	-0-	-0-	-0-		556	3			Y	-0-					-0-
08	578 R	578	-0-	-0-	-0-	-0-		578	3			Y	-0-					-0-
09	510 R	510	-0-	-0-	-0-	-0-		510	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799														
ALLEIN "A"		WELL #:		228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH		8426 PERF. 8001 - 8292						
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
04	244 R	244	-0-	-0-	-0-			34 1	210 3	Y	-0-						-0-	
05	248 #	241	-0-	-7	-0-			35 1	206 3	Y	-0-						-0-	
06	272 R	272	-0-	-0-	-0-			41 1	231 3	Y	-0-						-0-	
07	277 R	277	-0-	-0-	-0-			41 1	236 3	Y	-0-						-0-	
08	297 R	297	-0-	-0-	-0-			41 1	256 3	Y	-0-						-0-	
09	289 R	289	-0-	-0-	-0-			44 1	245 3	Y	-0-						-0-	

GLASS				WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH		8370 PERF. 7691 - 8251						
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-						-0-	
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-						-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

GLASS				WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH		8394 PERF. 7816 - 8313						
04	630 #	593	-0-	-37	-0-			73 1	520 3	Y	-0-						-0-	
05	655 R	655	-0-	-0-	-0-			82 1	573 3	Y	-0-						-0-	
06	645 R	645	-0-	-0-	-0-			76 1	569 3	Y	-0-						-0-	
07	670 R	670	-0-	-0-	-0-			79 1	591 3	Y	-0-						-0-	
08	664 R	664	-0-	-0-	-0-			77 1	587 3	Y	-0-						-0-	
09	693 R	693	-0-	-0-	-0-			77 1	616 3	Y	-0-						-0-	

GRIGSBY				WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7797 - 8178						
04	450 #	420	-0-	-30	-0-			52 1	368 3	Y	-0-						-0-	
05	465 #	463	-0-	-2	-0-			58 1	405 3	Y	-0-						-0-	
06	457 R	457	-0-	-0-	-0-			54 1	403 3	Y	-0-						-0-	
07	474 R	474	-0-	-0-	-0-			56 1	418 3	Y	-0-						-0-	
08	471 R	471	-0-	-0-	-0-			55 1	416 3	Y	-0-						-0-	
*09	490 R	490	-0-	-0-	-0-			54 1	436 3	Y	-0-						-0-	

GLASS "F"				WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7636 - 8136						
04	450 #	409	-0-	-41	-0-			39 1	370 3	Y	-0-						-0-	
05	465 #	374	-0-	-91	-0-			37 1	337 3	Y	-0-						-0-	
06	450 #	382	-0-	-68	-0-			35 1	347 3	Y	-0-						-0-	
07	465 #	404	-0-	-61	-0-			36 1	368 3	Y	-0-						-0-	
08	465 #	219	-0-	-246	-0-			19 1	200 3	Y	-0-						-0-	
09	420 #	198	-0-	-222	-0-			16 1	182 3	Y	-0-						-0-	

GLASS "F"				WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7693 - 8176						
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-			12 1	110 3	Y	-0-						-0-	
05	124 #	111	-0-	-13	-0-			11 1	100 3	Y	-0-						-0-	
06	120 #	114	-0-	-6	-0-			11 1	103 3	Y	-0-						-0-	
07	124 #	121	-0-	-3	-0-			11 1	110 3	Y	-0-						-0-	
08	139 R	139	-0-	-0-	-0-			12 1	127 3	Y	-0-						-0-	
09	144 R	144	-0-	-0-	-0-			12 1	132 3	Y	-0-						-0-	

RAY "C"				WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH		8325 PERF. 7617 - 8160						
04	300 #	275	-0-	-25	-0-			26 1	249 3	Y	-0-						1	
05	310 #	251	-0-	-59	-0-			25 1	226 3	Y	-0-						1	
06	300 #	173	-0-	-127	-0-			16 1	157 3	Y	-0-						1	
07	310 #	177	-0-	-133	-0-			16 1	161 3	Y	-0-						1	
08	310 #	207	-0-	-103	-0-			18 1	189 3	Y	-0-						1	
*09	322 R	322	-0-	-0-	-0-			26 1	296 3	Y	-0-						1	

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799									
HILDEBRAND			WELL #:		6226	RRCID ->	140940	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL	DEPTH	8325	PERF. 7603 - 8111	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HILDEBRAND			WELL #:		6707	RRCID ->	140942	COMPL. DATE	04/14/1985	TOTAL	DEPTH	8200	PERF. 7005 - 8051	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GLASS "C"			WELL #:		704	RRCID ->	140946	COMPL. DATE	04/28/1984	TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7721 - 8153	
04	510 #	488	-0-	-22	-0-	60	1	428	3	Y	-0-			-0-
05	539 R	539	-0-	-0-	-0-	67	1	472	3	Y	-0-			-0-
06	510 #	489	-0-	-21	-0-	57	1	432	3	Y	-0-			-0-
07	527 #	505	-0-	-22	-0-	59	1	446	3	Y	-0-			-0-
08	527 #	501	-0-	-26	-0-	58	1	443	3	Y	-0-			-0-
09	522 R	522	-0-	-0-	-0-	57	1	465	3	Y	-0-			-0-
WESTBROOK 29			WELL #:		8	RRCID ->	140958	COMPL. DATE	02/26/1992	TOTAL	DEPTH	7260	PERF. 6657 - 7112	
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	58	3	2	9	Y	2	2 1		1
05	49 R	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1	2 1		-0-
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	9	Y	2	1 1		1
07	62 #	31	-0-	-31	-0-	29	3	2	9	Y	2	2 1		1
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	36	3	1	9	Y	1	2 1		-0-
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
WESTBROOK			WELL #:		405	RRCID ->	141012	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7217 - 8069	
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	4			18
						4	9							
05	113 R	113	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	Y	6			24
						7	9							
06	137 R	137	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	Y	12	30 1		6
						13	9							
07	176 R	176	-0-	-0-	-0-	19	1	149	3	Y	7			13
						8	9							
08	146 R	146	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	14			27
						15	9							
09	151 R	151	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	15	33 1		9
						17	9							
GLASS "A"			WELL #:		113	RRCID ->	141023	COMPL. DATE	06/17/1975	TOTAL	DEPTH	8298	PERF. 7669 - 7852	
04	242 R	242	-0-	-0-	-0-	30	1	212	3	Y	-0-			-0-
05	267 R	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	Y	-0-			-0-
06	263 R	263	-0-	-0-	-0-	31	1	232	3	Y	-0-			-0-
07	273 R	273	-0-	-0-	-0-	32	1	241	3	Y	-0-			-0-
08	270 R	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	Y	-0-			-0-
09	282 R	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799									
F. CONGER 6				WELL #:		8	RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7129 - 7304		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GLASS "F"				WELL #:		512	RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7655 - 8105		
04	210 #	188	-0-	-22	-0-	-0-		18	1	170 3	Y	-0-			-0-
05	217 #	172	-0-	-45	-0-	-0-		17	1	155 3	Y	-0-			-0-
06	210 #	175	-0-	-35	-0-	-0-		16	1	159 3	Y	-0-			-0-
07	217 #	186	-0-	-31	-0-	-0-		17	1	169 3	Y	-0-			-0-
08	217 #	213	-0-	-4	-0-	-0-		18	1	195 3	Y	-0-			-0-
09	221 R	221	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	203 3	Y	-0-			-0-

CR FOSTER 9				WELL #:		6	RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7508 - 7770		
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	-0-		186	3		Y	-0-			-0-
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	-0-		197	3		Y	-0-			-0-
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	-0-		186	3		Y	-0-			-0-
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	-0-		186	3		Y	-0-			-0-
08	268 R	268	-0-	-0-	-0-	-0-		266	3	2 9	Y	2			2
09	248 R	248	-0-	-0-	-0-	-0-		245	3	3 9	Y	3			5

RT FOSTER 18				WELL #:			RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7011 - 7114		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2022															

L. FOSTER 8				WELL #:		7	RRCID -> 141622		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7510 - 7718		
04	280 R	280	-0-	-0-	-0-	-0-		280	3		Y	-0-			-0-
05	296 R	296	-0-	-0-	-0-	-0-		296	3		Y	-0-			-0-
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	-0-		279	3		Y	-0-			-0-
07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	-0-		279	3		Y	-0-			-0-
08	310 #	186	-0-	-124	-0-	-0-		186	3		Y	-0-			-0-
09	300 #	171	-0-	-129	-0-	-0-		171	3		Y	-0-			-0-

TERRY 7				WELL #:		3	RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 8176		PERF. 7434 - 7564		
04	270 #	220	-0-	-50	-0-	-0-		220	3		Y	-0-			-0-
05	279 #	212	-0-	-67	-0-	-0-		212	3		Y	-0-			-0-
06	270 #	208	-0-	-62	-0-	-0-		208	3		Y	-0-			-0-
07	279 #	233	-0-	-46	-0-	-0-		233	3		Y	-0-			-0-
08	248 #	242	-0-	-6	-0-	-0-		242	3		Y	-0-			-0-
09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	-0-		214	3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. F. CONGER 7			//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 7			ASSOCIATED RRCID -> 141994			49B COMPL. DATE 07/16/1992			CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
TERRY			WELL #: 606			RRCID -> 142224			COMPL. DATE 08/08/1992			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438						
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	110 R	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	108 R	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3	4	9	Y	4	4	1			2
08	112 R	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	Y	2	2	1			1
TERRY			WELL #: 7			RRCID -> 143145			COMPL. DATE 10/27/1992			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494						
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	233 R	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	268 R	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	295 R	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
08	306 R	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
09	270 R	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
CARPER 12			WELL #: 7			RRCID -> 143436			COMPL. DATE 11/10/1992			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
F. CONGER 1			WELL #: 7			RRCID -> 143595			COMPL. DATE 09/25/1992			TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502						
04	728 R	728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
05	761 R	761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
06	757 R	757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
07	762 R	762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
08	793 R	793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
09	699 R	699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
RT FOSTER 11			WELL #: 7			RRCID -> 144082			COMPL. DATE 12/01/1992			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639						
04	60 #	41	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
F. CONGER 7			WELL #: 8			RRCID -> 144083			COMPL. DATE 12/18/1992			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONGER (PENN)				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED				49B	CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799									
TERRY				WELL #:	609	RRCID ->	144084	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	8757	PERF. 7260 - 7400		
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

F. CONGER 1				WELL #:	8	RRCID ->	144191	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 6980 - 7429		
04	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-			-0-
05	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3		Y	-0-			-0-
06	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	3		Y	-0-			-0-
07	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-			-0-
08	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	3		Y	-0-			-0-
09	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 19				WELL #:	10	RRCID ->	144193	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7081 - 7376		
04	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
08	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-

WESTBROOK 21				WELL #:	3	RRCID ->	144714	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6868 - 7028		
04	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	3		Y	-0-			-0-
05	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3		Y	-0-			-0-
06	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-			-0-
07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-			-0-
08	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			-0-
09	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 19				WELL #:	11	RRCID ->	144719	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7079 - 7296		
04	450	#	363	-0-	-87	-0-	363	3		Y	-0-			-0-
05	465	#	379	-0-	-86	-0-	379	3		Y	-0-			-0-
06	450	#	378	-0-	-72	-0-	378	3		Y	-0-			-0-
07	434	#	380	-0-	-54	-0-	380	3		Y	-0-			-0-
08	434	#	395	-0-	-39	-0-	395	3		Y	-0-			-0-
09	390	#	349	-0-	-41	-0-	349	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 7				WELL #:	9	RRCID ->	145026	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6967 - 7302		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 8				WELL #:	7	RRCID ->	145937	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6996 - 7363		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
WESTBROOK 28		WELL #:		6	RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6692 - 6920	
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		2	RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 8547		PERF. 8097 - 8234	
04	90 #	27	-0-	-63	-0-	3	1	24	3	Y	-0-	-0-
05	93 #	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	Y	-0-	-0-
06	209 R	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	Y	-0-	-0-
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-	-0-
08	297 R	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	Y	-0-	-0-
09	287 R	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	Y	-0-	-0-

GRIGSBY"10"		WELL #:		1	RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7833 - 7890	
04	210 #	187	-0-	-23	-0-	17	1	164	3	Y	5	1
						6	9				5	0
05	217 #	171	-0-	-46	-0-	16	1	149	3	Y	5	1
						6	9				5	0
06	210 #	172	-0-	-38	-0-	15	1	153	3	Y	4	1
						4	9				4	0
07	217 #	183	-0-	-34	-0-	16	1	163	3	Y	4	1
						4	9				4	0
08	217 #	210	-0-	-7	-0-	17	1	189	3	Y	4	1
						4	9				4	0
09	233 R	233	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	6	2
						7	9				5	0

FOSTER CONGER		WELL #:		4	RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7060 - 7390	
04	480 #	297	-0-	-183	-0-	297	3			Y	-0-	-0-
05	496 #	433	-0-	-63	-0-	433	3			Y	-0-	-0-
06	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-	-0-
07	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-	-0-
08	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-	-0-
09	450 #	437	-0-	-13	-0-	435	3	2	9	Y	2	2

PRICE 7		WELL #:		2	RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7544 - 7745	
04	300 #	155	-0-	-145	-0-	153	3	2	9	Y	2	6
05	310 #	256	-0-	-54	-0-	254	3	2	9	Y	2	4
06	417 R	417	-0-	-0-	-0-	415	3	2	9	Y	2	3
07	186 #	40	-0-	-146	-0-	39	3	1	9	Y	1	4
08	415 R	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	Y	5	5
09	555 R	555	-0-	-0-	-0-	544	3	11	9	Y	10	15

ALLEIN		WELL #:		122	RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7947 - 8346	
04	180 #	74	-0-	-106	-0-	8	1	66	3	Y	-0-	-0-
05	186 #	79	-0-	-107	-0-	9	1	70	3	Y	-0-	-0-
06	180 #	71	-0-	-109	-0-	8	1	63	3	Y	-0-	-0-
07	111 R	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-	-0-
08	228 R	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	-0-	-0-
09	235 R	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	3	Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
GLASS "H"		WELL #:		432	RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7517 - 8080	
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
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-	-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-	-0-
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-	-0-
07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-	-0-
08	62 #	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
09	108 R	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-	-0-
RAY		WELL #:		202	RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7528 - 8052	
04	210 #	197	-0-	-13	-0-	18	1	179	3	Y	-0-	-0-
05	217 #	186	-0-	-31	-0-	17	1	169	3	Y	-0-	-0-
06	210 #	196	-0-	-14	-0-	17	1	179	3	Y	-0-	-0-
07	217 #	195	-0-	-22	-0-	17	1	178	3	Y	-0-	-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
09	210 #	195	-0-	-15	-0-	15	1	180	3	Y	-0-	-0-
L. FOSTER 4		WELL #:		5	RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7472 - 7741	
04	240 #	197	-0-	-43	-0-	196	3	1	9	Y	1	1
05	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-	-0-
06	210 #	186	-0-	-24	-0-	186	3			Y	-0-	-0-
07	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-	-0-
08	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-	-0-
09	210 #	196	-0-	-14	-0-	195	3	1	9	Y	1	1
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		4	RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485		PERF. N/A	
04	456 R	456	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	Y	13	11 1
						1	4	14	9			3
05	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	61	1	1012	2	Y	16	18 1
						3	4	18	9			1
06	2107 R	2107	-0-	-0-	-0-	100	1	1939	2	Y	7	6 1
						60	4	8	9			2
07	2671 R	2671	-0-	-0-	-0-	121	1	2489	2	Y	9	9 1
						51	4	10	9			2
08	2521 R	2521	-0-	-0-	-0-	110	1	2234	2	Y	28	21 1
						146	4	31	9			9
09	1502 R	1502	-0-	-0-	-0-	65	1	1302	2	Y	10	19 1
						124	4	11	9			-0-
GLASS, R. E.		WELL #:		4	RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
04	150 #	130	-0-	-20	-0-	12	1	118	3	Y	-0-	-0-
05	155 #	131	-0-	-24	-0-	12	1	119	3	Y	-0-	-0-
06	150 #	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	3	Y	-0-	-0-
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-	-0-
08	340 R	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	3	Y	-0-	-0-
09	224 R	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	Y	-0-	-0-
GLASS, R. E.		WELL #:		5	RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
04	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
05	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
06	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-
09	8 R	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
GLASS, R. E.		WELL #:		9	RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 #	225	-0-	-45	-0-	20	1	205	3	Y	-0-			-0-
05	279 #	228	-0-	-51	-0-	21	1	207	3	Y	-0-			-0-
06	270 #	227	-0-	-43	-0-	19	1	208	3	Y	-0-			-0-
07	248 #	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	3	Y	-0-			-0-
08	593 R	593	-0-	-0-	-0-	51	1	542	3	Y	-0-			-0-
09	390 R	390	-0-	-0-	-0-	32	1	358	3	Y	-0-			-0-

GLASS, R. E.		WELL #:		13	RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A			
04	390 #	348	-0-	-42	-0-	31	1	317	3	Y	-0-			-0-
05	403 #	351	-0-	-52	-0-	32	1	319	3	Y	-0-			-0-
06	390 #	351	-0-	-39	-0-	30	1	321	3	Y	-0-			-0-
07	372 #	370	-0-	-2	-0-	32	1	338	3	Y	-0-			-0-
08	933 R	933	-0-	-0-	-0-	80	1	853	3	Y	-0-			-0-
09	675 R	675	-0-	-0-	-0-	55	1	620	3	Y	-0-			-0-

STERLING "E" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A			
04	246 R	246	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
05	267 R	267	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-			-0-
						17	4							
07	249 R	249	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
08	213 R	213	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-			-0-
						20	4							
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-			-0-
						24	4							

STERLING "E" FEE		WELL #:		13	RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A			
04	475 R	475	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	Y	-0-			-0-
						23	4							
05	515 R	515	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-			-0-
						23	4							
06	447 R	447	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-			-0-
						32	4							
07	481 R	481	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	Y	-0-			-0-
						29	4							
08	413 R	413	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-			-0-
						39	4							
09	358 R	358	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-			-0-
						46	4							

STERLING "E" FEE		WELL #:		16	RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A			
04	129 R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
05	140 R	140	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
						13	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
STERLING "E" FEE		WELL #:		17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	355 R	355	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1	312 2	10 9	2	Y	9	9 1		1
05	383 R	383	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	339 2	16 4	9 9	Y	8	8 1		1
06	327 R	327	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1	287 2	23 4	2 9	Y	2	3 1		-0-
07	353 R	353	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1	314 2	21 4	3 9	Y	3	2 1		1
08	297 R	297	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1	254 2	28 4	3 9	Y	3	3 1		1
09	298 R	298	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1	247 2	39 4		Y	-0-	1 1		-0-
STERLING "E" FEE		WELL #:		23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A				
04	408 R	408	-0-	-0-	-0-	-0-		20 1	369 2	19 4		Y	-0-			-0-
05	442 R	442	-0-	-0-	-0-	-0-		23 1	400 2	19 4		Y	-0-			-0-
06	385 R	385	-0-	-0-	-0-	-0-		18 1	339 2	18 1		Y	-0-			-0-
07	414 R	414	-0-	-0-	-0-	-0-		18 1	371 2	25 4		Y	-0-			-0-
08	355 R	355	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1	306 2	34 4		Y	-0-			-0-
09	308 R	308	-0-	-0-	-0-	-0-		13 1	255 2	40 4		Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #:		2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-
STERLING "H" FEE		WELL #:		3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	98 2	5 1		Y	-0-			-0-
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	92 2	5 1		Y	-0-			-0-
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	90 2	3 4		Y	-0-			-0-
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	103 2	2 4		Y	-0-			-0-
08	106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	95 2	6 4		Y	-0-			-0-
09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	67 2	7 4		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20097 700 108799 5	ASSOCIATED RRCID -> 148874	49B COMPL. DATE N/A				CNTY: STERLING 8245 PERF. 7720 - 8202							
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
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-			5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-			5	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-			5	1	90	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-			5	1	103	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
08	106 R	106	-0-	-0-	-0-			5	1	95	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
09	77 R	77	-0-	-0-	-0-			3	1	67	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
STERLING "H" FEE				WELL #:	7	RRCID -> 148875	COMPL. DATE	08/03/1984				TOTAL DEPTH	8125	PERF.	N/A			
04	134 R	134	-0-	-0-	-0-			7	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-			7	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-			6	1	116	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
07	141 R	141	-0-	-0-	-0-			6	1	133	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
08	136 R	136	-0-	-0-	-0-			6	1	123	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-			4	1	86	2	Y	-0-					-0-
								9	4									
STERLING "H" FEE				WELL #:	8	RRCID -> 148876	COMPL. DATE	08/16/1984				TOTAL DEPTH	8225	PERF.	N/A			
04	288 R	288	-0-	-0-	-0-			15	1	272	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	269 R	269	-0-	-0-	-0-			14	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	270 R	270	-0-	-0-	-0-			13	1	250	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
07	305 R	305	-0-	-0-	-0-			14	1	286	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
08	293 R	293	-0-	-0-	-0-			13	1	265	2	Y	-0-					-0-
								15	4									
09	215 R	215	-0-	-0-	-0-			9	1	186	2	Y	-0-					-0-
								20	4									
STERLING "H" FEE				WELL #:	9	RRCID -> 148877	COMPL. DATE	08/06/1985				TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A			
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-			6	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	113 R	113	-0-	-0-	-0-			6	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	113 R	113	-0-	-0-	-0-			5	1	105	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-			6	1	120	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-			5	1	111	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-			4	1	78	2	Y	-0-					-0-
								8	4									

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
STERLING "H" FEE		WELL #:		12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A		
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
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	119 R	119	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	119 R	119	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-	-0-	-0-
							3	4						
07	135 R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-	-0-	-0-
							2	4						
08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-	-0-	-0-
							7	4						
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	-0-	-0-
							9	4						
STERLING "H" FEE		WELL #:		14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238		PERF. N/A		
04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-	-0-	-0-
							1	4						
05	185 R	185	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-	-0-	-0-
							5	4						
07	210 R	210	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	-0-	-0-	-0-
							3	4						
08	202 R	202	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-	-0-	-0-
							11	4						
09	148 R	148	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-	-0-	-0-
							14	4						
STERLING "H" FEE		WELL #:		15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A		
04	177 R	177	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	166 R	166	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	166 R	166	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-	-0-	-0-
							4	4						
07	189 R	189	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-	-0-	-0-
							3	4						
08	181 R	181	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-	-0-	-0-
							10	4						
09	133 R	133	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-	-0-	-0-
							12	4						
STERLING "I" FEE		WELL #:		3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A		
04	81 R	81	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	-0-	-0-
							2	4						
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-	-0-	-0-
							1	4						
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-	-0-	-0-
							3	4						
09	60 #	42	-0-	-18	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-	-0-
							4	4						

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "I" FEE			//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 4			ASSOCIATED RRCID -> 148883			49B COMPL. DATE 02/24/1978			CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	594 R	135	-0-	-459	-0-			7	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	115 R	115	-0-	-0-	-0-			6	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-			5	1	101	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
07	246 R	246	-0-	-0-	-0-			11	1	232	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
08	103 R	103	-0-	-0-	-0-			5	1	93	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-			4	1	85	2	Y	-0-					-0-
								9	4									

STERLING "I" FEE			WELL #: 8			RRCID -> 148884			COMPL. DATE 11/13/1983			TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A						
04	817 R	203	-0-	-614	-0-			10	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	172 R	172	-0-	-0-	-0-			9	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	165 R	165	-0-	-0-	-0-			8	1	152	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
07	371 R	371	-0-	-0-	-0-			17	1	349	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
08	154 R	154	-0-	-0-	-0-			7	1	139	2	Y	-0-					-0-
								8	4									
09	146 R	146	-0-	-0-	-0-			6	1	126	2	Y	-0-					-0-
								14	4									

STERLING "I" FEE			WELL #: 9			RRCID -> 148885			COMPL. DATE 03/26/1985			TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A						
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-			8	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	117 R	117	-0-	-0-	-0-			6	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	119 R	119	-0-	-0-	-0-			6	1	110	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-			6	1	120	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
08	107 R	107	-0-	-0-	-0-			5	1	96	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
09	90 #	78	-0-	-12	-0-			3	1	68	2	Y	-0-					-0-
								7	4									

STERLING "I" FEE			WELL #: 11			RRCID -> 148886			COMPL. DATE 05/23/1985			TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A						
04	T. A.	144	-0-	144	196			7	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	109	-0-	109	305			6	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	111	-0-	111	416			5	1	103	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
07	T. A.	118	-0-	118	534			5	1	111	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
08	T. A.	100	-0-	100	634			4	1	90	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
09	T. A.	73	-0-	73	707			3	1	63	2	Y	-0-					-0-
								7	4									

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
STERLING "J" FEE		WELL #:		1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A			
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
04	845 R	187	-0-	-658	-0-			9 1 1 4	177 2	Y	-0-		-0-
05	176 R	176	-0-	-0-	-0-			10 1	166 2	Y	-0-		-0-
06	205 R	205	-0-	-0-	-0-			10 1 5 4	190 2	Y	-0-		-0-
07	215 R	215	-0-	-0-	-0-			10 1 4 4	201 2	Y	-0-		-0-
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-			9 1 11 4	184 2	Y	-0-		-0-
09	166 R	166	-0-	-0-	-0-			7 1 14 4	145 2	Y	-0-		-0-

STERLING "J" FEE		WELL #:		2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A			
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-			9 1 1 4	177 2	Y	-0-		-0-
05	176 R	176	-0-	-0-	-0-			10 1	166 2	Y	-0-		-0-
06	205 R	205	-0-	-0-	-0-			10 1 5 4	190 2	Y	-0-		-0-
07	215 R	215	-0-	-0-	-0-			10 1 4 4	201 2	Y	-0-		-0-
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-			9 1 11 4	184 2	Y	-0-		-0-
09	166 R	166	-0-	-0-	-0-			7 1 14 4	145 2	Y	-0-		-0-

STERLING "J" FEE		WELL #:		3		RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

STERLING "J" FEE		WELL #:		6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

STERLING 'L' FEE		WELL #:		2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A			
04	300 #	234	-0-	-66	-0-			21 1 3 9	210 3	Y	3	2 0	1
05	310 #	216	-0-	-94	-0-			20 1 2 9	194 3	Y	2	3 0	-0-
06	300 #	239	-0-	-61	-0-			21 1 4 9	214 3	Y	4	4 0	-0-
07	310 #	289	-0-	-21	-0-			26 1 3 9	260 3	Y	3	3 0	-0-
08	339 R	339	-0-	-0-	-0-			31 1 3 9	305 3	Y	3	2 0	1
09	305 R	305	-0-	-0-	-0-			27 1 4 9	274 3	Y	4	3 0	2

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
STERLING "R" FEE		WELL #:		7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A						
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
04	758 R	758	-0-	-0-	-0-	42 1	707 2	2 4	7 9	Y	6	6 1				1
05	970 R	970	-0-	-0-	-0-	158 1	805 2	1 4	6 9	Y	5	5 1				1
06	850 R	850	-0-	-0-	-0-	61 1	760 2	22 4	7 9	Y	6	6 1				1
07	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	223 1	824 2	13 4	7 9	Y	6	6 1				1
08	1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	160 1	793 2	50 4	3 9	Y	3	4 1				-0-
09	972 R	972	-0-	-0-	-0-	180 1	700 2	88 4	4 9	Y	4	3 1				1
FOSTER CONGER				WELL #:		3	RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
PRICE 17				WELL #:		2	RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822					
04	613 R	613	-0-	-0-	-0-	607 3	6 9	3	9	Y	5					17
05	649 R	649	-0-	-0-	-0-	642 3	7 9	3	9	Y	6	11 1				12
06	611 R	611	-0-	-0-	-0-	605 3	6 9	3	9	Y	5	10 1				7
07	612 R	612	-0-	-0-	-0-	605 3	7 9	3	9	Y	6					13
08	372 #	226	-0-	-146	-0-	220 3	6 9	3	9	Y	5	12 1				6
*09	625 R	625	-0-	-0-	-0-	613 3	12 9	3	9	Y	11					17
PRICE 7				WELL #:		3	RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888					
04	420 #	260	-0-	-160	-0-	250 3	10 9	3	9	Y	9					29
05	434 #	262	-0-	-172	-0-	251 3	11 9	3	9	Y	10	18 1				21
06	270 #	244	-0-	-26	-0-	235 3	9 9	3	9	Y	8	16 1				13
07	279 #	265	-0-	-14	-0-	255 3	10 9	3	9	Y	9					22
08	279 #	268	-0-	-11	-0-	259 3	9 9	3	9	Y	8	21 1				9
*09	270 #	245	-0-	-25	-0-	242 3	3 9	3	9	Y	3					12
STERLING 'F' FEE				WELL #:		10	RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A					
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	13 1	123 3	26 9	3	Y	24	24 0				3
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	13 1	122 3	15 9	3	Y	14	15 0				2
06	150 #	148	-0-	-2	-0-	12 1	123 3	13 9	3	Y	12	11 0				3
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	12 1	122 3	13 9	3	Y	12	12 0				3
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	16 1	159 3	12 9	3	Y	11	11 0				3
09	180 R	180	-0-	-0-	-0-	14 1	140 3	26 9	3	Y	24	22 0				5

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799										
STERLING 'J' FEE			WELL #:		12	RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH		8040	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
STERLING 'J' FEE			WELL #:		13	RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH		8050	PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
STERLING 'K' FEE			WELL #:		12	RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH		7980	PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
STERLING 'L' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH		8090	PERF. N/A		
04	240 #	188	-0-	-52	-0-	17 1	168 3	Y	3	2 0					1
						3 9									
05	248 #	173	-0-	-75	-0-	16 1	155 3	Y	2	3 0					-0-
						2 9									
06	240 #	192	-0-	-48	-0-	17 1	171 3	Y	4	4 0					-0-
						4 9									
07	248 #	232	-0-	-16	-0-	21 1	208 3	Y	3	3 0					-0-
						3 9									
08	272 R	272	-0-	-0-	-0-	25 1	244 3	Y	3	2 0					1
						3 9									
09	245 R	245	-0-	-0-	-0-	22 1	219 3	Y	4	3 0					2
						4 9									
STERLING 'L' FEE			WELL #:		4	RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH		8060	PERF. N/A		
04	221 R	23	-0-	-198	-0-	2 1	21 3	Y	-0-						-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	Y	-0-						-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 3	Y	-0-						-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 3	Y	-0-						-0-
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	Y	-0-						-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	Y	-0-						-0-
STERLING 'L' FEE			WELL #:		5	RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH		8040	PERF. N/A		
04	221 R	23	-0-	-198	-0-	2 1	21 3	Y	-0-						-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	Y	-0-						-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 3	Y	-0-						-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 3	Y	-0-						-0-
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	Y	-0-						-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	Y	-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
STERLING 'L' FEE		WELL #:		7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
STERLING 'Q' FEE		WELL #:		4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A			
04	2144 R	368	-0-	-1776	-0-	34	1	334	3	Y	-0-				-0-
05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	34	1	328	3	Y	-0-				-0-
06	330 #	129	-0-	-201	-0-	12	1	117	3	Y	-0-				-0-
07	341 #	226	-0-	-115	-0-	21	1	205	3	Y	-0-				-0-
08	341 #	303	-0-	-38	-0-	28	1	275	3	Y	-0-				-0-
09	330 #	217	-0-	-113	-0-	20	1	197	3	Y	-0-				-0-
STERLING "O" FEE		WELL #:		12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A			
04	577 R	577	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
05	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	58	1	1022	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
06	973 R	973	-0-	-0-	-0-	47	1	902	2	Y	-0-				-0-
						24	4								
07	864 R	864	-0-	-0-	-0-	39	1	809	2	Y	-0-				-0-
						16	4								
08	805 R	805	-0-	-0-	-0-	36	1	729	2	Y	-0-				-0-
						40	4								
09	719 R	719	-0-	-0-	-0-	31	1	611	2	Y	-0-				-0-
						77	4								
STERLING "O" FEE		WELL #:		13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A			
04	414 R	414	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
05	778 R	778	-0-	-0-	-0-	42	1	735	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
06	699 R	699	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	Y	-0-				-0-
						17	4								
07	621 R	621	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	-0-				-0-
						11	4								
08	579 R	579	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	Y	-0-				-0-
						29	4								
09	517 R	517	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	Y	-0-				-0-
						55	4								
STERLING "R" FEE		WELL #:		8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "R" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
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
04	694 R	694	-0-	-0-	-0-	37 1 2 4	631 2 24 9	Y	22	21 1	4
05	880 R	880	-0-	-0-	-0-	141 1 1 4	719 2 19 9	Y	17	17 1	4
06	775 R	775	-0-	-0-	-0-	55 1 19 4	679 2 22 9	Y	20	20 1	4
07	970 R	970	-0-	-0-	-0-	199 1 12 4	736 2 23 9	Y	21	21 1	4
08	908 R	908	-0-	-0-	-0-	142 1 45 4	707 2 14 9	Y	13	15 1	2
*09	894 R	894	-0-	-0-	-0-	162 1 81 4	639 2 12 9	Y	11	10 1	3
STERLING "R" FEE											
		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
04	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	56 1 3 4	948 2 14 9	Y	13	12 1	2
05	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	212 1 2 4	1080 2 10 9	Y	9	9 1	2
06	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	83 1 29 4	1031 2 12 9	Y	11	11 1	2
07	1436 R	1436	-0-	-0-	-0-	299 1 18 4	1106 2 13 9	Y	12	12 1	2
08	1353 R	1353	-0-	-0-	-0-	214 1 67 4	1063 2 9 9	Y	8	9 1	1
09	1358 R	1358	-0-	-0-	-0-	244 1 121 4	986 2 7 9	Y	6	6 1	1
GLASSCOCK 'V' FEE											
		WELL #: 1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A	
04	218 R	218	-0-	-0-	-0-	11 1 1 4	206 2	Y	-0-		-0-
05	212 R	212	-0-	-0-	-0-	11 1	201 2	Y	-0-		-0-
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	10 1 6 4	198 2	Y	-0-		-0-
07	271 R	271	-0-	-0-	-0-	12 1 5 4	254 2	Y	-0-		-0-
08	254 R	254	-0-	-0-	-0-	11 1 15 4	228 2	Y	-0-		-0-
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	7 1 13 4	133 2	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'V' FEE											
		WELL #: 2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A	
04	625 R	625	-0-	-0-	-0-	32 1 2 4	591 2	Y	-0-		-0-
05	629 R	629	-0-	-0-	-0-	33 1 1 4	591 2 4 9	Y	4	2 1	2
06	666 R	666	-0-	-0-	-0-	31 1 19 4	601 2 15 9	Y	14	12 1	4
07	844 R	844	-0-	-0-	-0-	38 1 16 4	772 2 18 9	Y	16	17 1	3
08	835 R	835	-0-	-0-	-0-	34 1 45 4	693 2 63 9	Y	57	43 1	17
09	489 R	489	-0-	-0-	-0-	20 1 39 4	407 2 23 9	Y	21	38 1	-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'V' FEE		//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 7		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
				RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8575		PERF. N/A						
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
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-		4 1	82	2	Y	-0-					-0-
05	85 R	85	-0-	-0-	-0-		5 1	80	2	Y	-0-					-0-
06	85 R	85	-0-	-0-	-0-		4 1	79	2	Y	-0-					-0-
							2 4									
07	109 R	109	-0-	-0-	-0-		5 1	102	2	Y	-0-					-0-
							2 4									
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-		5 1	91	2	Y	-0-					-0-
							6 4									
09	60 #	59	-0-	-1	-0-		3 1	51	2	Y	-0-					-0-
							5 4									

GLASSCOCK 'V' FEE				WELL #: 8	RRCID -> 149802	COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A						
04	480 R	480	-0-	-0-	-0-		24 1	454	2	Y	-0-					-0-
							2 4									
05	467 R	467	-0-	-0-	-0-		25 1	441	2	Y	-0-					-0-
							1 4									
06	471 R	471	-0-	-0-	-0-		22 1	436	2	Y	-0-					-0-
							13 4									
07	598 R	598	-0-	-0-	-0-		27 1	560	2	Y	-0-					-0-
							11 4									
08	560 R	560	-0-	-0-	-0-		25 1	502	2	Y	-0-					-0-
							33 4									
09	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-		49 1	983	2	Y	4		4	1		-0-
							114 4		4	9						

GLASSCOCK 'V' FEE				WELL #: 10	RRCID -> 149803	COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515		PERF. N/A						
04	428 R	428	-0-	-0-	-0-		22 1	405	2	Y	-0-					-0-
							1 4									
05	418 R	418	-0-	-0-	-0-		22 1	395	2	Y	-0-					-0-
							1 4									
06	422 R	422	-0-	-0-	-0-		20 1	390	2	Y	-0-					-0-
							12 4									
07	534 R	534	-0-	-0-	-0-		24 1	500	2	Y	-0-					-0-
							10 4									
08	500 R	500	-0-	-0-	-0-		22 1	449	2	Y	-0-					-0-
							29 4									
09	300 R	300	-0-	-0-	-0-		13 1	262	2	Y	-0-					-0-
							25 4									

GLASSCOCK 'V' FEE				WELL #: 13	RRCID -> 149805	COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430		PERF. N/A						
04	450 R	450	-0-	-0-	-0-		23 1	426	2	Y	-0-					-0-
							1 4									
05	439 R	439	-0-	-0-	-0-		23 1	415	2	Y	-0-					-0-
							1 4									
06	444 R	444	-0-	-0-	-0-		21 1	410	2	Y	-0-					-0-
							13 4									
07	563 R	563	-0-	-0-	-0-		26 1	526	2	Y	-0-					-0-
							11 4									
08	526 R	526	-0-	-0-	-0-		23 1	472	2	Y	-0-					-0-
							31 4									
09	303 R	303	-0-	-0-	-0-		13 1	263	2	Y	3		2	1		1
							24 4		3	9						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		15	RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		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	
04	356 R	356	-0-	-0-	-0-	18 1	337 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
05	346 R	346	-0-	-0-	-0-	18 1	328 2	Y	-0-				-0-
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	17 1	324 2	Y	-0-				-0-
						10 4							
07	445 R	445	-0-	-0-	-0-	20 1	416 2	Y	-0-				-0-
						9 4							
08	415 R	415	-0-	-0-	-0-	18 1	373 2	Y	-0-				-0-
						24 4							
09	249 R	249	-0-	-0-	-0-	11 1	217 2	Y	-0-				-0-
						21 4							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		16	RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420		
04	178 R	178	-0-	-0-	-0-	9 1	168 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
05	173 R	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 2	Y	-0-				-0-
06	175 R	175	-0-	-0-	-0-	8 1	162 2	Y	-0-				-0-
						5 4							
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	10 1	208 2	Y	-0-				-0-
						4 4							
08	207 R	207	-0-	-0-	-0-	9 1	186 2	Y	-0-				-0-
						12 4							
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	5 1	109 2	Y	-0-				-0-
						10 4							
STERLING 'D' FEE		WELL #:		13	RRCID -> 150065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7431 - 7842
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
GLASS		WELL #:		324	RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
04	990 #	939	-0-	-51	-0-	116 1	823 3	Y	-0-				-0-
05	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	129 1	906 3	Y	-0-				-0-
06	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	120 1	900 3	Y	-0-				-0-
07	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	125 1	935 3	Y	-0-				-0-
08	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	122 1	929 3	Y	-0-				-0-
09	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	121 1	974 3	Y	-0-				-0-
GLASS		WELL #:		424	RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
04	211 R	211	-0-	-0-	-0-	26 1	185 3	Y	-0-				-0-
05	232 R	232	-0-	-0-	-0-	29 1	203 3	Y	-0-				-0-
06	229 R	229	-0-	-0-	-0-	27 1	202 3	Y	-0-				-0-
07	238 R	238	-0-	-0-	-0-	28 1	210 3	Y	-0-				-0-
08	236 R	236	-0-	-0-	-0-	27 1	209 3	Y	-0-				-0-
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	27 1	219 3	Y	-0-				-0-
GLASS		WELL #:		824	RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435		PERF. N/A		
04	180 #	179	-0-	-1	-0-	22 1	157 3	Y	-0-				-0-
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	24 1	173 3	Y	-0-				-0-
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	23 1	172 3	Y	-0-				-0-
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	24 1	178 3	Y	-0-				-0-
08	200 R	200	-0-	-0-	-0-	23 1	177 3	Y	-0-				-0-
09	209 R	209	-0-	-0-	-0-	23 1	186 3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
GLASS		WELL #:		1324	RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	540 #	516	-0-	-24	-0-	64	1	452	3	Y	-0-			-0-
05	569 R	569	-0-	-0-	-0-	71	1	498	3	Y	-0-			-0-
06	561 R	561	-0-	-0-	-0-	66	1	495	3	Y	-0-			-0-
07	582 R	582	-0-	-0-	-0-	68	1	514	3	Y	-0-			-0-
08	578 R	578	-0-	-0-	-0-	67	1	511	3	Y	-0-			-0-
*09	601 R	601	-0-	-0-	-0-	66	1	535	3	Y	-0-			-0-

BROWNFIELD, V. E.				WELL #:	3	RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		

04	513 R	513	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	573 R	573	-0-	-0-	-0-	94	1	478	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	521 R	521	-0-	-0-	-0-	37	1	470	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
07	796 R	796	-0-	-0-	-0-	167	1	617	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
08	646 R	646	-0-	-0-	-0-	102	1	512	2	Y	-0-			-0-
						32	4							
09	546 R	546	-0-	-0-	-0-	104	1	390	2	Y	-0-			-0-
						52	4							

GLASS, R. E.				WELL #:	6	RRCID -> 151358		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7263 - 7859		

04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-			-0-
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-
08	164 R	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-			-0-
09	108 R	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-			-0-

GLASS, R. E.				WELL #:	8	RRCID -> 151359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7308 - 7918		

04	360 #	324	-0-	-36	-0-	29	1	295	3	Y	-0-			-0-
05	372 #	327	-0-	-45	-0-	30	1	297	3	Y	-0-			-0-
06	360 #	326	-0-	-34	-0-	28	1	298	3	Y	-0-			-0-
07	344 R	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-			-0-
08	920 R	920	-0-	-0-	-0-	79	1	841	3	Y	-0-			-0-
09	849 R	849	-0-	-0-	-0-	69	1	780	3	Y	-0-			-0-

STERLING "G" FEE				WELL #:	3	RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A		

04	461 R	100	-0-	-361	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-
06	113 R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	117 R	117	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
09	89 R	89	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
						7	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
STERLING 'G' FEE		WELL #:		4	RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH		8350	PERF. N/A				
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
04	1747 R	379	-0-	-1368	-0-	19 1	1 4	359 2	Y		-0-					-0-
05	408 R	408	-0-	-0-	-0-	22 1	1 4	385 2	Y		-0-					-0-
06	427 R	427	-0-	-0-	-0-	20 1	1 4	396 2	Y		-0-					-0-
07	438 R	438	-0-	-0-	-0-	20 1	1 4	410 2	Y		-0-					-0-
08	441 R	441	-0-	-0-	-0-	20 1	8 4	398 2	Y		-0-					-0-
09	343 R	343	-0-	-0-	-0-	20 1	23 4	300 2	Y		-0-					-0-
						15 1	28 4									
STERLING "G" FEE		WELL #:		9	RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH		8150	PERF. N/A				
04	577 R	125	-0-	-452	-0-	6 1	119 2	Y		-0-						-0-
05	134 R	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	Y		-0-						-0-
06	142 R	142	-0-	-0-	-0-	7 1	131 2	Y		-0-						-0-
						4 4										
07	145 R	145	-0-	-0-	-0-	7 1	135 2	Y		-0-						-0-
						3 4										
08	144 R	144	-0-	-0-	-0-	6 1	130 2	Y		-0-						-0-
						8 4										
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	Y		-0-						-0-
						9 4										
STERLING "G" FEE		WELL #:		14	RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH		8110	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
STERLING "I" FEE		WELL #:		10	RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH		8050	PERF. N/A				
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	Y		-0-						-0-
05	107 R	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	Y		-0-						-0-
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	Y		-0-						-0-
						3 4										
07	229 R	229	-0-	-0-	-0-	11 1	215 2	Y		-0-						-0-
						3 4										
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	Y		-0-						-0-
						5 4										
09	92 R	92	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	Y		-0-						-0-
						9 4										
STERLING "J" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH		7960	PERF. N/A				
04	518 R	518	-0-	-0-	-0-	23 1	436 2	Y		53	61	1				13
						1 4	58 9									
05	469 R	469	-0-	-0-	-0-	24 1	408 2	Y		33	37	1				9
						1 4	36 9									
06	532 R	532	-0-	-0-	-0-	24 1	470 2	Y		23	24	1				8
						13 4	25 9									
07	567 R	567	-0-	-0-	-0-	24 1	497 2	Y		33	31	1				10
						10 4	36 9									
08	538 R	538	-0-	-0-	-0-	22 1	453 2	Y		33	33	1				10
						27 4	36 9									
*09	443 R	443	-0-	-0-	-0-	18 1	355 2	Y		33	32	1				11
						34 4	36 9									

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799									
STERLING "J" FEE			WELL #:		9	RRCID -> 151376		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7960 PERF. 7490 - 7562			
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
STERLING "O" FEE			WELL #:		1	RRCID -> 151384		COMPL. DATE	05/02/1978	TOTAL DEPTH	8315 PERF. N/A			
04	327	R	327	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
05	613	R	613	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
06	551	R	551	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	Y	-0-		-0-
							14	4						
07	489	R	489	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-		-0-
							9	4						
08	456	R	456	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	Y	-0-		-0-
							23	4						
09	407	R	407	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	Y	-0-		-0-
							43	4						
STERLING "O" FEE			WELL #:		10	RRCID -> 151385		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8390 PERF. 7875 - 8284			
04	463	R	463	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
05	489	R	489	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
06	799	R	799	-0-	-0-	-0-	38	1	741	2	Y	-0-		-0-
							20	4						
07	709	R	709	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	Y	-0-		-0-
							13	4						
08	662	R	662	-0-	-0-	-0-	30	1	599	2	Y	-0-		-0-
							33	4						
09	591	R	591	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	Y	-0-		-0-
							63	4						
STERLING "O" FEE			WELL #:		11	RRCID -> 151386		COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8370 PERF. N/A			
04	396	R	396	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
05	743	R	743	-0-	-0-	-0-	40	1	702	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
06	668	R	668	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	-0-		-0-
							17	4						
07	594	R	594	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	Y	-0-		-0-
							11	4						
08	553	R	553	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	Y	-0-		-0-
							27	4						
09	495	R	495	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	-0-		-0-
							53	4						
STERLING "R" FEE			WELL #:		2	RRCID -> 151397		COMPL. DATE	04/04/1981	TOTAL DEPTH	8400 PERF. N/A			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
STERLING "R" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A	
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	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
STERLING "R" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A	
04	677 R	677	-0-	-0-	-0-	38 1	637 2	Y	-0-
						2 4			
05	869 R	869	-0-	-0-	-0-	142 1	726 2	Y	-0-
						1 4			
06	769 R	769	-0-	-0-	-0-	56 1	693 2	Y	-0-
						20 4			
07	956 R	956	-0-	-0-	-0-	201 1	743 2	Y	-0-
						12 4			
08	904 R	904	-0-	-0-	-0-	144 1	715 2	Y	-0-
						45 4			
09	908 R	908	-0-	-0-	-0-	164 1	663 2	Y	-0-
						81 4			
STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A	
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	Y	-0-
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	16 1	83 2	Y	-0-
06	87 R	87	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	Y	-0-
						2 4			
07	109 R	109	-0-	-0-	-0-	23 1	85 2	Y	-0-
						1 4			
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	16 1	81 2	Y	-0-
						5 4			
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	19 1	74 2	Y	-0-
						9 4			
ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A	
04	120 #	80	-0-	-40	-0-	9 1	71 3	Y	-0-
05	124 #	89	-0-	-35	-0-	10 1	79 3	Y	-0-
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	12 1	104 3	Y	-0-
07	119 R	119	-0-	-0-	-0-	13 1	106 3	Y	-0-
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	12 1	101 3	Y	-0-
09	120 #	117	-0-	-3	-0-	12 1	105 3	Y	-0-
WESTBROOK 8		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A	
04	210 #	177	-0-	-33	-0-	177 3		Y	-0-
05	217 #	207	-0-	-10	-0-	207 3		Y	-0-
06	210 #	200	-0-	-10	-0-	200 3		Y	-0-
07	186 #	178	-0-	-8	-0-	178 3		Y	-0-
08	217 #	198	-0-	-19	-0-	198 3		Y	-0-
09	210 #	177	-0-	-33	-0-	177 3		Y	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
ALLEIN		WELL #:		422	RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A				
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
04		270 #	245	-0-	-25	-0-	27 1	218 3	Y			-0-			1
05		279 #	260	-0-	-19	-0-	28 1	232 3	Y			-0-			1
06		270 #	243	-0-	-27	-0-	26 1	216 3	Y			1			2
							1 9								
07		279 #	247	-0-	-32	-0-	26 1	214 3	Y			6	5 0		3
							7 9								
08		279 #	238	-0-	-41	-0-	24 1	205 3	Y			8	8 0		3
							9 9								
*09		261 R	261	-0-	-0-	-0-	26 1	223 3	Y			11	10 0		4
							12 9								

FLINT -B-		WELL #:		201	RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

GRIGSBY		WELL #:		114	RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

GRIGSBY		WELL #:		214	RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8480		PERF. N/A				
04	60 #	50	-0-	-10	-0-		6 1	44 3	Y		-0-				-0-
05	62 #	56	-0-	-6	-0-		7 1	49 3	Y		-0-				-0-
06	60 #	55	-0-	-5	-0-		6 1	49 3	Y		-0-				-0-
07	62 #	58	-0-	-4	-0-		7 1	51 3	Y		-0-				-0-
08	62 #	57	-0-	-5	-0-		7 1	50 3	Y		-0-				-0-
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-		7 1	53 3	Y		-0-				-0-

GRIGSBY		WELL #:		314	RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
04	7 #	6	-0-	-1	-0-		1 1	5 3	Y		-0-				-0-
05	7 R	7	-0-	-0-	-0-		1 1	6 3	Y		-0-				-0-
06	7 R	7	-0-	-0-	-0-		1 1	6 3	Y		-0-				-0-
07	7 R	7	-0-	-0-	-0-		1 1	6 3	Y		-0-				-0-
08	7 R	7	-0-	-0-	-0-		1 1	6 3	Y		-0-				-0-
09	7 R	7	-0-	-0-	-0-		1 1	6 3	Y		-0-				-0-

HILDEBRAND		WELL #:		7320	RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
04	420 #	373	-0-	-47	-0-		35 1	338 3	Y		-0-				-0-
05	434 #	363	-0-	-71	-0-		34 1	329 3	Y		-0-				-0-
06	420 #	369	-0-	-51	-0-		34 1	335 3	Y		-0-				-0-
07	434 #	367	-0-	-67	-0-		34 1	333 3	Y		-0-				-0-
08	453 R	453	-0-	-0-	-0-		42 1	411 3	Y		-0-				-0-
*09	408 R	408	-0-	-0-	-0-		37 1	371 3	Y		-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
GRIGSBY		WELL #:		1214	RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 #	301	-0-	-29	-0-			37	1	264	3	Y	-0-			-0-
05	341 #	332	-0-	-9	-0-			41	1	291	3	Y	-0-			-0-
06	330 #	327	-0-	-3	-0-			38	1	289	3	Y	-0-			-0-
07	340 R	340	-0-	-0-	-0-			40	1	300	3	Y	-0-			-0-
08	341 #	337	-0-	-4	-0-			39	1	298	3	Y	-0-			-0-
*09	352 R	352	-0-	-0-	-0-			39	1	313	3	Y	-0-			-0-

HILDEBRAND		WELL #:		106	RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278		PERF. N/A					
04	60 #	50	-0-	-10	-0-			7	1	43	3	Y	-0-			-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-			7	1	39	3	Y	-0-			-0-
06	60 #	54	-0-	-6	-0-			7	1	47	3	Y	-0-			-0-
07	73 R	73	-0-	-0-	-0-			8	1	65	3	Y	-0-			-0-
08	62 #	57	-0-	-5	-0-			7	1	50	3	Y	-0-			-0-
09	60 #	58	-0-	-2	-0-			7	1	51	3	Y	-0-			-0-

RAY A		WELL #:		2431	RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A					
04	300 #	263	-0-	-37	-0-			24	1	239	3	Y	-0-			-0-
05	310 #	249	-0-	-61	-0-			23	1	226	3	Y	-0-			-0-
06	300 #	262	-0-	-38	-0-			23	1	239	3	Y	-0-			-0-
07	279 #	260	-0-	-19	-0-			23	1	237	3	Y	-0-			-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-							Y	-0-			-0-
09	270 #	154	-0-	-116	-0-			12	1	142	3	Y	-0-			-0-

RAY B		WELL #:		503	RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A					
04	180 #	152	-0-	-28	-0-			15	1	137	3	Y	-0-			-0-
05	186 #	138	-0-	-48	-0-			14	1	124	3	Y	-0-			-0-
06	180 #	162	-0-	-18	-0-			15	1	147	3	Y	-0-			-0-
07	172 R	172	-0-	-0-	-0-			15	1	157	3	Y	-0-			-0-
08	199 R	199	-0-	-0-	-0-			17	1	182	3	Y	-0-			-0-
09	206 R	206	-0-	-0-	-0-			17	1	189	3	Y	-0-			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #:		1	RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910		PERF. N/A					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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-

STERLING 'K' FEE		WELL #:		3	RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061		PERF. N/A					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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-

STERLING 'K' FEE		WELL #:		4	RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010		PERF. N/A					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799															
STERLING 'K' FEE			WELL #:		5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
STERLING 'K' FEE			WELL #:		8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	72	-0-	72	72		72	3	1	67	2		Y	-0-					-0-	
								2	4											
07	T. A.	78	-0-	78	150		150	4	1	73	2		Y	-0-					-0-	
								1	4											
08	T. A.	80	-0-	80	230		230	4	1	72	2		Y	-0-					-0-	
								4	4											
09	T. A.	67	-0-	67	297		297	3	1	58	2		Y	-0-					-0-	
								6	4											
STERLING 'K' FEE			WELL #:		9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A							
04	677 R	145	-0-	-532	-0-		-0-	7	1	138	2		Y	-0-					-0-	
05	159 R	159	-0-	-0-	-0-		-0-	9	1	150	2		Y	-0-					-0-	
06	153 R	153	-0-	-0-	-0-		-0-	7	1	142	2		Y	-0-					-0-	
								4	4											
07	166 R	166	-0-	-0-	-0-		-0-	8	1	155	2		Y	-0-					-0-	
								3	4											
08	158 R	158	-0-	-0-	-0-		-0-	7	1	143	2		Y	-0-					-0-	
								8	4											
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-		-0-	6	1	113	2		Y	-0-					-0-	
								11	4											
STERLING 'K' FEE			WELL #:		10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
STERLING 'K' FEE			WELL #:		11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A							
04	1069 R	231	-0-	-838	-0-		-0-	12	1	218	2		Y	-0-					-0-	
								1	4											
05	250 R	250	-0-	-0-	-0-		-0-	13	1	237	2		Y	-0-					-0-	
06	243 R	243	-0-	-0-	-0-		-0-	12	1	225	2		Y	-0-					-0-	
								6	4											
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-		-0-	12	1	244	2		Y	-0-					-0-	
								4	4											
08	245 R	245	-0-	-0-	-0-		-0-	11	1	222	2		Y	-0-					-0-	
								12	4											
09	201 R	201	-0-	-0-	-0-		-0-	9	1	175	2		Y	-0-					-0-	
								17	4											

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
RAY		WELL #: 102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		300 #	269	-0-	-31	-0-	24 1	239 3	Y	5	5	0		1
							6 9							
05		310 #	255	-0-	-55	-0-	23 1	226 3	Y	5	5	0		1
							6 9							
06		300 #	266	-0-	-34	-0-	23 1	239 3	Y	4	4	0		1
							4 9							
07		279 #	264	-0-	-15	-0-	23 1	237 3	Y	4	4	0		1
							4 9							
08		279 #	7	-0-	-272	-0-	3 3	4 9	Y	4	4	0		1
09		270 #	94	-0-	-176	-0-	7 1	80 3	Y	6	5	0		2
							7 9							
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467						
04	1300 R	1300	-0-	-0-	-0-		65 1	1229 2	Y	1	1	1		-0-
							5 4	1 9						
05	753 R	753	-0-	-0-	-0-		39 1	713 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
06	690 #	454	-0-	-236	-0-		22 1	419 2	Y	-0-				-0-
							13 4							
07	930 #	576	-0-	-354	-0-		26 1	539 2	Y	-0-				-0-
							11 4							
08	930 #	539	-0-	-391	-0-		24 1	483 2	Y	-0-				-0-
							32 4							
09	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-		44 1	871 2	Y	6	5	1		1
							104 4	7 9						
STERLING "0" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320						
04	570 R	570	-0-	-0-	-0-		29 1	539 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
05	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-		57 1	1010 2	Y	3	3	1		-0-
							2 4	3 9						
06	963 R	963	-0-	-0-	-0-		46 1	891 2	Y	2	2	1		-0-
							24 4	2 9						
07	853 R	853	-0-	-0-	-0-		39 1	799 2	Y	-0-				-0-
							15 4							
08	798 R	798	-0-	-0-	-0-		36 1	721 2	Y	2	2	1		-0-
							39 4	2 9						
09	713 R	713	-0-	-0-	-0-		31 1	604 2	Y	2	1	1		1
							76 4	2 9						

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799															
STERLING "O" FEE			WELL #:			14	RRCID -> 155141			COMPL. DATE 08/19/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
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-
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #:			12	RRCID -> 155144			COMPL. DATE 07/24/1994			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322								
04		480 R	480		-0-	-0-		-0-		24	1	454	2	Y	-0-						-0-
										2	4										
05		467 R	467		-0-	-0-		-0-		25	1	441	2	Y	-0-						-0-
										1	4										
06		471 R	471		-0-	-0-		-0-		22	1	436	2	Y	-0-						-0-
										13	4										
07		598 R	598		-0-	-0-		-0-		27	1	560	2	Y	-0-						-0-
										11	4										
08		560 R	560		-0-	-0-		-0-		25	1	502	2	Y	-0-						-0-
										33	4										
09		336 R	336		-0-	-0-		-0-		15	1	293	2	Y	-0-						-0-
										28	4										
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #:			14	RRCID -> 155145			COMPL. DATE 06/04/1994			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291								
04		301 R	301		-0-	-0-		-0-		15	1	285	2	Y	-0-						-0-
										1	4										
05		243 R	243		-0-	-0-		-0-		13	1	230	2	Y	-0-						-0-
06		296 R	296		-0-	-0-		-0-		14	1	274	2	Y	-0-						-0-
										8	4										
07		376 R	376		-0-	-0-		-0-		17	1	352	2	Y	-0-						-0-
										7	4										
08		353 R	353		-0-	-0-		-0-		16	1	316	2	Y	-0-						-0-
										21	4										
09		210 R	210		-0-	-0-		-0-		9	1	184	2	Y	-0-						-0-
										17	4										
BROWNFIELD, V. E.			WELL #:			5	RRCID -> 155857			COMPL. DATE 03/16/1983			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115								
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
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-
STERLING "M" FEE			WELL #:			6	RRCID -> 155875			COMPL. DATE 12/15/1985			TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711								
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
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-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B	CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799												
STERLING "N" FEE			WELL #:		12	RRCID ->	156567	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7708 - 8080					
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STERLING "N" FEE			WELL #:		13	RRCID ->	156568	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7762 - 8170					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REYNOLDS 3A			WELL #:		2	RRCID ->	156966	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7417 - 7752					
04	450 #	354	-0-	-96	-0-	350	3	4	9	Y	4						14
05	465 #	377	-0-	-88	-0-	371	3	6	9	Y	5	9	1				10
06	360 #	353	-0-	-7	-0-	349	3	4	9	Y	4	8	1				6
07	372 #	355	-0-	-17	-0-	349	3	6	9	Y	5						11
08	372 #	322	-0-	-50	-0-	319	3	3	9	Y	3	10	1				4
*09	360 #	302	-0-	-58	-0-	294	3	8	9	Y	7						11
BARBEE, E. E. JR.			WELL #:		6	RRCID ->	158160	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7653 - 7676					
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-						-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-						-0-
06	60 #	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-						-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-						-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-						-0-
BARBEE, E. E. JR.			WELL #:		7	RRCID ->	158162	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7522 - 7534					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
REYNOLDS 3A			WELL #:		3	RRCID ->	159735	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7452 - 7809					
04	360 #	284	-0-	-76	-0-	280	3	4	9	Y	4						11
05	372 #	300	-0-	-72	-0-	296	3	4	9	Y	4	7	1				8
06	300 #	283	-0-	-17	-0-	279	3	4	9	Y	4	7	1				5
07	310 #	282	-0-	-28	-0-	279	3			Y	3						8
08	310 #	133	-0-	-177	-0-	133	3			Y	-0-	8	1				-0-
*09	300 #	122	-0-	-178	-0-	122	3			Y	-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
STERLING "F" FEE		WELL #:		5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS(-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	360 #	309	-0-	-51	-0-			27 1	261 3	Y	19	18 0		3
								21 9						
05	372 #	296	-0-	-76	-0-			27 1	258 3	Y	10	11 0		2
								11 9						
06	360 #	296	-0-	-64	-0-			26 1	261 3	Y	8	8 0		2
								9 9						
07	341 #	296	-0-	-45	-0-			26 1	259 3	Y	10	9 0		3
								11 9						
08	375 R	375	-0-	-0-	-0-			34 1	333 3	Y	7	8 0		2
								8 9						
09	343 R	343	-0-	-0-	-0-			29 1	295 3	Y	17	16 0		3
								19 9						
STERLING "I" FEE		WELL #:		7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7582 - 8037		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
STERLING "I" FEE		WELL #:		13		RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7534 - 7996		
04	760 R	176	-0-	-584	-0-			9 1	167 2	Y	-0-			-0-
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-			8 1	141 2	Y	-0-			-0-
06	142 R	142	-0-	-0-	-0-			7 1	131 2	Y	-0-			-0-
								4 4						
07	320 R	320	-0-	-0-	-0-			15 1	301 2	Y	-0-			-0-
								4 4						
08	133 R	133	-0-	-0-	-0-			6 1	120 2	Y	-0-			-0-
								7 4						
09	128 R	128	-0-	-0-	-0-			6 1	110 2	Y	-0-			-0-
								12 4						
STERLING "M" FEE		WELL #:		4		RRCID -> 159912		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7725		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
STERLING "O" FEE		WELL #:		5		RRCID -> 159913		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 7898 - 8342		
04	396 R	396	-0-	-0-	-0-			20 1	375 2	Y	-0-			-0-
								1 4						
05	743 R	743	-0-	-0-	-0-			40 1	702 2	Y	-0-			-0-
								1 4						
06	668 R	668	-0-	-0-	-0-			32 1	619 2	Y	-0-			-0-
								17 4						
07	594 R	594	-0-	-0-	-0-			27 1	556 2	Y	-0-			-0-
								11 4						
08	553 R	553	-0-	-0-	-0-			25 1	501 2	Y	-0-			-0-
								27 4						
09	495 R	495	-0-	-0-	-0-			22 1	420 2	Y	-0-			-0-
								53 4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
STERLING "O" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7947 - 8360							
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
04	408 R	408	-0-	-0-	-0-			21 1	386 2	Y		-0-					-0-
								1 4									
05	765 R	765	-0-	-0-	-0-			41 1	723 2	Y		-0-					-0-
								1 4									
06	687 R	687	-0-	-0-	-0-			33 1	637 2	Y		-0-					-0-
								17 4									
07	611 R	611	-0-	-0-	-0-			28 1	572 2	Y		-0-					-0-
								11 4									
08	569 R	569	-0-	-0-	-0-			25 1	516 2	Y		-0-					-0-
								28 4									
09	508 R	508	-0-	-0-	-0-			22 1	432 2	Y		-0-					-0-
								54 4									
STERLING "O" FEE																	
		WELL #: 9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 7830 - 8330							
04	380 R	380	-0-	-0-	-0-			19 1	360 2	Y		-0-					-0-
								1 4									
05	712 R	712	-0-	-0-	-0-			38 1	673 2	Y		-0-					-0-
								1 4									
06	641 R	641	-0-	-0-	-0-			31 1	594 2	Y		-0-					-0-
								16 4									
07	569 R	569	-0-	-0-	-0-			26 1	533 2	Y		-0-					-0-
								10 4									
08	530 R	530	-0-	-0-	-0-			24 1	480 2	Y		-0-					-0-
								26 4									
09	473 R	473	-0-	-0-	-0-			21 1	402 2	Y		-0-					-0-
								50 4									
BROWNFIELD, V. E.																	
		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088							
04	1372 R	1372	-0-	-0-	-0-			76 1	1277 2	Y		14	13	1			3
								4 4	15 9								
05	1564 R	1564	-0-	-0-	-0-			245 1	1300 2	Y		15	15	1			3
								2 4	17 9								
06	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-			89 1	1106 2	Y		9	10	1			2
								35 4	10 9								
07	1407 R	1407	-0-	-0-	-0-			343 1	1040 2	Y		13	12	1			3
								10 4	14 9								
08	1669 R	1669	-0-	-0-	-0-			262 1	1317 2	Y		7	8	1			2
								82 4	8 9								
*09	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-			266 1	1002 2	Y		8	7	1			3
								133 4	9 9								
BROWNFIELD, V. E.																	
		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046							
04	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-			58 1	980 2	Y		80	71	1			13
								3 4	88 9								
05	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-			186 1	988 2	Y		75	78	1			10
								2 4	83 9								
06	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-			72 1	918 2	Y		55	52	1			13
								26 4	61 9								
07	611 R	611	-0-	-0-	-0-			96 1	479 2	Y		19	24	1			8
								15 4	21 9								
08	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-			199 1	1001 2	Y		39	42	1			5
								62 4	43 9								
09	1065 R	1065	-0-	-0-	-0-			200 1	719 2	Y		41	38	1			8
								101 4	45 9								

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799										
GLASS, R. E.			WELL #:		2	RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH		8050	PERF. 7278 - 7892		
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
04		540 #	463	-0-	-77	-0-	42	1	421	3	Y	-0-			-0-
05		558 #	434	-0-	-124	-0-	40	1	394	3	Y	-0-			-0-
06		540 #	462	-0-	-78	-0-	39	1	423	3	Y	-0-			-0-
07		496 #	492	-0-	-4	-0-	43	1	449	3	Y	-0-			-0-
08		1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	106	1	1135	3	Y	-0-			-0-
09		878 R	878	-0-	-0-	-0-	71	1	807	3	Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE															
					WELL #:	4	RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH		8350	PERF. 7850 - 8265	
04		315 R	315	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
05		533 R	533	-0-	-0-	-0-	29	1	503	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06		543 R	543	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	Y	-0-			-0-
							14	4							
07		483 R	483	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
08		449 R	449	-0-	-0-	-0-	20	1	407	2	Y	-0-			-0-
							22	4							
09		402 R	402	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	-0-			-0-
							43	4							
STERLING "I" FEE															
					WELL #:	16	RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH		8130	PERF. N/A	
04		144 R	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-			-0-
05		109 R	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
06		111 R	111	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
07		155 #	118	-0-	-37	-0-	5	1	111	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
08		155 #	99	-0-	-56	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
09		150 #	73	-0-	-77	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
STERLING "R" FEE															
					WELL #:	6	RRCID -> 162595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8335 PERF. 7890 - 8264
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
STERLING "E" FEE															
					WELL #:	9	RRCID -> 164414		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8180 PERF. 7606 - 8025
04		123 R	123	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
05		133 R	133	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
06		115 R	115	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
07		124 R	124	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
08		107 R	107	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			-0-
							10	4							
09		93 R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
							12	4							

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE														
//CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
//CONT.// 108799														
WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116														
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
04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
06	104 R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
09	83 R	83	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270														
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-			-0-
05	226 R	226	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	20	19	1	1
						22	9							
06	209 R	209	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	19	20	1	-0-
						5	4	21	9					
07	168 R	168	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	1			1
						3	4	1	9					
08	175 R	175	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	17	18	1	-0-
						8	4	19	9					
09	156 R	156	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	15	10	1	5
						15	4	17	9					
GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844														
04	510 #	450	-0-	-60	-0-	41	1	409	3	Y	-0-			-0-
05	527 #	454	-0-	-73	-0-	42	1	412	3	Y	-0-			-0-
06	510 #	453	-0-	-57	-0-	39	1	414	3	Y	-0-			-0-
07	477 R	477	-0-	-0-	-0-	41	1	436	3	Y	-0-			-0-
08	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	101	1	1081	3	Y	-0-			-0-
09	776 R	776	-0-	-0-	-0-	63	1	713	3	Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270														
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
05	235 R	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-			-0-
06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
08	175 R	175	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-			-0-
						17	4							
MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599														
04	240 #	47	-0-	-193	-0-	2	1	35	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
05	248 #	11	-0-	-237	-0-	7	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	124 #	50	-0-	-74	-0-	2	1	39	2	Y	8	6	1	2
						9	9							
08	93 #	24	-0-	-69	-0-	1	1	11	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
09	60 #	21	-0-	-39	-0-	9	2	12	9	Y	11	10	1	3

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
REYNOLDS 4		WELL #:		2	RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH	8153	PERF. 7665 -	7738
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-		3
05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3	Y	-0-		3
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-		3
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-		3
08	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3	Y	-0-		3
*09	180 #	122	-0-	-58	-0-	122	3	Y	-0-		3
PRICE 7											
		WELL #:		4	RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 7477 -	7719
04	180 #	121	-0-	-59	-0-	117	3	4 9 Y	4		11
05	186 #	128	-0-	-58	-0-	124	3	4 9 Y	4	7 1	8
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	116	3	4 9 Y	4	7 1	5
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	117	3	3 9 Y	3		8
08	124 #	60	-0-	-64	-0-	57	3	3 9 Y	3	8 1	3
*09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-		3
PRICE 18											
		WELL #:		2	RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7574 -	7741
04	450 #	400	-0-	-50	-0-	396	3	4 9 Y	4		14
05	465 #	418	-0-	-47	-0-	412	3	6 9 Y	5	9 1	10
06	398 R	398	-0-	-0-	-0-	394	3	4 9 Y	4	8 1	6
07	437 R	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6 9 Y	5		11
08	470 R	470	-0-	-0-	-0-	466	3	4 9 Y	4	10 1	5
*09	443 R	443	-0-	-0-	-0-	435	3	8 9 Y	7		12
REYNOLDS 4											
		WELL #:		3	RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7560 -	7712
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-		-0-
05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3	Y	-0-		-0-
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-		-0-
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-		-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
REYNOLDS 4											
		WELL #:		4	RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998	TOTAL DEPTH	8116	PERF. 7678 -	7681
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-		9
05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3	Y	-0-		9
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-		9
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-		9
08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1 9 Y	1		10
*09	249 R	249	-0-	-0-	-0-	245	3	4 9 Y	4		14
REYNOLDS 4											
		WELL #:		6	RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7632 -	7633
04	180 #	167	-0-	-13	-0-	163	3	4 9 Y	4		38
05	186 #	179	-0-	-7	-0-	173	3	6 9 Y	5	9 1	34
06	180 #	167	-0-	-13	-0-	163	3	4 9 Y	4	8 1	30
07	186 #	169	-0-	-17	-0-	163	3	6 9 Y	5		35
08	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-	11 1	24
*09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-		24
REYNOLDS 4											
		WELL #:		5	RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7518 -	7716
04	360 #	350	-0-	-10	-0-	350	3	Y	-0-		41
05	372 #	370	-0-	-2	-0-	370	3	Y	-0-		41
06	360 #	348	-0-	-12	-0-	348	3	Y	-0-		41
07	372 #	348	-0-	-24	-0-	348	3	Y	-0-		41
08	372 #	296	-0-	-76	-0-	292	3	4 9 Y	4		45
*09	360 #	277	-0-	-83	-0-	269	3	8 9 Y	7		52

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799														
STERLING 'M' FEE			WELL #:			7			RRCID -> 169500			COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
BADE, SARAH "16"			WELL #:			1			RRCID -> 169549			COMPL. DATE 07/01/1998			TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813					
04	701	R	701	-0-	-0-	-0-	699	3	2	9	Y	2							4	
05	744	R	744	-0-	-0-	-0-	740	3	4	9	Y	4			4	1			4	
06	720	#	698	-0-	-22	-0-	696	3	2	9	Y	2			3	1			3	
07	744	#	699	-0-	-45	-0-	697	3	2	9	Y	2							5	
08	744	#	723	-0-	-21	-0-	717	3	6	9	Y	5			4	1			6	
09	720	#	673	-0-	-47	-0-	661	3	12	9	Y	11							17	
REYNOLDS 4			WELL #:			7			RRCID -> 169556			COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
REYNOLDS 32			WELL #:			1			RRCID -> 169895			COMPL. DATE 08/17/1998			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692					
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	234	3	10	9	Y	9							24	
05	259	R	259	-0-	-0-	-0-	248	3	11	9	Y	10			18	1			16	
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	233	3	9	9	Y	8			16	1			8	
07	248	#	243	-0-	-5	-0-	233	3	10	9	Y	9							17	
08	248	#	171	-0-	-77	-0-	160	3	11	9	Y	10			21	1			6	
*09	240	#	167	-0-	-73	-0-	147	3	20	9	Y	18							24	
STERLING "E" FEE			WELL #:			22			RRCID -> 170179			COMPL. DATE 10/09/1998			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070					
04	266	R	266	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-							-0-	
							13	4												
05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-							-0-	
							13	4												
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	-0-							-0-	
							18	4												
07	269	R	269	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-							-0-	
							16	4												
08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-							-0-	
							22	4												
09	200	R	200	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-							-0-	
							26	4												
STERLING "F" FEE			WELL #:			4			RRCID -> 170180			COMPL. DATE 04/07/1978			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
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-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
STERLING "G" FEE		WELL #:		1	RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH		8080	PERF. 7648 -	8010			
M	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
04	433 R	94	-0-	-339	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	106 R	106	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	109 R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	109 R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
09	82 R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
STERLING "G" FEE		WELL #:		5	RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH		8225	PERF. 7688 -	8054			
04	302 R	65	-0-	-237	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	84 R	84	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
STERLING "G" FEE		WELL #:		6	RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7648 -	7984			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
STERLING "J" FEE		WELL #:		4	RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH		7920	PERF. 7510 -	7908			
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	6	6 1				1
						7	9									
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	6	6 1				1
						7	9									
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	7	8 1				-0-
						3	4	8	9							
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	10	8 1				2
						3	4	11	9							
08	156 R	156	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	8	8 1				2
						7	4	9	9							
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	11	10 1				3
						10	4	12	9							
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		8	RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH		8240	PERF. 7681 -	8060			
04	629 R	629	-0-	-0-	-0-	35	1	588	2	Y	4	3 1				1
						2	4	4	9							
05	709 R	709	-0-	-0-	-0-	112	1	593	2	Y	3	4 1				-0-
						1	4	3	9							
06	582 R	582	-0-	-0-	-0-	42	1	522	2	Y	2	2 1				-0-
						16	4	2	9							
07	558 #	135	-0-	-423	-0-	22	1	112	2	Y	1	1 1				-0-
						1	9									
08	758 R	758	-0-	-0-	-0-	119	1	600	2	Y	2	2 1				-0-
						37	4	2	9							
09	640 R	640	-0-	-0-	-0-	121	1	457	2	Y	2	2 1				-0-
						60	4	2	9							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING											
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799																
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		11	RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH		8140	PERF. 7648 - 8073								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	345 R	345	-0-	-0-	-0-		-0-		24	1	312	2	Y	-0-						-0-
									9	4										-0-
07	528 R	528	-0-	-0-	-0-		-0-		111	1	409	2	Y	-0-						-0-
									8	4										-0-
08	429 R	429	-0-	-0-	-0-		-0-		68	1	340	2	Y	-0-						-0-
									21	4										-0-
09	362 R	362	-0-	-0-	-0-		-0-		69	1	259	2	Y	-0-						-0-
									34	4										-0-
REYNOLDS 4		WELL #:		8	RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH		7975	PERF. 7557 - 7692								
04	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-									5
05	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-									5
06	240 #	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-									5
07	248 #	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-									5
08	248 #	161	-0-	-87	-0-	159	3		2	9	Y	2								7
09	240 #	151	-0-	-89	-0-	147	3		4	9	Y	4								11
REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH		7975	PERF. 7552 - 7754								
04	330 #	329	-0-	-1	-0-	327	3		2	9	Y	2								9
05	349 R	349	-0-	-0-	-0-	347	3		2	9	Y	2		4	1					7
06	330 #	328	-0-	-2	-0-	326	3		2	9	Y	2		3	1					6
07	341 #	328	-0-	-13	-0-	326	3		2	9	Y	2								8
08	341 #	268	-0-	-73	-0-	267	3		1	9	Y	1		4	1					5
*09	330 #	250	-0-	-80	-0-	246	3		4	9	Y	4								9
WESTBROOK 21		WELL #:		6	RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH		7325	PERF. 6791 - 6949								
04	270 #	230	-0-	-40	-0-	222	3		8	9	Y	7		19	1					27
05	279 #	268	-0-	-11	-0-	259	3		9	9	Y	8								35
06	270 #	262	-0-	-8	-0-	251	3		11	9	Y	10		16	1					29
07	248 #	235	-0-	-13	-0-	223	3		12	9	Y	11								40
08	279 #	258	-0-	-21	-0-	248	3		10	9	Y	9		19	1					30
09	270 #	231	-0-	-39	-0-	222	3		9	9	Y	8								38
RW FOSTER 16		WELL #:		1	RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH		7270	PERF. 6709 - 6925								
04	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-									-0-
05	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-									-0-
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-									-0-
07	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-									-0-
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-									-0-
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-									-0-
ALLEIN "A"		WELL #:		427	RRCID -> 172173		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8500	PERF. 7941 - 8375						
04	90 #	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	3	Y	-0-									-0-
05	93 #	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	Y	-0-									-0-
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	3	Y	-0-									-0-
07	93 #	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-									-0-
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	3	Y	-0-									-0-
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	Y	-0-									-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
GLASS		WELL #:		124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8016 PERF. 7747 - 7948	
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
04	240 #	223	-0-	-17	-0-		28	1	195	3	Y	-0-			-0-
05	248 #	246	-0-	-2	-0-		31	1	215	3	Y	-0-			-0-
06	242 R	242	-0-	-0-	-0-		29	1	213	3	Y	-0-			-0-
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-		30	1	221	3	Y	-0-			-0-
08	249 R	249	-0-	-0-	-0-		29	1	220	3	Y	-0-			-0-
09	260 R	260	-0-	-0-	-0-		29	1	231	3	Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #:		1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7783 - 8196	
04	300 #	275	-0-	-25	-0-		34	1	241	3	Y	-0-			-0-
05	310 #	303	-0-	-7	-0-		38	1	265	3	Y	-0-			-0-
06	300 #	299	-0-	-1	-0-		35	1	264	3	Y	-0-			-0-
07	310 R	310	-0-	-0-	-0-		36	1	274	3	Y	-0-			-0-
08	310 #	308	-0-	-2	-0-		36	1	272	3	Y	-0-			-0-
*09	320 R	320	-0-	-0-	-0-		35	1	285	3	Y	-0-			-0-

RW FOSTER 16		WELL #:		2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999				TOTAL DEPTH		7340 PERF. 6755 - 6996	
04	270 #	213	-0-	-57	-0-		213	3			Y	-0-			-0-
05	279 #	222	-0-	-57	-0-		222	3			Y	-0-			-0-
06	240 #	186	-0-	-54	-0-		186	3			Y	-0-			-0-
07	248 #	166	-0-	-82	-0-		166	3			Y	-0-			-0-
08	248 #	186	-0-	-62	-0-		186	3			Y	-0-			-0-
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-		213	3			Y	-0-			-0-

TERRY 16		WELL #:		4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999				TOTAL DEPTH		7550 PERF. 7123 - 7155	
04	240 #	194	-0-	-46	-0-		194	3			Y	-0-			-0-
05	248 #	116	-0-	-132	-0-		116	3			Y	-0-			-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-			-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-			-0-
08	217 #	7	-0-	-210	-0-		7	3			Y	-0-			-0-
09	186 R	186	-0-	-0-	-0-		186	3			Y	-0-			-0-

RW FOSTER 16		WELL #:		3		RRCID -> 174477		COMPL. DATE 09/16/1999				TOTAL DEPTH		7252 PERF. 6649 - 6896	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025															

TERRY 15		WELL #:		3		RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999				TOTAL DEPTH		7400 PERF. 6965 - 7008	
04	60 #	35	-0-	-25	-0-		35	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	12	-0-	-50	-0-		12	3			Y	-0-			-0-
06	60 #	45	-0-	-15	-0-		45	3			Y	-0-			-0-
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-		97	3			Y	-0-			-0-
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	3			Y	-0-			-0-
09	89 R	89	-0-	-0-	-0-		89	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799		WELL #: 538		RRCID -> 174494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7942 - 8238	
GLASS SOUDER																	
M	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			
04	646 R	646	-0-	-0-	-0-		36 1	2 4	608 2	Y	-0-				2		
05	763 R	763	-0-	-0-	-0-		125 1	1 4	637 2	Y	-0-				2		
06	717 R	717	-0-	-0-	-0-		51 1	1 4	647 2	Y	-0-				2		
07	965 R	965	-0-	-0-	-0-		205 1	15 4	745 2	Y	-0-				2		
08	885 R	885	-0-	-0-	-0-		144 1	44 4	697 2	Y	-0-				2		
*09	636 R	636	-0-	-0-	-0-		107 1	33 4	496 2	Y	-0-				2		

RW FOSTER 17				WELL #: 2		RRCID -> 176382		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH		7425 PERF. 6864 - 7086					
04	60 #	59	-0-	-1	-0-		59 3			Y	-0-				-0-		
05	62 #	55	-0-	-7	-0-		55 3			Y	-0-				-0-		
06	60 #	40	-0-	-20	-0-		40 3			Y	-0-				-0-		
07	62 #	35	-0-	-27	-0-		35 3			Y	-0-				-0-		
08	62 #	40	-0-	-22	-0-		40 3			Y	-0-				-0-		
09	60 #	59	-0-	-1	-0-		59 3			Y	-0-				-0-		

GLASS				WELL #: 1024		RRCID -> 176987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7788 - 8226			
04	1380 #	1299	-0-	-81	-0-		150 1	86 9	1063 3	Y	78	77	0		13		
05	1426 #	1379	-0-	-47	-0-		165 1	54 9	1160 3	Y	49	56	0		6		
06	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-		153 1	23 9	1146 3	Y	21	21	0		6		
07	1364 #	796	-0-	-568	-0-		92 1	23 9	681 3	Y	21	22	0		5		
08	1364 #	441	-0-	-923	-0-		49 1	22 9	370 3	Y	20	20	0		5		
09	1320 #	466	-0-	-854	-0-		48 1	30 9	388 3	Y	27	24	0		8		

GLASS				WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7743 - 8251			
04	593 R	593	-0-	-0-	-0-		70 1	29 9	494 3	Y	26	26	0		5		
05	650 R	650	-0-	-0-	-0-		78 1	28 9	544 3	Y	25	24	0		6		
06	621 R	621	-0-	-0-	-0-		71 1	18 9	532 3	Y	16	21	0		1		
07	597 R	597	-0-	-0-	-0-		69 1	12 9	516 3	Y	11	7	0		5		
08	604 R	604	-0-	-0-	-0-		68 1	22 9	514 3	Y	20	20	0		5		
*09	688 R	688	-0-	-0-	-0-		73 1	30 9	585 3	Y	27	24	0		8		

GLASS A				WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7855 - 8265			
04	2550 R	364	-0-	-2186	-0-		45 1		319 3	Y	-0-				-0-		
05	403 #	401	-0-	-2	-0-		50 1		351 3	Y	-0-				-0-		
06	396 R	396	-0-	-0-	-0-		47 1		349 3	Y	-0-				-0-		
07	410 R	410	-0-	-0-	-0-		48 1		362 3	Y	-0-				-0-		
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-		48 1		360 3	Y	-0-				-0-		
*09	424 R	424	-0-	-0-	-0-		47 1		377 3	Y	-0-				-0-		

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799														
GLASS "C"			WELL #:			604	RRCID -> 176994			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203				
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	
04		360 #	333	-0-	-27	-0-	-0-		41	1	292	3	Y	-0-					-0-	
05		372 #	367	-0-	-5	-0-	-0-		46	1	321	3	Y	-0-					-0-	
06		546 R	546	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	482	3	Y	-0-					-0-	
07		581 R	581	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	513	3	Y	-0-					-0-	
08		569 R	569	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	503	3	Y	-0-					-0-	
09		389 R	389	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	346	3	Y	-0-					-0-	
GLASS C			WELL #:			904	RRCID -> 176995			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199				
04		360 #	352	-0-	-8	-0-	-0-		44	1	308	3	Y	-0-					-0-	
05		389 R	389	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	340	3	Y	-0-					-0-	
06		360 #	345	-0-	-15	-0-	-0-		41	1	304	3	Y	-0-					-0-	
07		372 #	356	-0-	-16	-0-	-0-		42	1	314	3	Y	-0-					-0-	
08		372 #	353	-0-	-19	-0-	-0-		41	1	312	3	Y	-0-					-0-	
09		368 R	368	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	327	3	Y	-0-					-0-	
GLASS F			WELL #:			712	RRCID -> 176996			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132				
04		240 #	209	-0-	-31	-0-	-0-		20	1	189	3	Y	-0-					-0-	
05		248 #	191	-0-	-57	-0-	-0-		19	1	172	3	Y	-0-					-0-	
06		240 #	195	-0-	-45	-0-	-0-		18	1	177	3	Y	-0-					-0-	
07		248 #	206	-0-	-42	-0-	-0-		18	1	188	3	Y	-0-					-0-	
08		248 #	237	-0-	-11	-0-	-0-		20	1	217	3	Y	-0-					-0-	
09		245 R	245	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	225	3	Y	-0-					-0-	
GLASS "G"			WELL #:			714	RRCID -> 176997			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HILDEBRAND			WELL #:			117	RRCID -> 176998			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582				
04		270 #	185	-0-	-85	-0-	-0-		24	1	161	3	Y	-0-					-0-	
05		279 #	170	-0-	-109	-0-	-0-		24	1	146	3	Y	-0-					-0-	
06		270 #	199	-0-	-71	-0-	-0-		24	1	175	3	Y	-0-					-0-	
07		279 #	272	-0-	-7	-0-	-0-		29	1	243	3	Y	-0-					-0-	
08		279 #	211	-0-	-68	-0-	-0-		25	1	186	3	Y	-0-					-0-	
09		216 R	216	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	192	3	Y	-0-					-0-	
HILDEBRAND			WELL #:			1520	RRCID -> 176999			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906				
04		210 #	192	-0-	-18	-0-	-0-		18	1	174	3	Y	-0-					-0-	
05		217 #	187	-0-	-30	-0-	-0-		18	1	169	3	Y	-0-					-0-	
06		210 #	189	-0-	-21	-0-	-0-		17	1	172	3	Y	-0-					-0-	
07		217 #	189	-0-	-28	-0-	-0-		18	1	171	3	Y	-0-					-0-	
08		233 R	233	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	211	3	Y	-0-					-0-	
*09		209 R	209	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	190	3	Y	-0-					-0-	
RAY "A"			WELL #:			530	RRCID -> 177000			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038				
04		270 #	241	-0-	-29	-0-	-0-		22	1	219	3	Y	-0-					-0-	
05		279 #	228	-0-	-51	-0-	-0-		21	1	207	3	Y	-0-					-0-	
06		270 #	241	-0-	-29	-0-	-0-		21	1	220	3	Y	-0-					-0-	
07		248 #	239	-0-	-9	-0-	-0-		21	1	218	3	Y	-0-					-0-	
08		248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		240 #	205	-0-	-35	-0-	-0-		16	1	189	3	Y	-0-					-0-	

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799													
RAY "A"			WELL #:		1330	RRCID -> 177004		COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7436	-	8119		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	210 #	197	-0-	-13	-0-			18 1		179 3	Y	-0-					-0-	
05	217 #	186	-0-	-31	-0-			17 1		169 3	Y	-0-					-0-	
06	210 #	196	-0-	-14	-0-			17 1		179 3	Y	-0-					-0-	
07	217 #	195	-0-	-22	-0-			17 1		178 3	Y	-0-					-0-	
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					-0-	
*09	217 R	217	-0-	-0-	-0-			17 1		200 3	Y	-0-					-0-	
RAY "B"			WELL #:		103	RRCID -> 177005		COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	8380	PERF. 7753	-	8294		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
RAY "C"			WELL #:		103	RRCID -> 177007		COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	8200	PERF. 7538	-	8061		
04	270 #	248	-0-	-22	-0-			24 1		224 3	Y	-0-					2	
05	279 #	226	-0-	-53	-0-			22 1		204 3	Y	-0-					2	
06	270 #	203	-0-	-67	-0-			19 1		184 3	Y	-0-					2	
07	279 #	213	-0-	-66	-0-			19 1		194 3	Y	-0-					2	
08	279 #	245	-0-	-34	-0-			21 1		224 3	Y	-0-					2	
*09	253 R	253	-0-	-0-	-0-			21 1		232 3	Y	-0-					2	
WESTBROOK			WELL #:		508	RRCID -> 177008		COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7114	-	7998		
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-			19 1		126 3	Y	-0-					-0-	
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-			22 1		134 3	Y	-0-					-0-	
06	184 R	184	-0-	-0-	-0-			22 1		162 3	Y	-0-					-0-	
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-			27 1		224 3	Y	-0-					-0-	
08	194 R	194	-0-	-0-	-0-			23 1		171 3	Y	-0-					-0-	
09	199 R	199	-0-	-0-	-0-			22 1		177 3	Y	-0-					-0-	
RW FOSTER 16			WELL #:		4	RRCID -> 177461		COMPL. DATE	04/21/2000		TOTAL	DEPTH	7340	PERF. 6782	-	6821		
04	270 #	222	-0-	-48	-0-			220 3		2 9	Y	2	6 1				3	
05	279 #	199	-0-	-80	-0-			196 3		3 9	Y	3					6	
06	270 #	129	-0-	-141	-0-			126 3		3 9	Y	3	5 1				4	
07	248 #	115	-0-	-133	-0-			112 3		3 9	Y	3					7	
08	248 #	132	-0-	-116	-0-			129 3		3 9	Y	3	6 1				4	
09	222 R	222	-0-	-0-	-0-			219 3		3 9	Y	3					7	
BARBEE, E. E. JR.			WELL #:		9	RRCID -> 183554		COMPL. DATE	03/14/2001		TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7562	-	7766		
04	450 #	274	-0-	-176	-0-			15 1		255 2	Y	3	3 1				1	
								1 4		3 9								
05	465 #	299	-0-	-166	-0-			15 1		280 2	Y	4	4 1				1	
								4 9										
06	450 #	251	-0-	-199	-0-			12 1		232 2	Y	2	2 1				1	
								5 4		2 9								
07	465 #	221	-0-	-244	-0-			10 1		207 2	Y	3	3 1				1	
								1 4		3 9								
08	465 #	226	-0-	-239	-0-			10 1		208 2	Y	3	3 1				1	
								5 4		3 9								
09	300 #	263	-0-	-37	-0-			12 1		239 2	Y	2	2 1				1	
								10 4		2 9								

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
WESTBROOK 33		WELL #:		5	RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6645 - 6857	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONGER, F. 1		WELL #:		9	RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7292 - 7454	
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		2	RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6584 - 6664	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		1	RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6576 - 6686	
04	210 #		179	-0-	-31	-0-	175	3	4	9	Y	5
05	217 #		206	-0-	-11	-0-	203	3	3	9	Y	8
06	210 #		199	-0-	-11	-0-	195	3	4	9	Y	5
07	186 #		180	-0-	-6	-0-	174	3	6	9	Y	10
08	217 #		199	-0-	-18	-0-	193	3	6	9	Y	6
09	210 #		178	-0-	-32	-0-	175	3	3	9	Y	9

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		3	RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6646 - 6699	
04	210 #		161	-0-	-49	-0-	161	3			Y	-0-
05	217 #		190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-
06	186 R		186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-
07	186 #		166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-
08	186 #		184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-
09	180 #		161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-

RW FOSTER 16		WELL #:		5	RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934	
04	175 R		-0-	-0-	-175	-0-					Y	-0-
05	102 R		102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-
06	206 R		206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-
07	183 R		183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-
08	196 R		196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-
09	30 #		-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-

WESTBROOK 27		WELL #:		4	RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6567 - 6805	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
WESTBROOK 21		WELL #:		7	RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6751 - 6884			
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
04	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 6				WELL #:	11	RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7223 - 7395		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

F. CONGER 5				WELL #:	6	RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7309 - 7437		
04	990 #	674	-0-	-316	-0-	674	3		N	-0-			59
05	1023 #	654	-0-	-369	-0-	650	3	4 9	N	4	59 1		4
06	990 #	708	-0-	-282	-0-	700	3	8 9	N	7			11
07	1023 #	876	-0-	-147	-0-	870	3	6 9	N	5			16
08	1023 #	942	-0-	-81	-0-	936	3	6 9	N	5			21
09	803 R	803	-0-	-0-	-0-	800	3	3 9	N	3			24

RW FOSTER 23				WELL #:	1	RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6513 - 6575		
04	480 #	473	-0-	-7	-0-	464	3	9 9	Y	8	19 1		10
05	510 R	510	-0-	-0-	-0-	502	3	8 9	Y	7			17
06	480 #	472	-0-	-8	-0-	461	3	11 9	Y	10	16 1		11
07	496 #	326	-0-	-170	-0-	314	3	12 9	Y	11			22
08	496 #	380	-0-	-116	-0-	370	3	10 9	Y	9	19 1		12
09	483 R	483	-0-	-0-	-0-	474	3	9 9	Y	8			20

RW FOSTER 16				WELL #:	6	RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6742 - 6781		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TERRY 7				WELL #:	4	RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7442 - 7576		
04	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
06	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
08	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
09	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-

WESTBROOK 22				WELL #:	10	RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6558 - 6781		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. WESTBROOK 28			//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 7			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
			RRCID -> 197846			COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6788 - 7003						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	346 R	346	-0-	-0-	-0-			336 3	10 9	Y	9			11 1			4	
05	375 R	375	-0-	-0-	-0-			365 3	10 9	Y	9			11 1			2	
06	394 R	394	-0-	-0-	-0-			383 3	11 9	Y	10			6 1			6	
07	394 R	394	-0-	-0-	-0-			386 3	8 9	Y	7			9 1			4	
08	405 R	405	-0-	-0-	-0-			398 3	7 9	Y	6			8 1			2	
09	342 R	342	-0-	-0-	-0-			338 3	4 9	Y	4			4 1			2	

WESTBROOK 27			WELL #: 5			RRCID -> 200403			COMPL. DATE 12/03/2003			TOTAL DEPTH 7360			PERF. 6723 - 6931			
04	21 R	21	-0-	-0-	-0-			21 3		Y	-0-						-0-	
05	62 #	36	-0-	-26	-0-			36 3		Y	-0-						-0-	
06	60 #	42	-0-	-18	-0-			42 3		Y	-0-						-0-	
07	62 #	23	-0-	-39	-0-			23 3		Y	-0-						-0-	
08	62 #	28	-0-	-34	-0-			28 3		Y	-0-						-0-	
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-			38 3		Y	-0-						-0-	

RW FOSTER 15			WELL #: 5			RRCID -> 200406			COMPL. DATE 10/08/2003			TOTAL DEPTH 7225			PERF. 6589 - 6702			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	

STERLING "H" FEE			WELL #: 1			RRCID -> 203650			COMPL. DATE 08/19/2003			TOTAL DEPTH 8180			PERF. 7660 - 8121			
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-			10 1	190 2	Y	-0-						-0-	
								1 4										
05	188 R	188	-0-	-0-	-0-			10 1	178 2	Y	-0-						-0-	
06	188 R	188	-0-	-0-	-0-			9 1	174 2	Y	-0-						-0-	
								5 4										
07	213 R	213	-0-	-0-	-0-			10 1	200 2	Y	-0-						-0-	
								3 4										
08	205 R	205	-0-	-0-	-0-			9 1	185 2	Y	-0-						-0-	
								11 4										
09	151 R	151	-0-	-0-	-0-			7 1	130 2	Y	-0-						-0-	
								14 4										

STERLING "H" FEE			WELL #: 13			RRCID -> 203651			COMPL. DATE 02/29/2004			TOTAL DEPTH 8170			PERF. 7697 - 8085			
04	131 R	131	-0-	-0-	-0-			7 1	124 2	Y	-0-						-0-	
05	122 R	122	-0-	-0-	-0-			7 1	115 2	Y	-0-						-0-	
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-			6 1	113 2	Y	-0-						-0-	
								3 4										
07	138 R	138	-0-	-0-	-0-			6 1	130 2	Y	-0-						-0-	
								2 4										
08	133 R	133	-0-	-0-	-0-			6 1	120 2	Y	-0-						-0-	
								7 4										
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-			4 1	84 2	Y	-0-						-0-	
								9 4										

CONGR (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "I" FEE										CNTY: STERLING									
//CONT.// 20097 700 WELL #: 6										ASSOCIATED									
										49B									
										RRCID -> 203702									
										COMPL. DATE 02/06/2004									
										TOTAL DEPTH 8020									
										PERF. 7590 - 7990									
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
04		719 R	151	-0-	-568	-0-	-0-		8 1	143	2	Y	-0-						-0-
05		113 R	113	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	107	2	Y	-0-						-0-
06		115 R	115	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	106	2	Y	-0-						-0-
									3 4										
07		124 R	124	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	116	2	Y	-0-						-0-
									2 4										
08		104 R	104	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	93	2	Y	-0-						-0-
									6 4										
09		90 #	75	-0-	-15	-0-	-0-		3 1	65	2	Y	-0-						-0-
									7 4										
STERLING "H" FEE										WELL #: 6									
										RRCID -> 203714									
										COMPL. DATE 04/11/2004									
										TOTAL DEPTH 8220									
										PERF. 7666 - 8108									
04		174 R	174	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	165	2	Y	-0-						-0-
05		163 R	163	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	154	2	Y	-0-						-0-
06		163 R	163	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	151	2	Y	-0-						-0-
									4 4										
07		184 R	184	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	173	2	Y	-0-						-0-
									3 4										
08		177 R	177	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	160	2	Y	-0-						-0-
									9 4										
09		130 R	130	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	112	2	Y	-0-						-0-
									12 4										
HILDEBRAND										WELL #: 119									
										RRCID -> 203716									
										COMPL. DATE 03/25/2004									
										TOTAL DEPTH 7925									
										PERF. 7495 - 7608									
04		1140 #	978	-0-	-162	-0-	-0-		120 1	849	3	Y	8	17 1					14
									9 9										
05		1178 #	921	-0-	-257	-0-	-0-		115 1	798	3	Y	7						21
									8 9										
06		1140 #	890	-0-	-250	-0-	-0-		103 1	781	3	Y	5	16 1					10
									6 9										
07		1178 #	900	-0-	-278	-0-	-0-		107 1	780	3	Y	12						22
									13 9										
08		1178 #	897	-0-	-281	-0-	-0-		103 1	787	3	Y	6	19 1					9
									7 9										
09		990 #	859	-0-	-131	-0-	-0-		95 1	754	3	Y	9						18
									10 9										
STERLING "E" FEE										WELL #: 21									
										RRCID -> 203723									
										COMPL. DATE 01/28/2004									
										TOTAL DEPTH 8100									
										PERF. 7542 - 8024									
04		445 R	445	-0-	-0-	-0-	-0-		21 1	393	2	Y	9	9 1					1
									21 4	10 9									
05		480 R	480	-0-	-0-	-0-	-0-		24 1	426	2	Y	8	8 1					1
									21 4	9 9									
06		412 R	412	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	362	2	Y	2	3 1					-0-
									29 4	2 9									
07		443 R	443	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	395	2	Y	3	2 1					1
									26 4	3 9									
08		381 R	381	-0-	-0-	-0-	-0-		16 1	326	2	Y	3	3 1					1
									36 4	3 9									
09		415 R	415	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1	331	2	Y	8	7 1					2
									58 4	9 9									

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
STERLING "N" FEE		WELL #:		9	RRCID -> 203738	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7704 - 8047				
M	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
04	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	52 1	969 2	Y	15	16 1			2
						3 4	17 9						
05	1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	68 1	1202 2	Y	26	23 1			5
						2 4	29 9						
06	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	62 1	1192 2	Y	21	24 1			2
						27 4	23 9						
07	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	56 1	1140 2	Y	17	16 1			3
						23 4	19 9						
08	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	57 1	1162 2	Y	15	16 1			2
						68 4	17 9						
09	916 R	916	-0-	-0-	-0-	39 1	771 2	Y	12	12 1			2
						93 4	13 9						

HILDEBRAND			WELL #:		122	RRCID -> 203878	COMPL. DATE 05/25/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 7576 - 7716			
04	750 #	626	-0-	-124	-0-	76 1	540 3	Y	9	20 1			17
						10 9							
05	775 #	608	-0-	-167	-0-	75 1	524 3	Y	8				25
						9 9							
06	750 #	586	-0-	-164	-0-	67 1	513 3	Y	5	19 1			11
						6 9							
07	775 #	598	-0-	-177	-0-	70 1	514 3	Y	13				24
						14 9							
08	775 #	587	-0-	-188	-0-	67 1	513 3	Y	6	21 1			9
						7 9							
09	630 #	582	-0-	-48	-0-	64 1	508 3	Y	9				18
						10 9							

BARBEE, E. E.			WELL #:		406	RRCID -> 204150	COMPL. DATE 08/17/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7696 - 7723			
04	720 #	387	-0-	-333	-0-	386 3	1 9	Y	1				31
05	744 #	418	-0-	-326	-0-	418 3		Y	-0-				31
06	720 #	651	-0-	-69	-0-	651 3		Y	-0-				31
07	744 #	526	-0-	-218	-0-	526 3		Y	-0-				31
08	650 R	650	-0-	-0-	-0-	649 3	1 9	Y	1				32
09	660 #	366	-0-	-294	-0-	366 3		Y	-0-				32

FOSTER, R. W. 15			WELL #:		4	RRCID -> 204787	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH	7295	PERF. 6633 - 6766			
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	47 3	6 9	Y	5	13 1			6
05	62 #	36	-0-	-26	-0-	29 3	7 9	Y	6				12
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	6	10 1			8
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	7				15
08	62 #	8	-0-	-54	-0-	2 3	6 9	Y	5	12 1			8
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	47 3	7 9	Y	6				14

FOSTER, R. W. 14			WELL #:		3	RRCID -> 205514	COMPL. DATE 09/07/2004	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 6692 - 6719			
04	90 #	63	-0-	-27	-0-	63 3		Y	-0-				-0-
05	93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3		Y	-0-				-0-
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-				-0-
07	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-				-0-
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-				-0-
09	90 #	63	-0-	-27	-0-	63 3		Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
HILDEBRAND		WELL #:		132	RRCID ->		205929	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7276 - 7682
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
04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	Y	-0-	-0-
05	330 R	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	3	Y	-0-	-0-
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-	-0-
07	334 R	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	3	Y	-0-	-0-
08	411 R	411	-0-	-0-	-0-	38	1	373	3	Y	-0-	-0-
09	369 R	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	3	Y	-0-	-0-
MAHAFFEY -B-		WELL #:		510	RRCID ->		206542	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7782 - 7827
04	150 #	112	-0-	-38	-0-	112	3		Y	-0-		-0-
05	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-		-0-
06	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-		-0-
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-		-0-
08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-		-0-
09	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	3		Y	-0-		-0-
CURRY 17		WELL #:		1	RRCID ->		212563	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8137 - 8459
04	330 #	283	-0-	-47	-0-	27	1	256	3	Y	-0-	10
05	341 #	258	-0-	-83	-0-	25	1	233	3	Y	-0-	10
06	330 #	272	-0-	-58	-0-	25	1	247	3	Y	-0-	10
07	341 #	276	-0-	-65	-0-	24	1	252	3	Y	-0-	10
08	341 #	312	-0-	-29	-0-	26	1	286	3	Y	-0-	10
09	330 R	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	-0-	10
WESTBROOK		WELL #:		908	RRCID ->		213416	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	7713	PERF. 7324 - 7410
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	9	3	21	9	Y	19	70
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	11	3	14	9	Y	13	83
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	11	3	26	9	Y	24	107
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	9	3	19	9	Y	17	124
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	11	3	20	9	Y	18	142
*09	30 #	26	-0-	-4	-0-	9	3	17	9	Y	15	157
WESTBROOK 5		WELL #:		7	RRCID ->		213737	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	7713	PERF. 6971 - 7043
04	522 R	522	-0-	-0-	-0-	507	3	15	9	Y	14	14
05	539 R	539	-0-	-0-	-0-	521	3	18	9	Y	16	30
06	480 #	436	-0-	-44	-0-	436	3		Y	-0-	26 1	4
07	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	3		Y	-0-		4
08	910 R	910	-0-	-0-	-0-	910	3		Y	-0-	4 1	-0-
09	769 R	769	-0-	-0-	-0-	763	3	6	9	Y	5	5
GLASS, R. E.		WELL #:		15	RRCID ->		213820	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7222 - 7536
04	390 #	335	-0-	-55	-0-	30	1	305	3	Y	-0-	-0-
05	403 #	338	-0-	-65	-0-	31	1	307	3	Y	-0-	-0-
06	390 #	337	-0-	-53	-0-	29	1	308	3	Y	-0-	-0-
07	356 R	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-	-0-
08	880 R	880	-0-	-0-	-0-	75	1	805	3	Y	-0-	-0-
09	579 R	579	-0-	-0-	-0-	47	1	532	3	Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799										
STERLING "I" FEE			WELL #:		12	RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH		8160	PERF. 7634 - 8038		
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
04		153 R	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 2	2	Y		-0-			-0-
05		115 R	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	2	Y		-0-			-0-
06		117 R	117	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	2	Y		-0-			-0-
							3 4								
07		126 R	126	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	2	Y		-0-			-0-
							2 4								
08		105 R	105	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	2	Y		-0-			-0-
							6 4								
09		90 #	77	-0-	-13	-0-	3 1	67 2	2	Y		-0-			-0-
							7 4								

BARBEE, E.E. JR.			WELL #:		1	RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7640 - 7878		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

STERLING "E" FEE			WELL #:		10	RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH		8140	PERF. 7614 - 8082		
04		342 R	342	-0-	-0-	-0-	16 1	300 2	9	Y	9	9 1			1
							16 4	10 9							
05		370 R	370	-0-	-0-	-0-	19 1	326 2	2	Y	8	8 1			1
							16 4	9 9							
06		314 R	314	-0-	-0-	-0-	14 1	276 2	2	Y	2	3 1			-0-
							22 4	2 9							
07		340 R	340	-0-	-0-	-0-	15 1	302 2	2	Y	3	2 1			1
							20 4	3 9							
08		291 R	291	-0-	-0-	-0-	12 1	249 2	2	Y	3	3 1			1
							27 4	3 9							
09		210 #	147	-0-	-63	-0-	6 1	123 2	2	Y	1	2 1			-0-
							17 4	1 9							

CONGER 5			WELL #:		3	RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH		7682	PERF. 7008 - 7424		
04		600 #	396	-0-	-204	-0-	396 3				N	-0-			53
05		620 #	412	-0-	-208	-0-	412 3				N	-0-	53 1		-0-
06		480 #	408	-0-	-72	-0-	408 3				N	-0-			-0-
07		496 #	408	-0-	-88	-0-	408 3				N	-0-			-0-
08		496 #	427	-0-	-69	-0-	427 3				N	-0-			-0-
09		420 #	377	-0-	-43	-0-	377 3				N	-0-			-0-

CONGER 5			WELL #:		4	RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH		7662	PERF. 7034 - 7515		
04		360 #	310	-0-	-50	-0-	310 3				N	-0-			37
05		372 #	330	-0-	-42	-0-	324 3	6 9			N	5	37 1		5
06		360 #	333	-0-	-27	-0-	322 3	11 9			N	10			15
07		372 #	331	-0-	-41	-0-	325 3	6 9			N	5			20
08		372 #	346	-0-	-26	-0-	338 3	8 9			N	7			27
09		330 #	302	-0-	-28	-0-	298 3	4 9			N	4			31

CONGER 5			WELL #:		5	RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH		7775	PERF. 6983 - 7455		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73 1		23
06	H15	VIOL	-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

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
F. CONGER		WELL #:		307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		750 #	216	-0-	-534	-0-	206 3	10	9	Y	9	13 1		3
05		775 #	226	-0-	-549	-0-	226 3			Y	-0-	3 1		-0-
06		450 #	219	-0-	-231	-0-	219 3			Y	-0-			-0-
07		310 #	222	-0-	-88	-0-	222 3			Y	-0-			-0-
08		248 #	234	-0-	-14	-0-	234 3			Y	-0-			-0-
09		210 #	195	-0-	-15	-0-	195 3			Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -A-		WELL #:		2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163		
04		630 R	630	-0-	-0-	-0-	630 3			Y	-0-			30
05		1354 R	1354	-0-	-0-	-0-	1348 3	6	9	Y	5			35
06		1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1200 3	9	9	Y	8			43
07		1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1141 3	10	9	Y	9			52
08		821 R	821	-0-	-0-	-0-	814 3	7	9	Y	6	46 1		12
09		789 R	789	-0-	-0-	-0-	787 3	2	9	Y	2			14

MAHAFFEY -A-		WELL #:		3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940		
04		676 R	676	-0-	-0-	-0-	675 3	1	9	Y	1			33
05		1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1444 3	4	9	Y	4			37
06		1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1286 3	9	9	Y	8			45
07		1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1223 3	10	9	Y	9			54
08		879 R	879	-0-	-0-	-0-	872 3	7	9	Y	6	49 1		11
*09		846 R	846	-0-	-0-	-0-	844 3	2	9	Y	2			13

MAHAFFEY -A-		WELL #:		4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180		
04		960 #	-0-	-0-	-960	-0-				Y	-0-			66
05		992 #	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-			66
06		960 #	-0-	-0-	-960	-0-				Y	-0-			66
07		837 #	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			66
08		713 #	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-	66 1		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #:		203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #:		210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117		
04		150 #	114	-0-	-36	-0-	114 3			Y	-0-			-0-
05		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 3			Y	-0-			-0-
06		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238 3			Y	-0-			-0-
07		275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 3			Y	-0-			-0-
08		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 3			Y	-0-			-0-
09		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3			Y	-0-			-0-

BARBEE, E. E.		WELL #:		106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177		
04		180 #	156	-0-	-24	-0-	155 3	1	9	Y	1			14
05		232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 3			Y	-0-			14
06		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 3			Y	-0-			14
07		186 #	151	-0-	-35	-0-	151 3			Y	-0-			14
08		186 #	144	-0-	-42	-0-	144 3			Y	-0-			14
09		180 #	86	-0-	-94	-0-	86 3			Y	-0-			14

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
BARBEE, E. E.		WELL #:		206	RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH		8277	PERF. 7717 - 8217		
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
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31 3			Y	-0-			-0-
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-		34 3			Y	-0-			-0-
06	45 R	45	-0-	-0-	-0-		45 3			Y	-0-			-0-
07	52 R	52	-0-	-0-	-0-		52 3			Y	-0-			-0-
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-		36 3			Y	-0-			-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-		17 3			Y	-0-			-0-

BARBEE, E. E.		WELL #:		306	RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7713 - 8093		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #:		310	RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH		8250	PERF. 7764 - 7928		
04	120 #	92	-0-	-28	-0-		91 3	1	9	Y	1			22
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-		149 3			Y	-0-			22
06	254 R	254	-0-	-0-	-0-		254 3			Y	-0-			22
07	278 R	278	-0-	-0-	-0-		278 3			Y	-0-			22
08	264 R	264	-0-	-0-	-0-		263 3	1	9	Y	1			23
09	156 R	156	-0-	-0-	-0-		156 3			Y	-0-			23

MAHAFFEY -B-		WELL #:		410	RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7805 - 8195		
04	60 #	44	-0-	-16	-0-		44 3			Y	-0-			-0-
05	81 R	81	-0-	-0-	-0-		81 3			Y	-0-			-0-
06	137 R	137	-0-	-0-	-0-		137 3			Y	-0-			-0-
07	138 R	138	-0-	-0-	-0-		138 3			Y	-0-			-0-
08	131 R	131	-0-	-0-	-0-		131 3			Y	-0-			-0-
09	78 R	78	-0-	-0-	-0-		78 3			Y	-0-			-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		9	RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH		8205	PERF. 7681 - 8060		
04	725 R	725	-0-	-0-	-0-		40 1	671	2	Y	11	10	1	3
							2 4							
05	815 R	815	-0-	-0-	-0-		127 1	676	2	Y	10	11	1	2
							1 4							
06	682 R	682	-0-	-0-	-0-		48 1	607	2	Y	8	7	1	3
							18 4							
07	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-		223 1	824	2	Y	12	13	1	2
							17 4							
08	820 R	820	-0-	-0-	-0-		134 1	637	2	Y	6	6	1	2
							42 4							
*09	734 R	734	-0-	-0-	-0-		138 1	521	2	Y	5	5	1	2
							69 4							

STERLING 'D' FEE		WELL #:		11	RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH		8070	PERF. 7444 - 7992		
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-		6 1	60	3	Y	-0-			-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-		6 1	56	3	Y	-0-			-0-
06	60 #	59	-0-	-1	-0-		5 1	54	3	Y	-0-			-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-		5 1	52	3	Y	-0-			-0-
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-		6 1	63	3	Y	-0-			-0-
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-		6 1	59	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799															
MAHAFFEY -A- 104			WELL #:			104	RRCID -> 219467			COMPL. DATE 11/25/1981			TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7476 - 8100					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		210 #	110	-0-		-100		-0-			6 1		104 2	Y	-0-						-0-
05		217 #	111	-0-		-106		-0-			6 1		105 2	Y	-0-						-0-
06		210 #	88	-0-		-122		-0-			4 1		82 2	Y	-0-						-0-
											2 4										
07		217 #	76	-0-		-141		-0-			4 1		71 2	Y	-0-						-0-
											1 4										
08		217 #	79	-0-		-138		-0-			4 1		73 2	Y	-0-						-0-
											2 4										
09		120 #	102	-0-		-18		-0-			5 1		94 2	Y	-0-						-0-
											3 4										
STERLING "F" FEE			WELL #:			3	RRCID -> 219575			COMPL. DATE 07/10/1978			TOTAL DEPTH		7967	PERF. 7150 - 7866					
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-							-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-							-0-
GLASS			WELL #:			102	RRCID -> 219576			COMPL. DATE 04/14/1994			TOTAL DEPTH		8250	PERF. 7701 - 8090					
04		180 #	145	-0-		-35		-0-			145 2		Y	-0-							10
05		186 #	158	-0-		-28		-0-			158 2		Y	-0-							10
06		180 #	149	-0-		-31		-0-			149 2		Y	-0-							10
07		186 #	153	-0-		-33		-0-			153 2		Y	-0-							10
08		186 #	147	-0-		-39		-0-			147 2		Y	-0-							10
09		150 #	146	-0-		-4		-0-			146 2		Y	-0-							10
BROWNFIELD, V. E.			WELL #:			4	RRCID -> 219642			COMPL. DATE 12/13/1981			TOTAL DEPTH		8400	PERF. 7718 - 8086					
04		1041 R	1041	-0-		-0-		-0-			58 1		980 2	Y	-0-						-0-
											3 4										
05		1176 R	1176	-0-		-0-		-0-			186 1		988 2	Y	-0-						-0-
											2 4										
06		1016 R	1016	-0-		-0-		-0-			72 1		918 2	Y	-0-						-0-
											26 4										
07		1553 R	1553	-0-		-0-		-0-			325 1		1204 2	Y	-0-						-0-
											24 4										
08		1238 R	1238	-0-		-0-		-0-			198 1		978 2	Y	-0-						-0-
											62 4										
09		1064 R	1064	-0-		-0-		-0-			202 1		761 2	Y	-0-						-0-
											101 4										
BROWNFIELD, V. E.			WELL #:			2	RRCID -> 219643			COMPL. DATE 07/19/1981			TOTAL DEPTH		8400	PERF. 7686 - 8198					
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
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-
STERLING "J" FEE			WELL #:			11	RRCID -> 219676			COMPL. DATE 10/05/1985			TOTAL DEPTH		7980	PERF. 7459 - 7806					
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
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-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING -N- FEE			//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799 WELL #: 10			ASSOCIATED RRCID -> 219678			49B COMPL. DATE 10/08/1987			TOTAL DEPTH 8220			CNTY: STERLING PERF. 7736 - 8143			
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
04	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-			66 1	1237 2			Y	3		4 1			-0-
								4 4	3 9									
05	806 #	597	-0-	-209	-0-			32 1	562 2			Y	2		2 1			-0-
								1 4	2 9									
06	780 #	617	-0-	-163	-0-			29 1	570 2			Y	2		2 1			-0-
								16 4	2 9									
07	806 #	572	-0-	-234	-0-			26 1	533 2			Y	2		2 1			-0-
								11 4	2 9									
08	806 #	604	-0-	-202	-0-			27 1	543 2			Y	2		2 1			-0-
								32 4	2 9									
09	780 #	494	-0-	-286	-0-			21 1	429 2			Y	1		1 1			-0-
								43 4	1 9									
GLASS, R. E.																		
					WELL #: 10	RRCID -> 219686			COMPL. DATE 09/27/1985			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 7349 - 7940			
04	210 #	186	-0-	-24	-0-			17 1	169 3			Y	-0-					-0-
05	217 #	187	-0-	-30	-0-			17 1	170 3			Y	-0-					-0-
06	210 #	187	-0-	-23	-0-			16 1	171 3			Y	-0-					-0-
07	197 R	197	-0-	-0-	-0-			17 1	180 3			Y	-0-					-0-
08	488 R	488	-0-	-0-	-0-			42 1	446 3			Y	-0-					-0-
09	320 R	320	-0-	-0-	-0-			26 1	294 3			Y	-0-					-0-
GLASS, R. E.																		
					WELL #: 11	RRCID -> 219689			COMPL. DATE 10/06/1985			TOTAL DEPTH 8030			PERF. 7339 - 7946			
04	300 #	268	-0-	-32	-0-			24 1	244 3			Y	-0-					-0-
05	310 #	271	-0-	-39	-0-			25 1	246 3			Y	-0-					-0-
06	300 #	270	-0-	-30	-0-			23 1	247 3			Y	-0-					-0-
07	285 R	285	-0-	-0-	-0-			25 1	260 3			Y	-0-					-0-
08	704 R	704	-0-	-0-	-0-			60 1	644 3			Y	-0-					-0-
09	463 R	463	-0-	-0-	-0-			38 1	425 3			Y	-0-					-0-
GLASS, R. E.																		
					WELL #: 12	RRCID -> 219691			COMPL. DATE 10/19/1985			TOTAL DEPTH 7940			PERF. 7295 - 7898			
04	570 #	500	-0-	-70	-0-			45 1	455 3			Y	-0-					-0-
05	589 #	505	-0-	-84	-0-			47 1	458 3			Y	-0-					-0-
06	570 #	504	-0-	-66	-0-			43 1	461 3			Y	-0-					-0-
07	531 R	531	-0-	-0-	-0-			46 1	485 3			Y	-0-					-0-
08	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-			111 1	1183 3			Y	-0-					-0-
09	772 R	772	-0-	-0-	-0-			63 1	709 3			Y	-0-					-0-
GLASS, R. E.																		
					WELL #: 14	RRCID -> 219837			COMPL. DATE 08/23/1987			TOTAL DEPTH 8030			PERF. 7304 - 7910			
04	180 #	156	-0-	-24	-0-			14 1	142 3			Y	-0-					-0-
05	186 #	158	-0-	-28	-0-			15 1	143 3			Y	-0-					-0-
06	180 #	157	-0-	-23	-0-			13 1	144 3			Y	-0-					-0-
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-			14 1	151 3			Y	-0-					-0-
08	411 R	411	-0-	-0-	-0-			35 1	376 3			Y	-0-					-0-
09	270 R	270	-0-	-0-	-0-			22 1	248 3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
GLASS, FRANK 16		WELL #:		1	RRCID -> 221217	COMPL. DATE 07/03/1984	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8052	-	8452		
M	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
04	390 #	343	-0-	-47	-0-	31 1	298 3	Y	13	13 0			-0-
						14 9							
05	403 #	281	-0-	-122	-0-	26 1	241 3	Y	13	12 0			1
						14 9							
06	390 #	300	-0-	-90	-0-	26 1	263 3	Y	10	11 0			-0-
						11 9							
07	403 #	299	-0-	-104	-0-	25 1	262 3	Y	11	11 0			-0-
						12 9							
08	403 #	329	-0-	-74	-0-	27 1	291 3	Y	10	10 0			-0-
						11 9							
*09	330 #	224	-0-	-106	-0-	17 1	192 3	Y	14	12 0			2
						15 9							

GLASS, FRANK 16		WELL #:		4	RRCID -> 221224	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 8089	-	8256		
04	390 #	244	-0-	-146	-0-	23 1	221 3	Y	-0-				74
05	403 #	378	-0-	-25	-0-	37 1	340 3	Y	1				75
						1 9							
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	35 1	353 3	Y	3				78
						3 9							
07	403 R	403	-0-	-0-	-0-	34 1	347 3	Y	20	86 1			12
						22 9							
08	459 R	459	-0-	-0-	-0-	38 1	418 3	Y	3				15
						3 9							
09	492 R	492	-0-	-0-	-0-	39 1	451 3	Y	2				17
						2 9							

F. CONGER 6		WELL #:		2	RRCID -> 221227	COMPL. DATE 02/25/1975	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6752	-	6791		
04	420 #	335	-0-	-85	-0-	329 3	6 9	Y	5				89
05	434 #	354	-0-	-80	-0-	343 3	11 9	Y	10	67 1			32
06	420 #	353	-0-	-67	-0-	342 3	11 9	Y	10				42
07	403 #	355	-0-	-48	-0-	344 3	11 9	Y	10				52
08	403 #	367	-0-	-36	-0-	358 3	9 9	Y	8				60
09	360 #	324	-0-	-36	-0-	316 3	8 9	Y	7				67

F. CONGER 6		WELL #:		9	RRCID -> 221238	COMPL. DATE 11/09/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7207	-	7355		
04	360 #	296	-0-	-64	-0-	293 3	3 9	Y	3				40
05	372 #	312	-0-	-60	-0-	306 3	6 9	Y	5	27 1			18
06	360 #	313	-0-	-47	-0-	305 3	8 9	Y	7				25
07	372 #	313	-0-	-59	-0-	307 3	6 9	Y	5				30
08	341 #	325	-0-	-16	-0-	319 3	6 9	Y	5				35
09	300 #	284	-0-	-16	-0-	281 3	3 9	Y	3				38

F. CONGER 6		WELL #:		10	RRCID -> 221241	COMPL. DATE 09/29/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6950	-	7442		
04	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612 3		Y	-0-				-0-
05	722 R	722	-0-	-0-	-0-	722 3		Y	-0-				-0-
06	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719 3		Y	-0-				-0-
07	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724 3		Y	-0-				-0-
08	753 R	753	-0-	-0-	-0-	753 3		Y	-0-				-0-
09	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664 3		Y	-0-				-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GRIGSBY "10"				//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 2				ASSOCIATED RRCID -> 225764				49B COMPL. DATE 07/02/2005				CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920			
M 0	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
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-	

TERRY 18					WELL #:	6	RRCID ->	225769	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7329	-	7630			
04	180 #	141	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-	
05	186 #	174	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-	
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-	
07	186 #	148	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-	
08	186 #	154	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-	
09	180 #	136	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-	

STERLING 'Q' FEE					WELL #:	6	RRCID ->	226765	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7330	-	7500			
04	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9	1028	3	Y	3	3	0			-0-	
05	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107 1	1 9	1024	3	Y	1	1	0			-0-	
06	1020 #	400	-0-	-620	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	361	3	Y	3	3	0			-0-	
07	1054 #	699	-0-	-355	-0-	-0-	-0-	64 3	1 9	632	3	Y	3	3	0			-0-	
08	1054 #	933	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	86 1	1 9	846	3	Y	1	1	0			-0-	
09	1020 #	666	-0-	-354	-0-	-0-	-0-	60 1	1	606	3	Y	-0-					-0-	

TERRY 18					WELL #:	2	RRCID ->	234806	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7155	-	7538			
04	300 #	245	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	241	3	4	9	Y	4	4	1			2	
05	310 #	251	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	247	3	4	9	Y	4	5	1			1	
06	300 #	209	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	206	3	3	9	Y	3	2	1			2	
07	310 #	174	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	170	3	4	9	Y	4	4	1			2	
08	279 #	179	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	177	3	2	9	Y	2	3	1			1	
09	240 #	158	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1			1	

STERLING "E" FEE					WELL #:	11	RRCID ->	237126	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	7590	-	8074			
04	378 R	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18 18	1 4	342	2	Y	-0-					-0-	
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21 18	1 4	371	2	Y	-0-					-0-	
06	357 R	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16 26	1 4	315	2	Y	-0-					-0-	
07	384 R	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17 23	1 4	344	2	Y	-0-					-0-	
08	329 R	329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14 31	1 4	284	2	Y	-0-					-0-	
09	285 R	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12 37	1 4	236	2	Y	-0-					-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
GLASS		WELL #:		101	RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH		8350	PERF. 8021 - 8142				
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
04	210 #	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					10
05	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					10
06	210 #	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					10
07	217 #	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					10
08	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					10
09	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					10
GLASS		WELL #:		103	RRCID -> 241681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8200	PERF. 7757 - 7991		
04	270 #	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-					10
05	279 #	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					10
06	270 #	241	-0-	-29	-0-	241	2			Y	-0-					10
07	279 #	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					10
08	279 #	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					10
09	240 #	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					10
GLASS, R. E.		WELL #:		7	RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH		8010	PERF. 7378 - 7977				
04	510 #	461	-0-	-49	-0-	42	1	419	3	Y	-0-					4
05	527 #	465	-0-	-62	-0-	43	1	422	3	Y	-0-					4
06	510 #	464	-0-	-46	-0-	40	1	424	3	Y	-0-					4
07	488 R	488	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	-0-					4
08	1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	104	1	1106	3	Y	-0-					4
09	794 R	794	-0-	-0-	-0-	64	1	730	3	Y	-0-					4
REYNOLDS 3A		WELL #:		1	RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH		7650	PERF. 7296 - 7593				
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					42
05	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					42
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					42
07	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					42
08	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					42
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					42
REYNOLDS 3A		WELL #:		4	RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH		8150	PERF. 7482 - 7705				
04	300 #	280	-0-	-20	-0-	280	3			Y	-0-					74
05	310 #	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					74
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					74
07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					74
08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					74
09	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					74
REYNOLDS 3A		WELL #:		5	RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7463 - 7716				
04	420 #	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-					22
05	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					22
06	420 #	417	-0-	-3	-0-	417	3			Y	-0-					22
07	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					22
08	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					22
09	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					22

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
BROWNFIELD, V.E.		WELL #:		7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098			
M	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	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
04	819 R	819	-0-	-0-	-0-	46 1	762 2	Y	8	7 1					2
						2 4	9 9								
05	925 R	925	-0-	-0-	-0-	147 1	768 2	Y	7	7 1					2
						2 4	8 9								
06	782 R	782	-0-	-0-	-0-	55 1	702 2	Y	5	5 1					2
						19 4	6 9								
07	651 #	430	-0-	-221	-0-	116 1	311 2	Y	3	3 1					2
						3 9									
08	969 R	969	-0-	-0-	-0-	157 1	759 2	Y	4	4 1					2
						49 4	4 9								
*09	815 R	815	-0-	-0-	-0-	159 1	572 2	Y	4	4 1					2
						80 4	4 9								

REYNOLDS 3A		WELL #:		8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539 - 7754			
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-						-0-
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-						-0-
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-						-0-
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-						-0-
08	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-						-0-
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-						-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7458 - 7724			
04	120 #	116	-0-	-4	-0-	116 3		Y	-0-						9
05	124 #	123	-0-	-1	-0-	123 3		Y	-0-						9
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	116 3		Y	-0-						9
07	124 #	116	-0-	-8	-0-	116 3		Y	-0-						9
08	124 #	119	-0-	-5	-0-	119 3		Y	-0-						9
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110 3		Y	-0-						9

REYNOLDS 3A		WELL #:		10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7738 - 7578			
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	117 3		Y	-0-						2
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-						2
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	116 3		Y	-0-						2
07	124 #	116	-0-	-8	-0-	116 3		Y	-0-						2
08	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-						2
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-						2

REYNOLDS 3A		WELL #:		6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7524 - 7734			
04	120 #	118	-0-	-2	-0-	117 3	1 9	Y	1						9
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	124 3	1 9	Y	1			1 1			9
06	120 #	117	-0-	-3	-0-	117 3		Y	-0-			1 1			8
07	124 #	118	-0-	-6	-0-	117 3	1 9	Y	1						9
08	124 #	107	-0-	-17	-0-	107 3		Y	-0-			1 1			8
09	120 #	98	-0-	-22	-0-	98 3		Y	-0-						8

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "L" FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #:			20097 700 108799 6		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
						RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH		8030 PERF. 7287 - 7844						
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
04	240 #	101	-0-	-139	-0-			9 1	84 3			Y	7	5 0				2
05	248 #	93	-0-	-155	-0-			8 1	78 3			Y	6	7 0				1
06	150 #	104	-0-	-46	-0-			9 1	86 3			Y	8	8 0				1
07	155 #	122	-0-	-33	-0-			11 1	104 3			Y	6	6 0				1
08	140 R	140	-0-	-0-	-0-			12 1	122 3			Y	5	4 0				2
09	131 R	131	-0-	-0-	-0-			11 1	113 3			Y	6	5 0				3
BADE -B-			WELL #:			217	RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7302 - 7897					
04	90 #	87	-0-	-3	-0-			5 1	82 3			Y	-0-					-0-
05	93 #	89	-0-	-4	-0-			5 1	84 3			Y	-0-					-0-
06	90 #	87	-0-	-3	-0-			5 1	82 3			Y	-0-					-0-
07	93 #	87	-0-	-6	-0-			5 1	82 3			Y	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-					-0-
09	90 #	56	-0-	-34	-0-			3 1	53 3			Y	-0-					-0-
CAMPBELL			WELL #:			415	RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7020 - 7894					
04	90 #	87	-0-	-3	-0-			5 1	82 3			Y	-0-					-0-
05	93 #	89	-0-	-4	-0-			5 1	84 3			Y	-0-					-0-
06	90 #	87	-0-	-3	-0-			5 1	82 3			Y	-0-					-0-
07	93 #	87	-0-	-6	-0-			5 1	82 3			Y	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-							Y	-0-					-0-
STAR MAHAFFEY			WELL #:			2	RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7739 - 8236					
04	360 #	345	-0-	-15	-0-			344 3	1 9			Y	1					18
05	372 #	329	-0-	-43	-0-			323 3	6 9			Y	5					23
06	360 #	309	-0-	-51	-0-			306 3	3 9			Y	3					26
07	372 #	300	-0-	-72	-0-			296 3	4 9			Y	4					30
08	372 #	232	-0-	-140	-0-			228 3	4 9			Y	4					34
09	360 #	164	-0-	-196	-0-			162 3	2 9			Y	2					36
STERLING Q FEE			WELL #:			2	RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH		7750 PERF. 7105 - 7735					
04	371 R	371	-0-	-0-	-0-			34 1	334 3			Y	3	3 0				1
05	363 R	363	-0-	-0-	-0-			34 1	328 3			Y	1	1 0				1
06	330 #	132	-0-	-198	-0-			12 1	117 3			Y	3	3 0				1
07	341 #	229	-0-	-112	-0-			21 1	205 3			Y	3	3 0				1
08	341 #	304	-0-	-37	-0-			28 1	275 3			Y	1	1 0				1
*09	330 #	217	-0-	-113	-0-			20 1	197 3			Y	-0-					1

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
STERLING "D" FEE		WELL #:		7	RRCID -> 271795		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH		7920 PERF. 7346 - 7901		
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
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	15 1	29 9	151 3	Y	26	25 0		4
05	186 #	184	-0-	-2	-0-	15 1	29 9	140 3	Y	26	25 0		5
06	180 #	168	-0-	-12	-0-	13 1	21 9	134 3	Y	19	20 0		4
07	186 #	166	-0-	-20	-0-	13 1	23 9	130 3	Y	21	21 0		4
08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	16 1	22 9	156 3	Y	20	20 0		4
09	191 R	191	-0-	-0-	-0-	14 1	29 9	148 3	Y	26	23 0		7

STERLING "D" FEE		WELL #:		5	RRCID -> 271796		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH		8130 PERF. 7426 - 8028		
04	379 R	379	-0-	-0-	-0-	31 1	42 9	306 3	Y	38	37 0		6
05	359 R	359	-0-	-0-	-0-	30 1	43 9	286 3	Y	39	37 0		8
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	28 1	32 9	275 3	Y	29	30 0		7
07	341 #	327	-0-	-14	-0-	27 1	33 9	267 3	Y	30	32 0		5
08	381 R	381	-0-	-0-	-0-	32 1	30 9	319 3	Y	27	27 0		5
09	367 R	367	-0-	-0-	-0-	30 1	36 9	301 3	Y	33	29 0		9

STERLING "D" FEE		WELL #:		4	RRCID -> 271798		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7460 - 7968		
04	90 #	83	-0-	-7	-0-	8 1	7 1	75 3	Y	-0-			-0-
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	7 1	7 1	70 3	Y	-0-			-0-
06	90 #	74	-0-	-16	-0-	7 1	7 1	67 3	Y	-0-			-0-
07	93 #	72	-0-	-21	-0-	7 1	7 1	65 3	Y	-0-			-0-
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	8 1	7 1	78 3	Y	-0-			-0-
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	7 1	7 1	74 3	Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		4	RRCID -> 272640		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH		8230 PERF. 7702 - 8196		
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	10 1	1 4	190 2	N	-0-			-0-
05	188 R	188	-0-	-0-	-0-	10 1	9 1	178 2	N	-0-			-0-
06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	9 1	5 4	174 2	N	-0-			-0-
07	213 R	213	-0-	-0-	-0-	10 1	3 4	200 2	N	-0-			-0-
08	205 R	205	-0-	-0-	-0-	9 1	11 4	185 2	N	-0-			-0-
09	151 R	151	-0-	-0-	-0-	7 1	14 4	130 2	N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
STERLING "G" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH		8110 PERF. 7683 - 8047					
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
04		68 R	68	-0-	-0-	-0-		3 1	65 2	Y		-0-			-0-
05		74 R	74	-0-	-0-	-0-		4 1	70 2	Y		-0-			-0-
06		78 R	78	-0-	-0-	-0-		4 1	72 2	Y		-0-			-0-
								2 4							
07		80 R	80	-0-	-0-	-0-		4 1	75 2	Y		-0-			-0-
								1 4							
08		81 R	81	-0-	-0-	-0-		4 1	73 2	Y		-0-			-0-
								4 4							
09		62 R	62	-0-	-0-	-0-		3 1	54 2	Y		-0-			-0-
								5 4							
STERLING "G" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7669 - 8044					
04		366 R	366	-0-	-0-	-0-		18 1	341 2	Y		5	5 1		1
								1 4	6 9						
05		395 R	395	-0-	-0-	-0-		21 1	366 2	Y		6	6 1		1
								1 4	7 9						
06		413 R	413	-0-	-0-	-0-		19 1	376 2	Y		7	7 1		1
								10 4	8 9						
07		425 R	425	-0-	-0-	-0-		19 1	390 2	Y		7	7 1		1
								8 4	8 9						
08		425 R	425	-0-	-0-	-0-		19 1	377 2	Y		6	6 1		1
								22 4	7 9						
09		326 R	326	-0-	-0-	-0-		14 1	279 2	Y		6	5 1		2
								26 4	7 9						
MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH		8456 PERF. 7937 - 8276					
04		240 #	220	-0-	-20	-0-		203 3	17 9	N		15			44
05		248 #	216	-0-	-32	-0-		207 3	9 9	N		8			52
06		240 #	188	-0-	-52	-0-		184 3	4 9	N		4	45 1		11
07		248 #	183	-0-	-65	-0-		181 3	2 9	N		2			13
08		248 #	182	-0-	-66	-0-		178 3	4 9	N		4			17
09		210 #	12	-0-	-198	-0-		12 3		N		-0-			17
MARGARET		WELL #: 213		RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7075 - 7895					
04		875 R	875	-0-	-0-	-0-		45 1	707 3	Y		112	86 0		39
								123 9							
05		1063 R	1063	-0-	-0-	-0-		49 1	770 3	Y		222	214 0		47
								244 9							
06		996 R	996	-0-	-0-	-0-		43 1	744 3	Y		190	191 0		46
								209 9							
07		1005 R	1005	-0-	-0-	-0-		44 1	750 3	Y		192	199 0		39
								211 9							
08		933 R	933	-0-	-0-	-0-		40 1	726 3	Y		152	178 0		13
								167 9							
*09		794 R	794	-0-	-0-	-0-		38 1	717 3	Y		35	35 0		13
								39 9							
WESTBROOK -5-		WELL #: 3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH		7550 PERF. 7324 - 7416					
04		150 #	127	-0-	-23	-0-		127 3		Y		-0-			-0-
05		155 #	149	-0-	-6	-0-		149 3		Y		-0-			-0-
06		150 #	144	-0-	-6	-0-		144 3		Y		-0-			-0-
07		155 #	128	-0-	-27	-0-		128 3		Y		-0-			-0-
08		155 #	142	-0-	-13	-0-		142 3		Y		-0-			-0-
09		150 #	127	-0-	-23	-0-		127 3		Y		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799						
STERLING "H" FEE		WELL #:		16	RRCID -> 278951	COMPL. DATE 10/10/1985	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7686	- 8114
M	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
04	106 R	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	Y	-0-	-0-
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	Y	-0-	-0-
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	Y	-0-	-0-
						3 4				
07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	5 1	107 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
08	109 R	109	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	Y	-0-	-0-
						6 4				
09	80 R	80	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y	-0-	-0-
						7 4				
STERLING-N-FEE		WELL #:		4	RRCID -> 279306	COMPL. DATE 03/22/1982	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7756	- 8162
04	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	56 1	1044 2	Y	26	26 1
						4 4	29 9			
05	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	73 1	1294 2	Y	16	14 1
						2 4	18 9			
06	1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	68 1	1310 2	Y	12	14 1
						36 4	13 9			
07	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	63 1	1299 2	Y	12	11 1
						28 4	13 9			
08	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	62 1	1250 2	Y	9	10 1
						73 4	10 9			
*09	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	51 1	1015 2	Y	8	8 1
						101 4	9 9			
MAHAFFEY -B-		WELL #:		110	RRCID -> 279398	COMPL. DATE 12/13/1981	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7642	- 8155
04	60 #	38	-0-	-22	-0-	38 3		Y	-0-	-0-
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 3		Y	-0-	-0-
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-	-0-
07	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-	-0-
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-	-0-
09	60 #	41	-0-	-19	-0-	41 3		Y	-0-	-0-
BADE		WELL #:		2	RRCID -> 280068	COMPL. DATE 12/14/1978	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7230	- 7941
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
STAR MAHAFFEY		WELL #:		1	RRCID -> 280193	COMPL. DATE 08/25/1985	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 7758	- 7920
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
EDMONDSON B		WELL #:		132	RRCID -> 280449	COMPL. DATE 10/13/1997	TOTAL DEPTH	9008	PERF. 8142	- 8496
04	150 #	142	-0-	-8	-0-	20 1	122 3	Y	-0-	-0-
05	155 #	132	-0-	-23	-0-	19 1	113 3	Y	-0-	-0-
06	150 #	140	-0-	-10	-0-	21 1	119 3	Y	-0-	-0-
07	155 #	144	-0-	-11	-0-	21 1	123 3	Y	-0-	-0-
08	163 R	163	-0-	-0-	-0-	23 1	140 3	Y	-0-	-0-
09	150 #	147	-0-	-3	-0-	21 1	126 3	Y	-0-	-0-

CONGR (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "I" FEE													CNTY: STERLING			
//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799 WELL #: 5													ASSOCIATED 49B			
RRCID -> 281153													COMPL. DATE 08/02/2016			
TOTAL DEPTH 8105													PERF. 7636 - 8026			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		813 R	170	-0-	-643	-0-	9 1	161	2	Y	-0-					-0-
05		128 R	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121	2	Y	-0-					-0-
06		129 R	129	-0-	-0-	-0-	6 1	120	2	Y	-0-					-0-
							3 4									
07		139 R	139	-0-	-0-	-0-	6 1	130	2	Y	-0-					-0-
							3 4									
08		116 R	116	-0-	-0-	-0-	5 1	104	2	Y	-0-					-0-
							7 4									
09		90 #	86	-0-	-4	-0-	4 1	74	2	Y	-0-					-0-
							8 4									
STERLING "I" FEE													WELL #: 14			
RRCID -> 281248													COMPL. DATE 08/02/2016			
TOTAL DEPTH 8100													PERF. 7624 - 7993			
04		125 R	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119	2	Y	-0-					-0-
05		107 R	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101	2	Y	-0-					-0-
06		102 R	102	-0-	-0-	-0-	5 1	94	2	Y	-0-					-0-
							3 4									
07		229 R	229	-0-	-0-	-0-	11 1	215	2	Y	-0-					-0-
							3 4									
08		95 R	95	-0-	-0-	-0-	4 1	86	2	Y	-0-					-0-
							5 4									
09		92 R	92	-0-	-0-	-0-	4 1	79	2	Y	-0-					-0-
							9 4									
STERLING-N-FEE													WELL #: 7			
RRCID -> 281317													COMPL. DATE 08/02/2016			
TOTAL DEPTH 8225													PERF. 7740 - 8178			
04		90 #	80	-0-	-10	-0-	4 1	76	2	Y	-0-					-0-
05		193 R	193	-0-	-0-	-0-	10 1	183	2	Y	-0-					-0-
06		200 R	200	-0-	-0-	-0-	10 1	185	2	Y	-0-					-0-
							5 4									
07		197 R	197	-0-	-0-	-0-	9 1	184	2	Y	-0-					-0-
							4 4									
08		196 R	196	-0-	-0-	-0-	9 1	177	2	Y	-0-					-0-
							10 4									
09		164 R	164	-0-	-0-	-0-	7 1	143	2	Y	-0-					-0-
							14 4									
STERLING-N-FEE													WELL #: 8			
RRCID -> 281318													COMPL. DATE 08/02/2016			
TOTAL DEPTH 8230													PERF. 7740 - 8078			
04		605 R	605	-0-	-0-	-0-	29 1	542	2	Y	29	30	1			3
							2 4	32	9							
05		725 R	725	-0-	-0-	-0-	36 1	640	2	Y	44	39	1			8
							1 4	48	9							
06		740 R	740	-0-	-0-	-0-	33 1	648	2	Y	37	42	1			3
							18 4	41	9							
07		725 R	725	-0-	-0-	-0-	31 1	643	2	Y	34	32	1			5
							14 4	37	9							
08		715 R	715	-0-	-0-	-0-	30 1	619	2	Y	27	29	1			3
							36 4	30	9							
*09		602 R	602	-0-	-0-	-0-	25 1	502	2	Y	23	23	1			3
							50 4	25	9							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING-N-FEE		WELL #: 3		RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7814 - 8239				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	990 R	990	-0-	-0-	-0-	49 1	913 2	26 9	2	Y	24	24 1		3
05	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	61 1	1088 2	40 9	2	Y	36	33 1		6
06	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	57 1	1106 2	34 9	2	Y	31	35 1		2
07	1196 R	1196	-0-	-0-	-0-	28 4	1089 2	31 9	2	Y	28	26 1		4
08	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	53 1	1082 2	25 9	2	Y	23	25 1		2
*09	983 R	983	-0-	-0-	-0-	64 4	839 2	21 9	2	Y	19	19 1		2
						42 1								
						81 4								
STERLING-N-FEE														
		WELL #: 2		RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7812 - 8187				
04	300 #	18	-0-	-282	-0-	1 1	17 2	41 2	2	Y	-0-			-0-
05	310 #	43	-0-	-267	-0-	2 1	41 2	42 2	2	Y	-0-			-0-
06	300 #	45	-0-	-255	-0-	2 1	42 2			Y	-0-			-0-
						1 4								
07	310 #	44	-0-	-266	-0-	2 1	41 2			Y	-0-			-0-
						1 4								
08	44 R	44	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2			Y	-0-			-0-
						2 4								
09	60 #	37	-0-	-23	-0-	2 1	32 2			Y	-0-			-0-
						3 4								
STERLING "D" FEE														
		WELL #: 6		RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7466 - 7998				
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 3	56 3	3	Y	-0-			-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 3	54 3	3	Y	-0-			-0-
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	5 1	54 3	52 3	3	Y	-0-			-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	5 1	52 3	63 3	3	Y	-0-			-0-
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 3	59 3	3	Y	-0-			-0-
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3			Y	-0-			-0-
STERLING "D" FEE														
		WELL #: 8		RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7496 - 8048				
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 3	56 3	3	Y	-0-			-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 3	54 3	3	Y	-0-			-0-
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	5 1	54 3	52 3	3	Y	-0-			-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	5 1	52 3	63 3	3	Y	-0-			-0-
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 3	59 3	3	Y	-0-			-0-
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3			Y	-0-			-0-
STERLING "J" FEE														
		WELL #: 10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7528 - 7942				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING "E" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5232 - 7778			
M	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
04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	11 1	210 2	Y	-0-				-0-
						11 4							
05	252 R	252	-0-	-0-	-0-	13 1	228 2	Y	-0-				-0-
						11 4							
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	10 1	193 2	Y	-0-				-0-
						16 4							
07	235 R	235	-0-	-0-	-0-	10 1	211 2	Y	-0-				-0-
						14 4							
08	202 R	202	-0-	-0-	-0-	9 1	174 2	Y	-0-				-0-
						19 4							
09	175 R	175	-0-	-0-	-0-	7 1	145 2	Y	-0-				-0-
						23 4							
L. FOSTER-4-													
		WELL #: 3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7449 - 7594			
04	660 #	594	-0-	-66	-0-	583 3	11 9	Y	10				100
05	682 #	634	-0-	-48	-0-	617 3	17 9	Y	15				115
06	616 R	616	-0-	-0-	-0-	581 3	35 9	Y	32				147
07	669 R	669	-0-	-0-	-0-	638 3	31 9	Y	28				175
08	689 R	689	-0-	-0-	-0-	664 3	25 9	Y	23	153 1			45
*09	630 #	626	-0-	-4	-0-	612 3	14 9	Y	13				58
RAY "C"													
		WELL #: 403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7545 - 8052			
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	15 1	143 3	Y	-0-				-0-
05	186 #	144	-0-	-42	-0-	14 1	130 3	Y	-0-				-0-
06	180 #	148	-0-	-32	-0-	14 1	134 3	Y	-0-				-0-
07	186 #	150	-0-	-36	-0-	13 1	137 3	Y	-0-				-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-				-0-
09	150 #	73	-0-	-77	-0-	6 1	67 3	Y	-0-				-0-
WESTBROOK -32-													
		WELL #: 12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6935 - 7091			
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	78 3	7 9	Y	6	7 1			3
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	81 3	6 9	Y	5	7 1			1
06	90 #	87	-0-	-3	-0-	81 3	6 9	Y	5	3 1			3
07	93 #	86	-0-	-7	-0-	82 3	4 9	Y	4	5 1			2
08	93 #	89	-0-	-4	-0-	85 3	4 9	Y	4	5 1			1
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	75 3	3 9	Y	3	3 1			1
L. FOSTER-4-													
		WELL #: 4		RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7308 - 7620			
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-				149
05	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-				149
06	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-				149
07	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-				149
08	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-				149
09	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-				149
GLASS F													
		WELL #: 212		RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7693 - 8146			
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 3	Y	-0-				-0-
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	6 1	51 3	Y	-0-				-0-
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	5 1	53 3	Y	-0-				-0-
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	5 1	56 3	Y	-0-				-0-
08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	Y	-0-				-0-
09	76 R	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
GLASS F		WELL #:		812	RRCID -> 281793		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7690	- 8106
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
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	Y	-0-	-0-
05	62 #	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-	-0-
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-	-0-
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-	-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-	-0-
09	51 R	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-	-0-

GLASS F		WELL #:		912	RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7739	- 8154
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	11	1	99	3	Y	-0-	-0-
05	124 #	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	Y	-0-	-0-
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	9	1	93	3	Y	-0-	-0-
07	124 #	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	Y	-0-	-0-
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-	-0-
09	132 R	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-	-0-

GLASS F		WELL #:		1112	RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7658	- 8121
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	Y	-0-	-0-
05	93 #	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	Y	-0-	-0-
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	Y	-0-	-0-
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	Y	-0-	-0-
08	93 #	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-	-0-
*09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-	-0-

RAY "B"		WELL #:		203	RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7654	- 8106
04	601 R	601	-0-	-0-	-0-	57	1	544	3	Y	-0-	-0-
05	620 #	549	-0-	-71	-0-	54	1	495	3	Y	-0-	-0-
06	660 #	206	-0-	-454	-0-	19	1	187	3	Y	-0-	-0-
07	682 #	193	-0-	-489	-0-	17	1	176	3	Y	-0-	-0-
08	682 #	223	-0-	-459	-0-	19	1	204	3	Y	-0-	-0-
09	600 #	231	-0-	-369	-0-	19	1	212	3	Y	-0-	-0-

RAY "B"		WELL #:		603	RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7595	- 8101
04	300 #	262	-0-	-38	-0-	25	1	237	3	Y	-0-	-0-
05	310 #	239	-0-	-71	-0-	24	1	215	3	Y	-0-	-0-
06	300 #	191	-0-	-109	-0-	18	1	173	3	Y	-0-	-0-
07	279 #	198	-0-	-81	-0-	18	1	180	3	Y	-0-	-0-
08	279 #	227	-0-	-52	-0-	19	1	208	3	Y	-0-	-0-
09	270 #	235	-0-	-35	-0-	19	1	216	3	Y	-0-	-0-

REYNOLDS		WELL #:		211	RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6983	- 7892
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
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-

REYNOLDS		WELL #:		111	RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7044	- 7788
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
GLASS F		WELL #:		1612	RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7642	- 8205
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GLASS "C"		WELL #:		504	RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH	8390	PERF. 7747	- 8283
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	14	1	103 3	Y	-0-		-0-
05	129 R	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113 3	Y	-0-		-0-
06	120 #	99	-0-	-21	-0-	12	1	87 3	Y	-0-		-0-
07	124 #	101	-0-	-23	-0-	12	1	89 3	Y	-0-		-0-
08	124 #	100	-0-	-24	-0-	12	1	88 3	Y	-0-		-0-
09	120 #	105	-0-	-15	-0-	12	1	93 3	Y	-0-		-0-

GLASS F		WELL #:		1212	RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7640	- 8143
04	360 #	325	-0-	-35	-0-	31	1	294 3	Y	-0-		-0-
05	372 #	296	-0-	-76	-0-	29	1	267 3	Y	-0-		-0-
06	360 #	302	-0-	-58	-0-	28	1	274 3	Y	-0-		-0-
07	372 #	319	-0-	-53	-0-	28	1	291 3	Y	-0-		-0-
08	372 #	368	-0-	-4	-0-	31	1	337 3	Y	-0-		-0-
*09	381 R	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350 3	Y	-0-		-0-

GLASS F		WELL #:		1312	RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7648	- 8139
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56 3	Y	-0-		-0-
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	6	1	51 3	Y	-0-		-0-
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	5	1	53 3	Y	-0-		-0-
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	5	1	56 3	Y	-0-		-0-
08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65 3	Y	-0-		-0-
*09	73 R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67 3	Y	-0-		-0-

GLASS F		WELL #:		1412	RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7636	- 8119
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	11	1	101 3	Y	-0-		-0-
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	10	1	92 3	Y	-0-		-0-
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	10	1	95 3	Y	-0-		-0-
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	10	1	100 3	Y	-0-		-0-
08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116 3	Y	-0-		-0-
*09	132 R	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121 3	Y	-0-		-0-

GLASS F		WELL #:		1512	RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7647	- 8156
04	180 #	152	-0-	-28	-0-	14	1	138 3	Y	-0-		-0-
05	186 #	140	-0-	-46	-0-	14	1	126 3	Y	-0-		-0-
06	180 #	142	-0-	-38	-0-	13	1	129 3	Y	-0-		-0-
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	13	1	137 3	Y	-0-		-0-
08	173 R	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158 3	Y	-0-		-0-
*09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165 3	Y	-0-		-0-

GLASS F		WELL #:		1712	RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7644	- 8167
04	120 #	98	-0-	-22	-0-	9	1	89 3	Y	-0-		-0-
05	124 #	90	-0-	-34	-0-	9	1	81 3	Y	-0-		-0-
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	8	1	83 3	Y	-0-		-0-
07	124 #	97	-0-	-27	-0-	9	1	88 3	Y	-0-		-0-
08	124 #	111	-0-	-13	-0-	9	1	102 3	Y	-0-		-0-
*09	115 R	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. RAY "B"			//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 403			ASSOCIATED RRCID -> 281808			49B COMPL. DATE 04/30/1993			CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085			
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
04	90 #	71	-0-	-19	-0-		7	1	64	3	Y	-0-			-0-
05	93 #	64	-0-	-29	-0-		6	1	58	3	Y	-0-			-0-
06	90 #	34	-0-	-56	-0-		3	1	31	3	Y	-0-			-0-
07	93 #	34	-0-	-59	-0-		3	1	31	3	Y	-0-			-0-
08	93 #	39	-0-	-54	-0-		3	1	36	3	Y	-0-			-0-
09	60 #	40	-0-	-20	-0-		3	1	37	3	Y	-0-			-0-

GLASS "C"			WELL #: 304			RRCID -> 281812			COMPL. DATE 03/17/1980			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170			
04	210 #	196	-0-	-14	-0-		24	1	172	3	Y	-0-			-0-
05	217 #	216	-0-	-1	-0-		27	1	189	3	Y	-0-			-0-
06	210 #	202	-0-	-8	-0-		24	1	178	3	Y	-0-			-0-
07	217 #	208	-0-	-9	-0-		24	1	184	3	Y	-0-			-0-
08	217 #	207	-0-	-10	-0-		24	1	183	3	Y	-0-			-0-
09	216 R	216	-0-	-0-	-0-		24	1	192	3	Y	-0-			-0-

RAY "B"			WELL #: 303			RRCID -> 281813			COMPL. DATE 03/10/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135			
04	210 #	185	-0-	-25	-0-		18	1	167	3	Y	-0-			-0-
05	217 #	169	-0-	-48	-0-		17	1	152	3	Y	-0-			-0-
06	210 #	195	-0-	-15	-0-		18	1	177	3	Y	-0-			-0-
07	217 #	208	-0-	-9	-0-		19	1	189	3	Y	-0-			-0-
08	238 R	238	-0-	-0-	-0-		20	1	218	3	Y	-0-			-0-
09	247 R	247	-0-	-0-	-0-		20	1	227	3	Y	-0-			-0-

STERLING "E" FEE			WELL #: 12			RRCID -> 281896			COMPL. DATE 09/02/1982			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059			
04	318 R	318	-0-	-0-	-0-		14	1	267	2	Y	21	22	1	5
							14	4	23	9					
05	345 R	345	-0-	-0-	-0-		16	1	290	2	Y	23	21	1	7
							14	4	25	9					
06	285 R	285	-0-	-0-	-0-		13	1	246	2	Y	5	8	1	4
							20	4	6	9					
07	307 R	307	-0-	-0-	-0-		13	1	269	2	Y	6	6	1	4
							18	4	7	9					
08	266 R	266	-0-	-0-	-0-		11	1	222	2	Y	8	7	1	5
							24	4	9	9					
*09	241 R	241	-0-	-0-	-0-		9	1	185	2	Y	16	14	1	7
							29	4	18	9					

STERLING-N-FEE			WELL #: 1			RRCID -> 281975			COMPL. DATE 02/01/2017			TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094			
04	180 #	146	-0-	-34	-0-		7	1	139	2	Y	-0-			-0-
05	354 R	354	-0-	-0-	-0-		19	1	334	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	364 R	364	-0-	-0-	-0-		17	1	338	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
07	358 R	358	-0-	-0-	-0-		16	1	335	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
08	358 R	358	-0-	-0-	-0-		16	1	323	2	Y	-0-			-0-
							19	4							
09	301 R	301	-0-	-0-	-0-		13	1	262	2	Y	-0-			-0-
							26	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
L. FOSTER-4-		WELL #:		7	RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH		7975 PERF. 7517 - 7667			
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
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			38
05	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-			38
06	180 #	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-			38
07	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-			38
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			38
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			38

GLASS "B"		WELL #:		822	RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH		8375 PERF. 7725 - 8221			
04	179 R	179	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	Y	24	23	0	4
						26	9							
05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	21	1	148	3	Y	22	21	0	5
						24	9							
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	20	1	147	3	Y	18	19	0	4
						20	9							
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	20	1	152	3	Y	20	20	0	4
						22	9							
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	19	1	149	3	Y	17	17	0	4
						19	9							
09	159 R	159	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	22	19	0	7
						24	9							

ALLEIN "A"		WELL #:		3628	RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH		8560 PERF. 8002 - 8333			
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-			-0-
05	52 R	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-			-0-
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-			-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-			-0-
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-			-0-
*09	81 R	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-			-0-

GRIGSBY		WELL #:		1614	RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7809 - 8259			
04	180 #	172	-0-	-8	-0-	21	1	151	3	Y	-0-			-0-
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	Y	-0-			-0-
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	Y	-0-			-0-
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	Y	-0-			-0-
08	192 R	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	Y	-0-			-0-
*09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	3	Y	-0-			-0-

GRIGSBY, MATTIE		WELL #:		5	RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH		8325 PERF. 7779 - 7949			
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	14	1	138	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
05	186 #	133	-0-	-53	-0-	12	1	115	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
06	180 #	154	-0-	-26	-0-	14	1	136	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
07	155 #	141	-0-	-14	-0-	12	1	125	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
09	273 R	273	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	Y	6	5	0	2
						7	9							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
REYNOLDS 3A		WELL #:		7	RRCID -> 290895		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7501 - 7728		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-		-0-
05		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-		-0-
06		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-		-0-
07		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-		-0-
08		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-		-0-
09		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-		-0-
BADE		WELL #:		515	RRCID -> 295160		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7071 - 7777		
04		150 #	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	3	Y	-0-	-0-
05		155 #	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	3	Y	-0-	-0-
06		150 #	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	3	Y	-0-	-0-
07		155 #	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	3	Y	-0-	-0-
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
09		150 #	66	-0-	-84	-0-	3	1	63	3	Y	-0-	-0-
BADE		WELL #:		415	RRCID -> 295167		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7212 - 7967		
04		210 #	203	-0-	-7	-0-	12	1	191	3	Y	-0-	-0-
05		217 #	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	3	Y	-0-	-0-
06		210 #	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	3	Y	-0-	-0-
07		217 #	202	-0-	-15	-0-	11	1	191	3	Y	-0-	-0-
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
09		210 #	115	-0-	-95	-0-	6	1	109	3	Y	-0-	-0-
CURRY 17		WELL #:		2	RRCID -> 295178		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH	8778	PERF. 8191 - 8506		
04		0 W	185	-0-	185	16608	18	1	167	3	N	-0-	5
05		0 W	162	-0-	162	16770	16	1	146	3	N	-0-	5
06		0 W	161	-0-	161	16931	15	1	146	3	N	-0-	5
07		0 W	173	-0-	173	17104	15	1	158	3	N	-0-	5
08		0 W	205	-0-	205	17309	17	1	188	3	N	-0-	5
*09		0 W	202	-0-	202	17511	16	1	186	3	N	-0-	5
REYNOLDS -3-		WELL #:		4	RRCID -> 295179		COMPL. DATE 04/11/1982		TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7888 - 7902		
04		480 #	467	-0-	-13	-0-	467	3		Y	-0-		95
05		496 #	494	-0-	-2	-0-	494	3		Y	-0-		95
06		480 #	465	-0-	-15	-0-	465	3		Y	-0-		95
07		511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-		95
08		532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3		Y	-0-		95
09		490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	3		Y	-0-		95
REYNOLDS -3-		WELL #:		6	RRCID -> 295185		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7153 - 7264		
04		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-
05		175 R	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	N	2	2
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
07		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-	2
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	2
09		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	2
REYNOLDS -2-		WELL #:		2	RRCID -> 295201		COMPL. DATE 06/21/1989		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7385 - 7638		
04		356 R	356	-0-	-0-	-0-	350	3	6	9	N	5	150
05		371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-	150
06		362 R	362	-0-	-0-	-0-	349	3	13	9	N	12	162
07		391 R	391	-0-	-0-	-0-	383	3	8	9	N	7	169
08		399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-	169
09		369 R	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	N	1	170

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
REYNOLDS -2-		WELL #:		1	RRCID -> 295213		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7457 - 7572					
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
04	472 R	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4	9	N	4					100
05	499 R	499	-0-	-0-	-0-	496	3	3	9	N	3					103
06	475 R	475	-0-	-0-	-0-	467	3	8	9	N	7					110
07	490 R	490	-0-	-0-	-0-	466	3	24	9	N	22					132
08	607 R	607	-0-	-0-	-0-	587	3	20	9	N	18	127	1			23
09	542 R	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1					24
REYNOLDS -2-		WELL #:		7	RRCID -> 295218		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7434 - 7679					
04	240 #	234	-0-	-6	-0-	233	3	1	9	N	1					25
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	N	1					26
06	240 #	234	-0-	-6	-0-	233	3	1	9	N	1					27
07	248 #	239	-0-	-9	-0-	233	3	6	9	N	5					32
08	270 R	270	-0-	-0-	-0-	266	3	4	9	N	4	31	1			5
09	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					5
FLINT		WELL #:		424	RRCID -> 295219		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7610 - 8185					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FLINT		WELL #:		524	RRCID -> 295220		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7552 - 7937					
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	155 #	140	-0-	-15	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	150 #	142	-0-	-8	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	155 #	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	175 R	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
REYNOLDS -3-		WELL #:		2	RRCID -> 295221		COMPL. DATE 01/11/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7275 - 7848					
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
09	120 #	61	-0-	-59	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
FLINT		WELL #:		624	RRCID -> 295223		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7843 - 7956					
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	54 R	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	48 R	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
FLINT		WELL #:		724		RRCID -> 295224		COMPL. DATE 10/28/1989		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7628 - 7989		
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
04	300 #	116	-0-	-184	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			-0-
05	310 #	143	-0-	-167	-0-	7	1	136	2	Y	-0-			-0-
06	300 #	112	-0-	-188	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	248 #	97	-0-	-151	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	155 #	101	-0-	-54	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	150 #	133	-0-	-17	-0-	6	1	123	2	Y	-0-			-0-
						4	4							

FLINT		WELL #:		824		RRCID -> 295225		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH		8700 PERF. 7580 - 8025		
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	6	1	54	3	Y	-0-			-0-
05	93 #	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
06	90 #	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
07	93 #	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
08	82 R	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-			-0-
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-			-0-

REYNOLDS -3-		WELL #:		5		RRCID -> 295226		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7264 - 7326		
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REYNOLDS -2-		WELL #:		3		RRCID -> 295253		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7520 - 7626		
04	0 W	233	-0-	233	4685	233	3			N	-0-			42
05	0 W	247	-0-	247	4932	247	3			N	-0-			42
06	0 W	233	-0-	233	5165	233	3			N	-0-			42
07	0 W	256	-0-	256	5421	256	3			N	-0-			42
08	0 W	266	-0-	266	5687	266	3			N	-0-			42
09	0 W	245	-0-	245	5932	245	3			N	-0-			42

REYNOLDS -2-		WELL #:		4		RRCID -> 295254		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7362 - 7456		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

REYNOLDS -3-		WELL #:		1		RRCID -> 295256		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7704 - 7718		
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-			24
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			24
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-			24
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-			24
08	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			24
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			24

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
REYNOLDS -3-		WELL #:		3	RRCID -> 295259		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH		7890	PERF. 7220 - 7406				
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
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
COMSTOCK ENERGY, LLC				170037												
TERRY, I. W.				WELL #:		107	RRCID -> 081773		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH		8020	PERF. 7359 - 7455		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING ENERGY RESOURCES				465526												
FOSTER 18				WELL #:		1	RRCID -> 064973		COMPL. DATE 04/24/1975		TOTAL DEPTH		8600	PERF. N/A		
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					8
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					8
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					8
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					8
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					8
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					8
FOSTER 18				WELL #:		3	RRCID -> 095314		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH		7299	PERF. 6982 - 7158		
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					186
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	N	1					187
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					188
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					189
08	93 #	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	N	1					190
09	120 #	92	-0-	-28	-0-	91	2	1	9	N	1					191
FOSTER 18				WELL #:		18D	RRCID -> 149108		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH		7242	PERF. 6946 - 7019		
04	300 #	261	-0-	-39	-0-	261	2			Y	-0-					86
05	310 #	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					86
06	300 #	242	-0-	-58	-0-	242	2			Y	-0-					86
07	310 #	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-					86
08	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					86
09	270 #	243	-0-	-27	-0-	243	2			Y	-0-					86
POGO-GRIGSBY				WELL #:		1	RRCID -> 283117		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH		9530	PERF. 7935 - 8283		
04	570 #	136	-0-	-434	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	589 #	320	-0-	-269	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	540 #	350	-0-	-190	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	558 #	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	558 #	297	-0-	-261	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING					
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526									
POGO-GRIGSBY		WELL #:		2	RRCID -> 283118		COMPL. DATE 03/18/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7942	-	8317	
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
04	480 #	195	-0-	-285	-0-	195	2		N	-0-			-0-
05	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
06	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
07	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
08	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
09	480 #	426	-0-	-54	-0-	426	2		N	-0-			-0-
RAYDEN FOSTER				695567									
		WELL #:		108 U	RRCID -> 081735		COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 7125	-	7804	
04	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	3		N	-0-			141
05	248 #	196	-0-	-52	-0-	196	3		N	-0-			141
06	240 #	184	-0-	-56	-0-	184	3		N	-0-			141
07	248 #	173	-0-	-75	-0-	173	3		N	-0-			141
08	248 #	172	-0-	-76	-0-	172	3		N	-0-			141
09	210 #	158	-0-	-52	-0-	158	3		N	-0-			141
SIANA OIL & GAS FOSTER, R. T. 20				779259									
		WELL #:		1 U	RRCID -> 065905		COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF. N/A			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
STEWART 20				WELL #:	1	RRCID -> 076644		COMPL. DATE 05/15/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
BROWNFIELD 14				WELL #:	1	RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7357	-	7384
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MCENTIRE				WELL #:	3501	RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7222	-	7374
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2

CONGER (PENNN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259											
TERRY 17		WELL #:		1	RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6806	-	8698			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
MCENTIRE 26		WELL #:		2601	RRCID -> 253818		COMPL. DATE 06/13/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7047	-	7351			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT			-0-
MCENTIRE -C-		WELL #:		2	RRCID -> 263987		COMPL. DATE 07/21/1982	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7357	-	7588			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MCENTIRE -C-		WELL #:		1	RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7300	-	7474			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-
MCENTIRE 26		WELL #:		3	RRCID -> 272551		COMPL. DATE 06/28/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6998	-	7348			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
TALL DUNE RESOURCES, LLC				835525											
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		2	RRCID -> 069697		COMPL. DATE 01/17/1977	TOTAL DEPTH	8712	PERF. N/A					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.//		835525											
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		2C	RRCID -> 071245		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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
FOSTER, R. T. 20															
		WELL #:		3	RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6973 - 7474				
04	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	2	1	27	3	Y	-0-			11
05	DLQ	G-10	30	-0-	30	59	2	1	28	3	Y	-0-			11
06		80 R	21	-0-	-59	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			11
07		21 R	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			11
08		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			11
09		30 #	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			11
FOSTER, R. T. 20															
		WELL #:		4	RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7070 - 7262				
04	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	1	1	29	3	Y	-0-			12
05	DLQ	G-10	31	-0-	31	61	2	1	29	3	Y	-0-			12
06		82 R	21	-0-	-61	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			12
07		22 R	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			12
08		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			12
09		30 #	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			12
FOSTER, R. T. 17															
		WELL #:		4	RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 6947 - 7165				
04	DLQ	G-10	34	-0-	34	34	2	1	32	3	Y	-0-			7
05	DLQ	G-10	34	-0-	34	68	2	1	32	3	Y	-0-			7
06		92 R	24	-0-	-68	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			7
*07		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			7
08		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-			7
09		30 #	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			7
FOSTER, R. T. 17															
		WELL #:		1703	RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 6906 - 7145				
04		35 R	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			9
05		36 R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			9
06		30 #	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-			9
07		31 #	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-			9
08		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			9
09		30 #	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-			9
FOSTER, R. T. 20															
		WELL #:		5	RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6971 - 7098				
04	DLQ	G-10	33	-0-	33	33	2	1	31	3	Y	-0-			2
05	DLQ	G-10	34	-0-	34	67	2	1	32	3	Y	-0-			2
06		90 R	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			2
07		23 R	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			2
08		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			2
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			2
FOSTER, R. T. 17															
		WELL #:		1	RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6947 - 8489				
04		38 R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			8
05		38 R	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			8
06		30 #	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-			8
07		31 #	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-			8
08		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			8
09		30 #	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-			8

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TALL DUNE RESOURCES, LLC				//CONT.//		835525										
FOSTER, R. T. 20				WELL #:		6	RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6992 - 7226			
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
04	DLQ	G-10		37	-0-	37		37	2 1	35 3	Y		-0-			9
05	DLQ	G-10		38	-0-	38	75		2 1	36 3	Y		-0-			9
06		101 R		26	-0-	-75	-0-		1 1	25 3	Y		-0-			9
07		27 R		27	-0-	-0-	-0-		2 1	25 3	Y		-0-			9
08		31 #		27	-0-	-4	-0-		27 3		Y		-0-			9
09		30 #		26	-0-	-4	-0-		2 1	24 3	Y		-0-			9
FOSTER, R. T. 20				WELL #:		7	RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7056 - 7138			
04	36	R		36	-0-	-0-	-0-		2 1	34 3	N		-0-			10
05	36	R		36	-0-	-0-	-0-		2 1	34 3	N		-0-			10
06	30	#		-0-	-0-	-30	-0-				N		-0-			10
07	31	#		25	-0-	-6	-0-		1 1	24 3	N		-0-			10
08	31	#		26	-0-	-5	-0-		26 3		N		-0-			10
09	30	#		25	-0-	-5	-0-		2 1	23 3	N		-0-			10
WHISKEY CHUTE				WELL #:		1	RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 7282 - 7484			
04	1	#		-0-	-0-	-1	-0-				N		-0-			29
05	1	#		-0-	-0-	-1	-0-				N		-0-			29
06	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			29
07	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			29
08	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			29
09	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			29
TREK RESOURCES, INC.				WELL #:		867578	RRCID -> 172595		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7263 - 7966			
BADE						1										
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
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-
HMH-LAURIE				WELL #:		1	RRCID -> 216796		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7194 - 7880			
04	12	R		12	-0-	-0-	-0-		12 3		N		-0-			106
05	10	#		-0-	-0-	-10	-0-				N		-0-			106
06	11	#		-0-	-0-	-11	-0-				N		-0-			106
07	12	R		12	-0-	-0-	-0-		12 3		N		-0-			106
08	12	#		11	-0-	-1	-0-		11 3		N		-0-			106
09	12	#		9	-0-	-3	-0-		9 3		N		-0-			106
FLINT ESTATE				WELL #:		17	RRCID -> 216938		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7584 - 7989			
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
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-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578														
BADE		WELL #:		2	RRCID -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7247 - 7955							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04		481 R	481	-0-	-0-	-0-	473	3	8	9	N	7					137	
05		495 R	495	-0-	-0-	-0-	486	3	9	9	N	8					145	
06		493 R	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6	9	N	5					150	
07		496 #	471	-0-	-25	-0-	465	3	6	9	N	5					155	
08		496 #	438	-0-	-58	-0-	434	3	4	9	N	4					159	
09		480 #	399	-0-	-81	-0-	382	3	17	9	N	15					174	
FLINT ESTATE -C-				WELL #:		7	RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH		8117 PERF. 7694 - 8000					
04		390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-	
05		494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-	
06		360 #	258	-0-	-102	-0-	258	3			N	-0-					-0-	
07		403 #	246	-0-	-157	-0-	246	3			N	-0-					-0-	
08		403 #	249	-0-	-154	-0-	249	3			N	-0-					-0-	
09		390 #	225	-0-	-165	-0-	225	3			N	-0-					-0-	
FLINT ESTATE -C-				WELL #:		8	RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH		8116 PERF. 7615 - 7940					
04		390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-	
05		494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-	
06		360 #	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					-0-	
07		372 #	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-	
08		372 #	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-	
09		360 #	226	-0-	-134	-0-	226	3			N	-0-					-0-	
FOSTER "B-23"				WELL #:		2	RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7042 - 7741					
04		240 #	85	-0-	-155	-0-	85	3			N	-0-					134	
05		124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					134	
06		120 #	36	-0-	-84	-0-	36	3			N	-0-					134	
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-124				N	-0-					134	
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-124				N	-0-					134	
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-90				N	-0-					134	
FLINT ESTATE				WELL #:		14	RRCID -> 231144		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8280 PERF. 7577 - 8000			
04		416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-	
05		527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-	
06		550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-	
07		523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-	
08		531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-	
09		480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-	
FLINT ESTATE				WELL #:		16	RRCID -> 231145		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7649 - 8086			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
FLINT ESTATE				WELL #:		18	RRCID -> 231146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7613 - 7971			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		15	RRCID ->	231148	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7616 - 7920	
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
04	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402 3			N	-0-			31
05	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 3			N	-0-			31
06	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533 3			N	-0-			31
07	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507 3			N	-0-			31
08	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514 3			N	-0-			31
09	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465 3			N	-0-			31
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19	RRCID ->	231149	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8150	PERF. 7613 - 8005	
04	450 #	209	-0-	-241	-0-	209 3			N	-0-			-0-
05	434 #	265	-0-	-169	-0-	265 3			N	-0-			-0-
06	390 #	277	-0-	-113	-0-	277 3			N	-0-			-0-
07	403 #	263	-0-	-140	-0-	263 3			N	-0-			-0-
08	403 #	267	-0-	-136	-0-	267 3			N	-0-			-0-
09	270 #	241	-0-	-29	-0-	241 3			N	-0-			-0-
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	231151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8188	PERF. 7749 - 8016	
04	90 #	47	-0-	-43	-0-	47 3			N	-0-			-0-
05	93 #	49	-0-	-44	-0-	49 3			N	-0-			-0-
06	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 3			N	-0-			-0-
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3			N	-0-			-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3			N	-0-			-0-
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45 3			N	-0-			-0-
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID ->	231152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7633 - 8155	
04	180 #	79	-0-	-101	-0-	79 3			N	-0-			177
05	155 #	101	-0-	-54	-0-	101 3			N	-0-			177
06	150 #	105	-0-	-45	-0-	105 3			N	-0-			177
07	155 #	99	-0-	-56	-0-	99 3			N	-0-			177
08	155 #	101	-0-	-54	-0-	101 3			N	-0-			177
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	91 3			N	-0-			177
REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID ->	231167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7906	PERF. 7094 - 7752	
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54 3			N	-0-			218
05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-			218
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-			218
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-			218
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3			N	-0-			218
09	60 #	39	-0-	-21	-0-	39 3			N	-0-			218
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	268192	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL	DEPTH	8100	PERF. 7776 - 8012	
04	90 #	46	-0-	-44	-0-	46 3			Y	-0-			14
05	93 #	49	-0-	-44	-0-	49 3			Y	-0-			14
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 3			Y	-0-			14
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3			Y	-0-			14
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3			Y	-0-			14
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45 3			Y	-0-			14
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	268199	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7648 - 8137	
04	90 #	47	-0-	-43	-0-	47 3			Y	-0-			15
05	93 #	50	-0-	-43	-0-	50 3			Y	-0-			15
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 3			Y	-0-			15
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3			Y	-0-			15
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3			Y	-0-			15
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45 3			Y	-0-			15

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578												
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		4		RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7659 -		7898		
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
04		210 #	89	-0-	-121	-0-	89 3				Y	-0-				14
05		186 #	113	-0-	-73	-0-	113 3				Y	-0-				14
06		180 #	118	-0-	-62	-0-	118 3				Y	-0-				14
07		155 #	112	-0-	-43	-0-	112 3				Y	-0-				14
08		155 #	114	-0-	-41	-0-	114 3				Y	-0-				14
09		120 #	103	-0-	-17	-0-	103 3				Y	-0-				14
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		3		RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7592 -		7825		
04		210 #	89	-0-	-121	-0-	89 3				Y	-0-				15
05		186 #	113	-0-	-73	-0-	113 3				Y	-0-				15
06		180 #	118	-0-	-62	-0-	118 3				Y	-0-				15
07		155 #	112	-0-	-43	-0-	112 3				Y	-0-				15
08		155 #	114	-0-	-41	-0-	114 3				Y	-0-				15
09		120 #	103	-0-	-17	-0-	103 3				Y	-0-				15
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		5		RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH		8159 PERF. 7669 -		8024		
04		210 #	89	-0-	-121	-0-	89 3				Y	-0-				13
05		186 #	113	-0-	-73	-0-	113 3				Y	-0-				13
06		180 #	118	-0-	-62	-0-	118 3				Y	-0-				13
07		155 #	112	-0-	-43	-0-	112 3				Y	-0-				13
08		155 #	114	-0-	-41	-0-	114 3				Y	-0-				13
09		120 #	103	-0-	-17	-0-	103 3				Y	-0-				13
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		6		RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH		8113 PERF. 7567 -		7859		
04		210 #	89	-0-	-121	-0-	89 3				Y	-0-				16
05		186 #	113	-0-	-73	-0-	113 3				Y	-0-				16
06		180 #	118	-0-	-62	-0-	118 3				Y	-0-				16
07		155 #	112	-0-	-43	-0-	112 3				Y	-0-				16
08		155 #	114	-0-	-41	-0-	114 3				Y	-0-				16
09		120 #	103	-0-	-17	-0-	103 3				Y	-0-				16
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9		RRCID -> 276507		COMPL. DATE 06/18/1983		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7600 -		7936		
04		420 #	209	-0-	-211	-0-	209 3				N	-0-				-0-
05		434 #	265	-0-	-169	-0-	265 3				N	-0-				-0-
06		390 #	277	-0-	-113	-0-	277 3				N	-0-				-0-
07		403 #	263	-0-	-140	-0-	263 3				N	-0-				-0-
08		403 #	267	-0-	-136	-0-	267 3				N	-0-				-0-
09		270 #	241	-0-	-29	-0-	241 3				N	-0-				-0-
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11		RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7592 -		7860		
04		210 #	89	-0-	-121	-0-	89 3				Y	-0-				18
05		186 #	113	-0-	-73	-0-	113 3				Y	-0-				18
06		180 #	118	-0-	-62	-0-	118 3				Y	-0-				18
07		155 #	112	-0-	-43	-0-	112 3				Y	-0-				18
08		155 #	114	-0-	-41	-0-	114 3				Y	-0-				18
09		120 #	103	-0-	-17	-0-	103 3				Y	-0-				18
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13		RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7595 -		7860		
04		210 #	89	-0-	-121	-0-	89 3				Y	-0-				-0-
05		186 #	113	-0-	-73	-0-	113 3				Y	-0-				-0-
06		180 #	118	-0-	-62	-0-	118 3				Y	-0-				-0-
07		186 #	112	-0-	-74	-0-	112 3				Y	-0-				-0-
08		155 #	114	-0-	-41	-0-	114 3				Y	-0-				-0-
09		120 #	103	-0-	-17	-0-	103 3				Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578											
CHEVRON		WELL #:		3		RRCID -> 279562		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7233 - 7837			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
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

CHEVRON		WELL #:		1		RRCID -> 279563		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 19916		PERF. 7218 - 8014			
04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-			86
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			86
06	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			86
07	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-			86
08	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-			86
09	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-			86

CHEVRON		WELL #:		2		RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7420 - 7956			
04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			86
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			86
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-			86
07	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-			86
08	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-			86
09	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-			86

CHEVRON		WELL #:		4		RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 7662 - 8098			
04	270	#	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-			165
05	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-			165
06	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			165
07	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-			165
08	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-			165
09	270	#	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	-0-			165

FLINT ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7521 - 7873			
04	990	#	451	-0-	-539	-0-	451	3			Y	-0-			-0-
05	961	#	572	-0-	-389	-0-	572	3			Y	-0-			-0-
06	840	#	598	-0-	-242	-0-	598	3			Y	-0-			-0-
07	868	#	569	-0-	-299	-0-	569	3			Y	-0-			-0-
08	868	#	576	-0-	-292	-0-	576	3			Y	-0-			-0-
09	600	#	521	-0-	-79	-0-	521	3			Y	-0-			-0-

FLINT ESTATE		WELL #:		12		RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7570 - 7691			
04	990	#	451	-0-	-539	-0-	451	3			Y	-0-			-0-
05	961	#	571	-0-	-390	-0-	571	3			Y	-0-			-0-
06	840	#	597	-0-	-243	-0-	597	3			Y	-0-			-0-
07	868	#	568	-0-	-300	-0-	568	3			Y	-0-			-0-
08	868	#	577	-0-	-291	-0-	577	3			Y	-0-			-0-
09	600	#	521	-0-	-79	-0-	521	3			Y	-0-			-0-

MARGARET		WELL #:		4		RRCID -> 279568		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 6905 - 7602			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
MARGARET		WELL #:		3	RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6979 - 7578			
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
04	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 3				Y	-0-			127
05	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 3				Y	-0-			127
06	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 3				Y	-0-			127
07	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492 3				Y	-0-			127
08	465 #	456	-0-	-9	-0-	456 3				Y	-0-	70 1		57
09	450 #	424	-0-	-26	-0-	424 3				Y	-0-			57

FLINT ESTATE -B-				WELL #:	10	RRCID -> 279634		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 8076		
04	210 #	89	-0-	-121	-0-	89 3				Y	-0-			35
05	186 #	113	-0-	-73	-0-	113 3				Y	-0-			35
06	180 #	118	-0-	-62	-0-	118 3				Y	-0-			35
07	155 #	112	-0-	-43	-0-	112 3				Y	-0-			35
08	155 #	114	-0-	-41	-0-	114 3				Y	-0-			35
09	120 #	103	-0-	-17	-0-	103 3				Y	-0-			35

FLINT ESTATE -A-				WELL #:	3	RRCID -> 279750		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7712 - 8195		
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47 3				Y	-0-			21
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3				Y	-0-			21
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 3				Y	-0-			21
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3				Y	-0-			21
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3				Y	-0-			21
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45 3				Y	-0-			21

FLINT ESTATE -A-				WELL #:	5	RRCID -> 279755		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7702 - 8008		
04	90 #	47	-0-	-43	-0-	47 3				Y	-0-			20
05	93 #	50	-0-	-43	-0-	50 3				Y	-0-			20
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 3				Y	-0-			20
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3				Y	-0-			20
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3				Y	-0-			20
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45 3				Y	-0-			20

FLINT ESTATE -A-				WELL #:	6	RRCID -> 279769		COMPL. DATE 10/18/1988		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 7714 - 7988		
04	90 #	47	-0-	-43	-0-	47 3				Y	-0-			19
05	93 #	50	-0-	-43	-0-	50 3				Y	-0-			19
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 3				Y	-0-			19
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3				Y	-0-			19
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3				Y	-0-			19
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45 3				Y	-0-			19

MARGARET				WELL #:	1	RRCID -> 279770		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 6999 - 7578		
04	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 3				Y	-0-			128
05	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 3				Y	-0-			128
06	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 3				Y	-0-			128
07	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492 3				Y	-0-			128
08	465 #	456	-0-	-9	-0-	456 3				Y	-0-	70 1		58
09	450 #	424	-0-	-26	-0-	424 3				Y	-0-			58

GUNTER				WELL #:	1	RRCID -> 292840		COMPL. DATE 05/26/1980		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7184 - 8065		
04	397 R	397	-0-	-0-	-0-	378 3	19 9	Y		17				33
05	422 R	422	-0-	-0-	-0-	407 3	15 9	Y		14				47
06	412 R	412	-0-	-0-	-0-	404 3	8 9	Y		7				54
07	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395 3		Y		-0-				54
08	532 R	532	-0-	-0-	-0-	528 3	4 9	Y		4	44 1			14
09	560 R	560	-0-	-0-	-0-	547 3	13 9	Y		12				26

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
GUNTER		WELL #:		3	RRCID -> 292841		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH	8014	PERF. 6929 - 7633			
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
04		397 R	397	-0-	-0-	-0-	378 3	19	9	Y	17			33
05		422 R	422	-0-	-0-	-0-	407 3	15	9	Y	14			47
06		412 R	412	-0-	-0-	-0-	404 3	8	9	Y	7			54
07		396 R	396	-0-	-0-	-0-	396 3			Y	-0-			54
08		531 R	531	-0-	-0-	-0-	528 3	3	9	Y	3	43 1		14
09		560 R	560	-0-	-0-	-0-	547 3	13	9	Y	12			26
FOSTER-ROSE		WELL #:		1	RRCID -> 292859		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7583 - 8005			
04		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3			N	-0-			210
05		248 #	221	-0-	-27	-0-	221 3			N	-0-			210
06		240 #	203	-0-	-37	-0-	203 3			N	-0-			210
07		248 #	221	-0-	-27	-0-	221 3			N	-0-			210
08		248 #	219	-0-	-29	-0-	219 3			N	-0-			210
09		240 #	150	-0-	-90	-0-	150 3			N	-0-			210
GUNTER		WELL #:		2	RRCID -> 292877		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7223 - 8010			
04		397 R	397	-0-	-0-	-0-	378 3	19	9	Y	17			33
05		422 R	422	-0-	-0-	-0-	407 3	15	9	Y	14			47
06		412 R	412	-0-	-0-	-0-	404 3	8	9	Y	7			54
07		395 R	395	-0-	-0-	-0-	395 3			Y	-0-			54
08		532 R	532	-0-	-0-	-0-	528 3	4	9	Y	4	44 1		14
09		560 R	560	-0-	-0-	-0-	547 3	13	9	Y	12			26
GUNTER		WELL #:		4	RRCID -> 292879		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6992 - 7602			
04		330 #	301	-0-	-29	-0-	286 3	15	9	N	14			194
05		567 R	567	-0-	-0-	-0-	544 3	23	9	N	21			215
06		545 R	545	-0-	-0-	-0-	541 3	4	9	N	4			219
07		573 R	573	-0-	-0-	-0-	559 3	14	9	N	13			232
08		341 #	251	-0-	-90	-0-	238 3	13	9	N	12			244
09		330 #	21	-0-	-309	-0-	21 3			N	-0-			244
GUNTER		WELL #:		6	RRCID -> 292880		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7291 - 8216			
04		1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3			N	-0-			249
05		1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	1178 3	3	9	N	3	177 1		75
06		1413 R	1413	-0-	-0-	-0-	1358 3	55	9	N	50			125
07		1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	1382 3	57	9	N	52			177
08		1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	1272 3	57	9	N	52			229
09		1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	1097 3	57	9	N	52			281
GUNTER		WELL #:		7	RRCID -> 293002		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6956 - 8015			
04		662 R	662	-0-	-0-	-0-	588 3	74	9	N	67			174
05		651 #	630	-0-	-21	-0-	590 3	40	9	N	36			210
06		600 #	598	-0-	-2	-0-	565 3	33	9	N	30			240
07		682 #	583	-0-	-99	-0-	553 3	30	9	N	27			267
08		682 #	513	-0-	-169	-0-	513 3			N	-0-	179 1		88
09		660 #	604	-0-	-56	-0-	575 3	29	9	N	26			114

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
VISION EXPLORATION LLC				886299							
CARPER 12		WELL #:		8	RRCID -> 144721	COMPL. DATE 02/17/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7120	-	7238
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CONGER, SW (PENN)				20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		5	RRCID -> 148896	COMPL. DATE 11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF. N/A		
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	43 1	727 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	156 1	783 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	57 1	732 2	Y	-0-		-0-
						23 4					
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	254 1	943 2	Y	-0-		-0-
						19 4					
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	178 1	837 2	Y	-0-		-0-
						50 4					
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	188 1	729 2	Y	-0-		-0-
						93 4					

STERLING 'X' FEE		WELL #:		10	RRCID -> 149366	COMPL. DATE 04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7904	-	8260
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		16	RRCID -> 149368	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8120	-	8520
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	119 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	26 1	128 2	Y	-0-		-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	120 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	42 1	154 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	29 1	137 2	Y	-0-		-0-
						8 4					
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	31 1	119 2	Y	-0-		-0-
						15 4					

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		15	RRCID -> 149372	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH	8615	PERF. 8104	-	8520
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 2	Y	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-		-0-
						1 4					

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B. "B"			//CONT.// 20101 500 108799 WELL #: 5			ASSOCIATED RRCID -> 149809			CAPACITY COMPL. DATE 08/28/1993			TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A			CNTY: GLASSCOCK			
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
04	270 N	251	-0-	-19	-0-			12 1	1 4	210 2	2 9	Y	25	24 1				1
05	372 N	243	-0-	-129	-0-			11 1	1 4	212 2	2 9	Y	18	18 1				1
06	210 N	186	-0-	-24	-0-			7 1	1 4	139 2	2 9	Y	34	10 1				25
07	248 N	208	-0-	-40	-0-			3 4	1 4	37 9	2 9	Y	83	100 1				8
08	248 N	180	-0-	-68	-0-			6 1	1 4	110 2	2 9	Y	39	44 1				3
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			6 1	1 4	128 2	2 9	Y	-0-	3 1				-0-
COPE, E. B. "B"			WELL #: 6			RRCID -> 149810			COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-			2 1	1 4	39 2	2 9	Y	-0-					-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-			2 1	1 4	44 2	2 9	Y	-0-					-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-			2 1	1 4	35 2	2 9	Y	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-			1 1	1 4	29 2	2 9	Y	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-			1 1	1 4	27 2	2 9	Y	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-			1 4	3 1	59 2	2 9	Y	-0-					-0-
STERLING 'P' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 149814			COMPL. DATE 09/08/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-
STERLING 'P' FEE			WELL #: 8			RRCID -> 149815			COMPL. DATE 11/28/1992			TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A						
04	60 N	33	-0-	-27	-0-			2 1	1 4	31 2	2 9	Y	-0-					-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-			2 1	1 4	31 2	2 9	Y	-0-					-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-			1 1	1 4	26 2	2 9	Y	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-			1 1	1 4	21 2	2 9	Y	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-			1 1	1 4	30 2	2 9	Y	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-			1 1	1 4	30 2	2 9	Y	-0-					-0-
STERLING 'S' FEE			WELL #: 6			RRCID -> 149816			COMPL. DATE 09/14/1992			TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-
STERLING 'S' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 149817			COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK									
BURK' ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																		
STERLING 'T' FEE			WELL #: 12			RRCID -> 149819			COMPL. DATE 03/07/1991			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
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-

STERLING -U- FEE			WELL #: 4			RRCID -> 149821			COMPL. DATE 04/08/1991			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	37	1	619	2	Y	14	12	1							2
							1	4	15	9											
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	134	1	684	2	Y	12	12	1							2
							1	4	13	9											
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	46	1	592	2	Y	12	12	1							2
							16	4	13	9											
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	169	1	625	2	Y	13	13	1							2
							14	4	14	9											
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	141	1	676	2	Y	11	12	1							1
							40	4	12	9											
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	155	1	639	2	Y	10	7	1							4
							75	4	11	9											

GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #: 1			RRCID -> 149826			COMPL. DATE 10/19/1992			TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A									
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT								-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT								-0-
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-

GLASSCOCK "S" FEE			WELL #: 1			RRCID -> 149832			COMPL. DATE 12/06/1989			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A									
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-									-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-									-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-									-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	Y	-0-									-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-									-0-
							1	4													
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	14	2	Y	-0-									-0-
							2	4													

GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 149833			COMPL. DATE 08/31/1992			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	532	2	Y	11	15	1							-0-
							2	4	12	9											
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	114	1	573	2	Y	4	4	1							-0-
							1	4	4	9											
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	42	1	536	2	Y	1	1	1							-0-
							17	4	1	9											
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	186	1	690	2	Y	2	2	1							-0-
							14	4	2	9											
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	130	1	613	2	Y	3	3	1							-0-
							37	4	3	9											
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	137	1	534	2	Y	5	5	1							-0-
							68	4	6	9											

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		3		RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		439 N	439 -0-	-0-	-0-		25 1 1 4	413	2	Y	-0-			-0-
05		535 N	535 -0-	-0-	-0-		89 1 1 4	445	2	Y	-0-			-0-
06		462 N	462 -0-	-0-	-0-		33 1 13 4	416	2	Y	-0-			-0-
07		692 N	692 -0-	-0-	-0-		145 1 11 4	536	2	Y	-0-			-0-
08		605 N	605 -0-	-0-	-0-		101 1 28 4	476	2	Y	-0-			-0-
09		575 N	575 -0-	-0-	-0-		107 1 53 4	415	2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		4		RRCID -> 149835		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		7		RRCID -> 149838		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A				
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-		33 1 2 4	551	2	Y	-0-			-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-		119 1 1 4	593	2	Y	-0-			-0-
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-		44 1 17 4	555	2	Y	-0-			-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-		193 1 14 4	715	2	Y	-0-			-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-		135 1 38 4	634	2	Y	-0-			-0-
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-		142 1 70 4	553	2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		8		RRCID -> 149839		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A				
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-		22 1 1 4	361	2	Y	-0-			-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-		78 1 1 4	389	2	Y	-0-			-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-		29 1 11 4	364	2	Y	-0-			-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-		126 1 9 4	468	2	Y	-0-			-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-		88 1 25 4	416	2	Y	-0-			-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-		93 1 46 4	362	2	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK										
		WELL #: 9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993		TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	1	4	314	2	Y	-0-					-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	67	1	1	4	338	2	Y	-0-					-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	10	4	316	2	Y	-0-					-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	110	1	8	4	407	2	Y	-0-					-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	77	1	22	4	361	2	Y	-0-					-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	81	1	40	4	314	2	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993				TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A						
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	1	4	195	2	Y	-0-					-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	42	1	15	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	6	4	196	2	Y	-0-					-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	68	1	5	4	253	2	Y	-0-					-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	48	1	13	4	224	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	50	1	25	4	195	2	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994				TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A						
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	29	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	29	1	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	4	4	134	2	Y	-0-					-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	47	1	3	4	173	2	Y	-0-					-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	33	1	9	4	153	2	Y	-0-					-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	34	1	17	4	133	2	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994				TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A						
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	1	4	242	2	Y	-0-					-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	52	1	1	4	261	2	Y	-0-					-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	8	4	244	2	Y	-0-					-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	85	1	6	4	314	2	Y	-0-					-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	59	1	17	4	279	2	Y	-0-					-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	63	1	31	4	243	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE			//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 2			ASSOCIATED RRCID -> 149846			CAPACITY COMPL. DATE 12/06/1992			TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A			CNTY: GLASSCOCK		
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	
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	23 1	1 4	391 2	2 9	Y	2	1 1				1	
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	68 1	1 4	360 2	4 9	Y	4	4 1				1	
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	26 1	9 4	324 2	3 9	Y	3	3 1				1	
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	93 1	7 4	329 2	3 9	Y	3	3 1				1	
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	47 1	19 4	289 2	15 9	Y	14	15 1				-0-	
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	74 1	40 4	288 2	3 9	Y	3	2 1				1	
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 4			RRCID -> 149848			COMPL. DATE 12/17/1992			TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A					
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16 1	1 4	262 2	9 9	Y	8	8 1				1	
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	51 1	1 4	269 2	8 9	Y	7	7 1				1	
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19 1	7 4	245 2	8 9	Y	7	7 1				1	
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	72 1	6 4	259 2	8 9	Y	7	7 1				1	
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	47 1	19 4	282 2	33 9	Y	30	31 1				-0-	
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	74 1	41 4	289 2	6 9	Y	5	4 1				1	
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 5			RRCID -> 149849			COMPL. DATE 12/30/1992			TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 9			RRCID -> 149851			COMPL. DATE 07/09/1993			TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A					
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	42 1	2 4	698 2	4 9	Y	4	4 1				1	
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	133 1	1 4	699 2	8 9	Y	7	7 1				1	
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	50 1	17 4	630 2	8 9	Y	7	7 1				1	
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	180 1	14 4	639 2	8 9	Y	7	7 1				1	
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	88 1	38 4	554 2	33 9	Y	30	31 1				-0-	
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	112 1	62 4	439 2	6 9	Y	5	4 1				1	

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 10		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
				RRCID -> 149852		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 8525		PERF. N/A								
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
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-			33 1	2 4	551 2	25 9	Y	23	23 1				3
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-			103 1	1 4	532 2	23 9	Y	21	20 1				4
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-			39 1	14 4	490 2	22 9	Y	20	20 1				4
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-			140 1	11 4	498 2	22 9	Y	20	20 1				4
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-			71 1	29 4	437 2	98 9	Y	89	92 1				1
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-			106 1	58 4	416 2	17 9	Y	15	12 1				4
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 11		RRCID -> 149853		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 8535		PERF. N/A						
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-			13 1	1 4	219 2	2 9	Y	2	1 1				1
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-			52 1	1 4	274 2	4 9	Y	4	4 1				1
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-			19 1	7 4	245 2	3 9	Y	3	3 1				1
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-			71 1	6 4	256 2	3 9	Y	3	3 1				1
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-			44 1	18 4	265 2	15 9	Y	14	15 1				-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-			67 1	37 4	263 2	3 9	Y	3	2 1				1
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 12		RRCID -> 149854		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 8515		PERF. N/A						
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-			23 1	1 4	383 2	4 9	Y	4	4 1				1
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-			71 1	1 4	373 2	4 9	Y	4	4 1				1
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-			27 1	9 4	336 2	3 9	Y	3	3 1				1
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-			96 1	8 4	341 2	3 9	Y	3	3 1				1
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-			47 1	20 4	295 2	15 9	Y	14	15 1				-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-			67 1	37 4	262 2	3 9	Y	3	2 1				1
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 13		RRCID -> 149855		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 8024 - 8432						
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-			38 1	2 4	641 2	8 9	Y	7	7 1				1
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-			129 1	1 4	658 2	4 9	Y	4	4 1				1
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-			49 1	17 4	618 2	3 9	Y	3	3 1				1
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-			177 1	14 4	627 2	3 9	Y	3	3 1				1
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-			89 1	37 4	550 2	15 9	Y	14	15 1				-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-			133 1	73 4	519 2	3 9	Y	3	2 1				1

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799								
STERLING 'X' FEE				WELL #:	2	RRCID -> 149859		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 8450		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
STERLING 'X' FEE				WELL #:	4	RRCID -> 149861		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 8290		PERF. N/A	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
STERLING 'U' FEE				WELL #:	8	RRCID -> 149863		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8535		PERF. N/A	
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	49	1	826	2	Y	14	12	1
						2	4	15	9				
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	162	1	863	2	Y	12	12	1
						2	4	13	9				
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	60	1	768	2	Y	12	12	1
						21	4	13	9				
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	225	1	833	2	Y	13	13	1
						19	4	14	9				
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	188	1	901	2	Y	11	12	1
						53	4	12	9				
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	207	1	853	2	Y	10	7	1
						100	4	11	9				
STERLING 'U' FEE				WELL #:	9	RRCID -> 149864		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 8440		PERF. N/A	
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	Y	7	6	1
						1	4	8	9				
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	116	1	569	2	Y	6	6	1
						1	4	7	9				
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	515	2	Y	6	6	1
						12	4	7	9				
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	149	1	552	2	Y	6	6	1
						12	4	7	9				
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	124	1	597	2	Y	5	6	1
						35	4	6	9				
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	137	1	555	2	Y	5	3	1
						63	4	6	9				
STERLING 'U' FEE				WELL #:	10	RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993		TOTAL DEPTH 8440		PERF. N/A	
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	Y	7	6	1
						1	4	8	9				
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	100	1	501	2	Y	6	6	1
						1	4	7	9				
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	431	2	Y	6	6	1
						11	4	7	9				
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	127	1	471	2	Y	6	6	1
						10	4	7	9				
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	106	1	509	2	Y	5	6	1
						30	4	6	9				
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	117	1	473	2	Y	5	3	1
						54	4	6	9				

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799												
STERLING 'W' FEE			WELL #:		2	RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
STERLING 'W' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 149873		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 8475		PERF. N/A					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
STERLING 'W' FEE			WELL #:		4	RRCID -> 149874		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
STERLING 'Y' FEE			WELL #:		2	RRCID -> 150144		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8088		-	8360		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
STERLING 'X' FEE			WELL #:		12	RRCID -> 150596		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7878		-	8220		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
STERLING 'Y' FEE			WELL #:		4	RRCID -> 150628		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 8181		-	8347		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
STERLING 'Y' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 150707		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 8182		-	8380		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE			//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 14			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
						RRCID -> 150708	COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL	DEPTH	8550	PERF. 8002	-	8424				
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
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-			25 1	415 2			Y	7	7 1				1
								1 4	8 9									
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-			84 1	441 2			Y	4	4 1				1
								1 4	4 9									
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-			32 1	396 2			Y	3	3 1				1
								11 4	3 9									
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-			113 1	403 2			Y	3	3 1				1
								9 4	3 9									
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-			55 1	346 2			Y	14	15 1				-0-
								24 4	15 9									
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-			76 1	298 2			Y	3	2 1				1
								42 4	3 9									
STERLING 'Y' FEE					WELL #: 5		RRCID -> 150870	COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL	DEPTH	8640	PERF. 8068	-	8281			
04	780 N	459	-0-	-321	-0-			24 1	425 2			Y	7	6 1				4
								2 4	8 9									
05	682 N	418	-0-	-264	-0-			21 1	390 2			Y	6	9 1				1
								7 9										
06	660 N	348	-0-	-312	-0-			16 1	317 2			Y	7	5 1				3
								7 4	8 9									
07	465 N	264	-0-	-201	-0-			12 1	243 2			Y	6	7 1				2
								2 4	7 9									
08	403 N	248	-0-	-155	-0-			11 1	227 2			Y	4	4 1				2
								6 4	4 9									
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-			18 1	379 2			Y	6	5 1				3
								11 4	7 9									
STERLING "T" FEE					WELL #: 10		RRCID -> 151296	COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL	DEPTH	8350	PERF. N/A					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-
STERLING "T" FEE					WELL #: 9		RRCID -> 151404	COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7789	-	8190			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-
STERLING 'Y' FEE					WELL #: 11		RRCID -> 151569	COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL	DEPTH	8520	PERF. 8083	-	8297			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799										
STERLING 'Y' FEE			WELL #:		6	RRCID -> 151570		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8200 - 8386			
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
REAGAN 'H' FEE			WELL #:		1	RRCID -> 152831		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8205 - 8415			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
STERLING 'AA' FEE			WELL #:		1	RRCID -> 154214		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8093 - 8378			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MAHAFFEY, P.T.			WELL #:		2	RRCID -> 154215		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7736 - 7848			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
STERLING 'X' FEE			WELL #:		11	RRCID -> 154537		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7912 - 8156			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
REAGAN 'G' FEE			WELL #:		1	RRCID -> 154622		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8282 - 8412			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
STERLING 'AA' FEE			WELL #:		4	RRCID -> 154766		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8169 - 8364			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		7		RRCID -> 154775		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH		8620 PERF. 8104 - 8518	
M	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
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18 1	310 2	Y	4	4	1		1
						1 4	4 9						
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	63 1	310 2	Y	4	4	1		1
						1 4	4 9						
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25 1	309 2	Y	3	3	1		1
						9 4	3 9						
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	89 1	319 2	Y	3	3	1		1
						7 4	3 9						
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	274 1	599 2	Y	14	15	1		-0-
						21 4	15 9						
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	192 1	721 2	Y	3	2	1		1
						38 4	3 9						

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		15		RRCID -> 155143		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH		8600 PERF. 8101 - 8518	
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	31 1	521 2	Y	9	8	1		2
						1 4	10 9						
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	106 1	536 2	Y	9	10	1		1
						1 4	10 9						
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	40 1	508 2	Y	7	7	1		1
						14 4	8 9						
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	143 1	501 2	Y	7	7	1		1
						12 4	8 9						
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	59 1	359 2	Y	30	31	1		-0-
						24 4	33 9						
09	450 N	246	-0-	-204	-0-	47 1	157 2	Y	3	2	1		1
						39 4	3 9						

STERLING 'U' FEE		WELL #:		7		RRCID -> 155822		COMPL. DATE 09/27/1992		TOTAL DEPTH		8510 PERF. 8014 - 8397	
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	34 1	570 2	Y	14	12	1		3
						1 4	15 9						
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	123 1	629 2	Y	11	12	1		2
						1 4	12 9						
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	42 1	545 2	Y	12	12	1		2
						14 4	13 9						
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	156 1	575 2	Y	13	13	1		2
						13 4	14 9						
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	130 1	622 2	Y	11	12	1		1
						36 4	12 9						
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	143 1	588 2	Y	10	7	1		4
						69 4	11 9						

COPE, E. B.		WELL #:		16		RRCID -> 155876		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH		8265 PERF. 7862 - 8126	
04	720 N	428	-0-	-292	-0-	22 1	377 2	Y	25	24	1		3
						1 4	28 9						
05	651 N	486	-0-	-165	-0-	24 1	434 2	Y	25	25	1		3
						28 9							
06	630 N	390	-0-	-240	-0-	18 1	340 2	Y	23	21	1		5
						7 4	25 9						
07	434 N	320	-0-	-114	-0-	14 1	281 2	Y	21	23	1		3
						2 4	23 9						
08	496 N	298	-0-	-198	-0-	13 1	257 2	Y	20	21	1		2
						6 4	22 9						
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17 1	343 2	Y	20	17	1		5
						10 4	22 9						

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE-ANDREWS UNIT														
//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 2 RRCID -> 155879														
CAPACITY COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298														
CNTY: GLASSCOCK														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	510 N	96	-0-	-414	-0-		5	1	91	2	Y	-0-		-0-
05	279 N	201	-0-	-78	-0-		10	1	191	2	Y	-0-		-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-		8	1	160	2	Y	-0-		-0-
							4	4						
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-		6	1	129	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
08	186 N	139	-0-	-47	-0-		6	1	129	2	Y	1		1
							3	4	1	9				
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-		13	1	268	2	Y	15	11 1	5
							8	4	17	9				
STERLING "T" FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221														
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		61	1	1022	2	Y	6	6 1	1
							3	4	7	9				
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		192	1	1005	2	Y	3	3 1	1
							2	4	3	9				
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		88	1	1079	2	Y	3	3 1	1
							29	4	3	9				
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		328	1	1201	2	Y	4	4 1	1
							25	4	4	9				
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		204	1	1032	2	Y	3	3 1	1
							67	4	3	9				
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		219	1	853	2	Y	4	4 1	1
							115	4	4	9				
STERLING "T" FEE														
WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162														
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		58	1	969	2	Y	14	15 1	1
							3	4	15	9				
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		182	1	952	2	Y	8	8 1	1
							2	4	9	9				
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		83	1	1022	2	Y	10	9 1	2
							28	4	11	9				
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		310	1	1138	2	Y	9	9 1	2
							24	4	10	9				
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		195	1	1005	2	Y	8	9 1	1
							64	4	9	9				
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		209	1	826	2	Y	11	9 1	3
							111	4	12	9				
STERLING 'T' FEE														
WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178														
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		72	1	1215	2	Y	60	6 1	54
							3	4	66	9				
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-		229	1	1200	2	Y	309	310 1	53
							2	4	340	9				
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		105	1	1289	2	Y	332	322 1	63
							35	4	365	9				
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-		391	1	1435	2	Y	332	337 1	58
							30	4	365	9				
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-		246	1	1267	2	Y	325	336 1	47
							80	4	358	9				
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-		263	1	1042	2	Y	404	340 1	111
							141	4	444	9				

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799											
GLASSCOCK "AB" FEE			WELL #:		2	RRCID -> 156570		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8655	PERF. 8063	-	8474
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		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		

STERLING "T" FEE			WELL #:		13	RRCID -> 156572		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH		8250	PERF. 7770	-	8157	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		

STERLING 'X' FEE			WELL #:		9	RRCID -> 157131		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH		8340	PERF. 7916	-	8272	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		

STERLING 'X' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 157132		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH		8195	PERF. 7847	-	8041	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		

REAGAN 'H' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 157133		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH		8600	PERF. 8139	-	8492	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		

STERLING 'P' FEE			WELL #:		6	RRCID -> 157135		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH		7965	PERF. 7584	-	7853	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		

STERLING 'X' FEE			WELL #:		8	RRCID -> 157136		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH		8320	PERF. 7904	-	8224	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799												
EDMONDSON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	158033	COMPL. DATE	10/31/1981	TOTAL	DEPTH	8560	PERF. 8121 -	8472			
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			
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
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-			
COPE, E. B.				WELL #:	8	RRCID ->	160026	COMPL. DATE	12/07/1983	TOTAL	DEPTH	8280	PERF. 7864 -	8252			
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-			
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-			
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-			
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-			
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-			
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-			
COPE, E. B. "B"				WELL #:	3	RRCID ->	160030	COMPL. DATE	11/24/1983	TOTAL	DEPTH	8325	PERF. 7902 -	8130			
04	270 N	189	-0-	-81	-0-	10	1	178	2	Y	-0-			-0-			
						1	4										
05	310 N	213	-0-	-97	-0-	11	1	202	2	Y	-0-			-0-			
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	8	1	158	2	Y	-0-			-0-			
						2	4										
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			-0-			
						1	4										
08	217 N	130	-0-	-87	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-			
						3	4										
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-			-0-			
						7	4										
STERLING "S" FEE				WELL #:	4	RRCID ->	160031	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL	DEPTH	8120	PERF. 7796 -	8035			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
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-			
STERLING "T" FEE				WELL #:	4	RRCID ->	160032	COMPL. DATE	01/16/1982	TOTAL	DEPTH	8400	PERF. 7886 -	8192			
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1080	2	Y	4	4	1	-0-			
						3	4										
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	208	1	1089	2	Y	3	3	1	-0-			
						2	4										
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	95	1	1170	2	Y	4	3	1	1			
						32	4										
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	355	1	1302	2	Y	2	3	1	-0-			
						28	4										
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	219	1	1072	2	Y	3	3	1	-0-			
						73	4										
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	237	1	898	2	Y	4	3	1	1			
						128	4										

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799													
REAGAN 'I' FEE			WELL #:		1	RRCID -> 162581			COMPL. DATE 03/26/1997			TOTAL DEPTH 8568		PERF. 8132 - 8348				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT						-0-

STERLING "S" FEE			WELL #:		1	RRCID -> 164423			COMPL. DATE 07/01/1981			TOTAL DEPTH 8265		PERF. 7852 - 8164				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

COPE, E. B.			WELL #:		3	RRCID -> 170201			COMPL. DATE 11/01/1981			TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7921 - 8140				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

COPE-ANDREWS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 170202			COMPL. DATE 02/04/1981			TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7977 - 8335				
04	450 N	300	-0-	-150	-0-	15	1	256	2	Y	25	23	1					3
						1	4	28	9									
05	465 N	240	-0-	-225	-0-	11	1	212	2	Y	15	16	1					2
						17	9											
06	450 N	217	-0-	-233	-0-	9	1	184	2	Y	17	15	1					4
						5	4	19	9									
07	310 N	159	-0-	-151	-0-	7	1	136	2	Y	14	16	1					2
						1	4	15	9									
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	8	1	161	2	Y	12	12	1					2
						4	4	13	9									
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	21	16	1					7
						8	4	23	9									

COPE, E. B. "B"			WELL #:		2	RRCID -> 170203			COMPL. DATE 10/04/1981			TOTAL DEPTH 8349		PERF. 7929 - 8230				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

STERLING "P" FEE			WELL #:		4	RRCID -> 170205			COMPL. DATE 06/11/1988			TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7610 - 7851				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799															
COPE, E. B.				WELL #:	1	RRCID -> 170342		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 8441		PERF. 7860 - 8206								
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
REAGAN 'G' FEE				WELL #:	2	RRCID -> 181628		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8068 - 8444								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STERLING 'X' FEE				WELL #:	13	RRCID -> 193279		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7802 - 8178								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
COPE-SEALE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 193533		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8120 - 8323								
04	360 N	163	-0-	-197	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	20	18	1					3	
							1	4	22	9										
05	279 N	145	-0-	-134	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	14	16	1					1	
							15	9												
06	180 N	95	-0-	-85	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	14	9	1					6	
							1	4	15	9										
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	20	26	1					-0-	
							1	4	22	9										
08	155 N	12	-0-	-143	-0-	-0-	6	2	6	9	Y	5	3	1					2	
							9	1	187	2	Y	12	11	1					3	
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	6	4	13	9										
COPE-SEALE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 193534		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7988 - 8278								
04	360 N	250	-0-	-110	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	7	7	1					1	
							1	4	8	9										
05	279 N	217	-0-	-62	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	5	5	1					1	
							6	9												
06	270 N	129	-0-	-141	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	5	4	1					2	
							2	4	6	9										
07	248 N	168	-0-	-80	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	11	9	1					4	
							1	4	12	9										
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	21	23	1					2	
							4	4	23	9										
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	15	14	1					3	
							4	4	17	9										

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
COPE, E. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195425		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 8400	
								PERF. 7886 - 8115	
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
04	540 N	213	-0-	-327	-0-	11 1	193 2	Y	8
						9 9			6 1
05	465 N	374	-0-	-91	-0-	19 1	349 2	Y	5
						6 9			7 1
06	450 N	297	-0-	-153	-0-	14 1	276 2	Y	1
						6 4	1 9		1 1
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	8 1	173 2	Y	7
						2 4	8 9		5 1
08	372 N	281	-0-	-91	-0-	12 1	248 2	Y	14
						6 4	15 9		14 1
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16 1	322 2	Y	10
						9 4	11 9		12 1
COPE, E. B. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 195426		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 8270	
								PERF. 7946 - 8212	
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	3 1	50 2	Y	2
						2 9			2 1
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	3 1	57 2	Y	1
						1 9			1 1
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	2 1	44 2	Y	3
						1 4	3 9		1 1
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	2 1	37 2	Y	15
						17 9			16 1
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	2 1	34 2	Y	3
						1 4	3 9		3 1
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	Y	4
						2 4	4 9		4 1
STERLING 'T' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 198432		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8300	
								PERF. 7801 - 8177	
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	69 1	1163 2	Y	7
						4 4	8 9		7 1
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	219 1	1107 2	Y	4
						2 4	4 9		4 1
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	100 1	1228 2	Y	4
						34 4	4 9		4 1
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	375 1	1325 2	Y	4
						28 4	4 9		4 1
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	236 1	1189 2	Y	4
						78 4	4 9		4 1
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	253 1	992 2	Y	4
						134 4	4 9		4 1
STERLING "T" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 202035		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 8340	
								PERF. 7921 - 8174	
04	720 N	675	-0-	-45	-0-	38 1	635 2	Y	-0-
						2 4			-0-
05	899 N	744	-0-	-155	-0-	119 1	624 2	Y	-0-
						1 4			-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	54 1	670 2	Y	-0-
						18 4			-0-
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	203 1	746 2	Y	-0-
						16 4			-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	128 1	659 2	Y	-0-
						42 4			-0-
*09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	137 1	542 2	Y	-0-
						73 4			-0-

CONGER, SW (PENN)				//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.// 108799														
COPE, E. B.				WELL #: 14		RRCID -> 203713		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7884 - 8182						
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
04	660 N	377	-0-	-283	-0-	20	1	1	345	2	Y	10	10	1			1	
						1	4	11	9									
05	651 N	431	-0-	-220	-0-	22	1	12	397	2	Y	11	11	1			1	
						12	9	7	4	11	9							
06	630 N	345	-0-	-285	-0-	16	1	7	311	2	Y	10	9	1			2	
						7	4	2	11	9								
07	403 N	282	-0-	-121	-0-	13	1	2	257	2	Y	9	10	1			1	
						2	4	10	9									
08	434 N	262	-0-	-172	-0-	12	1	5	235	2	Y	9	9	1			1	
						5	4	10	9									
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	15	1	9	314	2	Y	8	7	1			2	
						9	4	9	9									
COPE, E. B.				WELL #: 7		RRCID -> 203718		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7856 - 8132						
04	390 N	220	-0-	-170	-0-	12	1	1	207	2	Y	-0-					-0-	
						1	4	13	1	238	2	Y	-0-				-0-	
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	13	1	10	187	2	Y	-0-					-0-	
06	270 N	201	-0-	-69	-0-	10	1	4	4									
						4	4	7	1	139	2	Y	-0-				-0-	
						7	1	1	4									
07	217 N	147	-0-	-70	-0-	7	1	7	1	141	2	Y	-0-				-0-	
						1	4	3	4									
08	248 N	151	-0-	-97	-0-	7	1	9	1	188	2	Y	-0-				-0-	
						3	4	6	4									
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	9	1	6	4									
						6	4											
STERLING 'U' FEE				WELL #: 2		RRCID -> 203735		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8008 - 8295						
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	2	664	2	Y	7	6	1			1	
						2	4	8	9									
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	143	1	1	733	2	Y	6	6	1			1	
						1	4	7	9									
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	49	1	17	635	2	Y	6	6	1			1	
						17	4	7	9									
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	181	1	15	657	2	Y	7	7	1			1	
						15	4	8	9									
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	151	1	42	725	2	Y	5	6	1			-0-	
						42	4	6	9									
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	167	1	81	686	2	Y	5	3	1			2	
						81	4	6	9									
COPE, E. B.				WELL #: 2		RRCID -> 204011		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 7820 - 8078						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.			//CONT.// 20101 500 108799 WELL #: 4			ASSOCIATED RRCID -> 204012			CAPACITY COMPL. DATE 07/26/2004			CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162						
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
04	390 N	241	-0-	-149	-0-			13 1	224 2			Y	3	3 1				-0-
								1 4	3 9									
05	341 N	276	-0-	-65	-0-			14 1	258 2			Y	4	4 1				-0-
								4 9										
06	330 N	220	-0-	-110	-0-			10 1	202 2			Y	4	3 1				1
								4 4	4 9									
07	248 N	178	-0-	-70	-0-			8 1	167 2			Y	2	3 1				-0-
								1 4	2 9									
08	279 N	168	-0-	-111	-0-			8 1	153 2			Y	3	3 1				-0-
								4 4	3 9									
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-			10 1	204 2			Y	3	2 1				1
								6 4	3 9									

COPE, E. B.			WELL #: 5			RRCID -> 204013			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-

COPE, E. B.			WELL #: 9			RRCID -> 204015			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105			
04	480 N	247	-0-	-233	-0-			13 1	230 2			Y	3	3 1				-0-
								1 4	3 9									
05	403 N	282	-0-	-121	-0-			14 1	264 2			Y	4	4 1				-0-
								4 9										
06	390 N	227	-0-	-163	-0-			11 1	207 2			Y	4	3 1				1
								5 4	4 9									
07	248 N	183	-0-	-65	-0-			8 1	172 2			Y	2	3 1				-0-
								1 4	2 9									
08	279 N	172	-0-	-107	-0-			8 1	157 2			Y	3	3 1				-0-
								4 4	3 9									
09	240 N	228	-0-	-12	-0-			10 1	209 2			Y	3	2 1				1
								6 4	3 9									

COPE, E. B.			WELL #: 13			RRCID -> 204019			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046			
04	510 N	320	-0-	-190	-0-			17 1	294 2			Y	7	7 1				1
								1 4	8 9									
05	496 N	364	-0-	-132	-0-			18 1	338 2			Y	7	7 1				1
								8 9										
06	480 N	292	-0-	-188	-0-			14 1	265 2			Y	6	6 1				1
								6 4	7 9									
07	341 N	241	-0-	-100	-0-			11 1	220 2			Y	7	7 1				1
								2 4	8 9									
08	372 N	223	-0-	-149	-0-			10 1	201 2			Y	6	6 1				1
								5 4	7 9									
09	300 N	295	-0-	-5	-0-			13 1	268 2			Y	5	5 1				1
								8 4	6 9									

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 15	ASSOCIATED RRCID -> 204020	CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227						
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
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	1					1
						1	9									
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	8	8	1			1
						2	4	9	9							
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	7	6	1			2
						4	4	8	9							
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 3	RRCID -> 207899	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428						
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	Y	8	8	1			1
						1	4	9	9							
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	67	1	347	2	Y	7	7	1			1
						1	4	8	9							
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	7	7	1			1
						9	4	8	9							
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	93	1	330	2	Y	7	7	1			1
						7	4	8	9							
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	52	1	314	2	Y	30	31	1			-0-
						21	4	33	9							
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	80	1	312	2	Y	5	4	1			1
						44	4	6	9							
STERLING 'X' FEE				WELL #: 5	RRCID -> 209351	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
MAHAFFEY, P.T.				WELL #: 3	RRCID -> 213968	COMPL. DATE 03/19/1996				TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
EDMONDSON				WELL #: 1	RRCID -> 217365	COMPL. DATE 10/07/1981				TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401						
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
EDMONDSON				WELL #: 3	RRCID -> 217371	COMPL. DATE 03/29/1984				TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386						
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					57
05	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					57
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					57
07	186 N	55	-0-	-131	-0-	55	2			Y	-0-					57
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					57
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					57

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799													
EDMONDSON			WELL #: 4			RRCID -> 217482			COMPL. DATE 11/05/1982			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457				
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
04	60	N	47	-0-	-13	-0-		47	2			Y	-0-			-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-		59	2			Y	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-		96	2			Y	-0-			-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-		81	2			Y	-0-			-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-		55	2			Y	-0-			-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-		47	2			Y	-0-			-0-
GLASSCOCK "W" FEE					WELL #:	16	RRCID ->	218240	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	8064	-	8490
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-		13	1	210	2	Y	4	4	1	1
								1	4	4	9					
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-		38	1	202	2	Y	4	4	1	1
								4	9							
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-		14	1	182	2	Y	3	3	1	1
								5	4	3	9					
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-		52	1	184	2	Y	3	3	1	1
								4	4	3	9					
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-		26	1	160	2	Y	14	15	1	-0-
								11	4	15	9					
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-		37	1	143	2	Y	3	2	1	1
								20	4	3	9					
COPE, E. B.					WELL #:	12	RRCID ->	219582	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7788	-	8050
04	750	N	447	-0-	-303	-0-		21	1	364	2	Y	55	52	1	7
								1	4	61	9					
05	620	N	204	-0-	-416	-0-		7	1	127	2	Y	64	63	1	8
								70	9							
06	600	N	171	-0-	-429	-0-		5	1	99	2	Y	59	55	1	12
								2	4	65	9					
07	465	N	139	-0-	-326	-0-		4	1	75	2	Y	54	58	1	8
								1	4	59	9					
08	217	N	136	-0-	-81	-0-		4	1	75	2	Y	50	54	1	4
								2	4	55	9					
*09	180	N	141	-0-	-39	-0-		4	1	85	2	Y	45	38	1	11
								2	4	50	9					
STERLING 'P' FEE					WELL #:	2	RRCID ->	219681	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7601	-	7877
04	420	N	299	-0-	-121	-0-		16	1	280	2	Y	3	3	1	1
								3	9							
05	403	N	312	-0-	-91	-0-		16	1	293	2	Y	3	4	1	-0-
								3	9							
06	390	N	268	-0-	-122	-0-		13	1	247	2	Y	3	2	1	1
								5	4	3	9					
07	310	N	197	-0-	-113	-0-		9	1	186	2	Y	1	2	1	-0-
								1	4	1	9					
08	310	N	274	-0-	-36	-0-		12	1	250	2	Y	5	3	1	2
								6	4	6	9					
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-		12	1	255	2	Y	3	4	1	1
								7	4	3	9					
STERLING "P" FEE					WELL #:	1	RRCID ->	219838	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7707	-	7880
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799													
STERLING 'Y' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 219841			COMPL. DATE 04/28/1996			TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296				
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
04	1140 N	626	-0-	-514	-0-	34 1	2 4	584 2	6 9	Y	5	5 1				3
05	930 N	541	-0-	-389	-0-	27 1	7 9	507 2		Y	6	8 1				1
06	900 N	417	-0-	-483	-0-	20 1	9 4	380 2	8 9	Y	7	5 1				3
07	651 N	324	-0-	-327	-0-	15 1	2 4	299 2	8 9	Y	7	7 1				3
08	527 N	353	-0-	-174	-0-	16 1	7 4	324 2	6 9	Y	5	6 1				2
*09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	23 1	14 4	477 2	7 9	Y	6	5 1				3
STERLING 'AA' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 219846			COMPL. DATE 06/12/1945			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STERLING 'P'			WELL #: 5			RRCID -> 219969			COMPL. DATE 09/11/1989			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 220035			COMPL. DATE 10/30/1992			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #: 5			RRCID -> 220067			COMPL. DATE 12/14/1992			TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
STERLING 'Y' FEE			WELL #: 9			RRCID -> 220455			COMPL. DATE 08/22/1994			TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
STERLING 'AA' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	225772	COMPL. DATE	06/04/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8195 - 8383
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
STERLING 'AA' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	226565	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8086 - 8348
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
REAGAN 'G' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	234472	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	8285 - 8537
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
STERLING 'S' FEE		WELL #:		8	RRCID ->	236236	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	7953 - 8017
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
GLASSCOCK FEE		WELL #:		1	RRCID ->	236869	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	8203 - 8478
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
REAGAN 'H' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	238318	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8118 - 8520
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
REAGAN 'I' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	240484	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8092 - 8440
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING -S- FEE			//CONT.// //CONT.//		20101 500 108799	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: GLASSCOCK						
			WELL #:		2	RRCID -> 269110		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH		8210 PERF. 7886 -		8057					
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
04	120	N	67	-0-	-53	-0-			3	1	56	2	Y	7	7	1			3
05	124	N	78	-0-	-46	-0-			8	1	67	2	Y	6	8	1			1
06	120	N	53	-0-	-67	-0-			7	9									
07	62	N	45	-0-	-17	-0-			2	1	46	2	Y	4	4	1			1
08	93	N	49	-0-	-44	-0-			1	4	4	9							
09	60	N	48	-0-	-12	-0-			2	1	39	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
									2	1	40	2	Y	5	5	1			1
									1	4	6	9							
									2	1	40	2	Y	4	3	1			2
									2	4	4	9							
EDMONDSON -A-			WELL #:		5	RRCID -> 281801		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH		8716 PERF. 8128 -		8387					
04	450	N	427	-0-	-23	-0-			427	2			N	-0-					67
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-			624	2			N	-0-					67
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-			868	2	1	9	N	1					68
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-			680	2			N	-0-					68
08	465	N	456	-0-	-9	-0-			456	2			N	-0-					68
09	450	N	400	-0-	-50	-0-			400	2			N	-0-					68
EDMONDSON			WELL #:		6	RRCID -> 284701		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH		9330 PERF. 8111 -		8406					
04	570	N	559	-0-	-11	-0-			559	2			Y	-0-					41
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-			709	2			Y	-0-					41
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-			1154	2			Y	-0-					41
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-			976	2			Y	-0-					41
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-			660	2			Y	-0-					41
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-			567	2			Y	-0-					41
EDMONDSON			WELL #:		5	RRCID -> 284713		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH		8708 PERF. 8135 -		8446					
04	690	N	676	-0-	-14	-0-			676	2			Y	-0-					27
05	496	N	365	-0-	-131	-0-			365	2			Y	-0-					27
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				2			Y	-0-					27
07	496	N	165	-0-	-331	-0-			165	2			Y	-0-					27
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-			798	2			Y	-0-					27
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-			685	2			Y	-0-					27
EDMONDSON -A-			WELL #:		3	RRCID -> 285850		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH		8555 PERF. 8137 -		8490					
04	14B2	EXT	75	-0-	75	450			75	2			Y	-0-					-0-
05	545	N	95	-0-	-450	-0-			95	2			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-			154	2			Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-			130	2			Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-			88	2			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-			76	2			Y	-0-					-0-
EDMONDSON -A-			WELL #:		4	RRCID -> 285888		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH		8580 PERF. 6167 -		8526					
04	630	N	594	-0-	-36	-0-			594	2			Y	-0-					97
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-			754	2	3	9	Y	3	53	1			47
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-			1226	2			Y	-0-					47
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-			1037	2			Y	-0-					47
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-			702	2			Y	-0-					47
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-			580	2			Y	-0-					47

CONGR, SW (PENN)										//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC											220855								
TERRY, I. W. "A"										WELL #:	2	RRCID -> 153128	COMPL. DATE 05/29/1980	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 8316	-	8526	
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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
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-					
TERRY, I. W. "A"										WELL #:	3	RRCID -> 153129	COMPL. DATE 07/24/1980	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8205	-	8283	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
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-					
KING ENERGY RESOURCES FLINT										465526	WELL #:	1	RRCID -> 283116	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH	8161	PERF. 7619	-	8025
04	180 N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-			-0-					
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-					
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-					
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-					
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-					
09	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-			-0-					
FLINT										WELL #:	2	RRCID -> 283153	COMPL. DATE 12/09/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7665	-	7868	
04	180 N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-			-0-					
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-					
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-					
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-					
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-					
09	150 N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-			-0-					
P1 ENERGY, LLC DOOLEY, B. F.										631633	WELL #:	1	RRCID -> 120914	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8125	-	8202
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
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-					
DOOLEY, B. F.										WELL #:	3	RRCID -> 121001	COMPL. DATE 10/03/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8159	-	8229	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
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-					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:		1	RRCID -> 134497		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8214 - 8464	
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

COPE, R. L.		WELL #:		3	RRCID -> 153090		COMPL. DATE 11/05/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8008 - 8187	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COPE, R. L.		WELL #:		4	RRCID -> 153091		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8000 - 8233	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

COPE, R. L.		WELL #:		6	RRCID -> 153092		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 7987 - 8394	
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	Y	-0-		-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-		-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-		-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	Y	-0-		-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3	Y	-0-		-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-

COPE, R. L.		WELL #:		7	RRCID -> 153093		COMPL. DATE 04/15/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7968 - 8378	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COPE-BODINE		WELL #:		1	RRCID -> 153096		COMPL. DATE 07/16/1980		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8052 - 8449	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GLASS, D. L.		WELL #:		6	RRCID -> 153103		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 8032 - 8291	
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3	N	-0-		-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
GLASS, D. L.		WELL #:		8	RRCID -> 153104		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8063 - 8359	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

TERRY, I. W.		WELL #:		4	RRCID -> 153114		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7933 - 8247	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

TERRY, I. W.		WELL #:		5	RRCID -> 153115		COMPL. DATE 06/27/1980		TOTAL DEPTH 8627		PERF. 8121 - 8398	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

TERRY, I. W.		WELL #:		9	RRCID -> 153116		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7974 - 8206	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

TERRY, I. W.		WELL #:		13	RRCID -> 153119		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7898 - 8277	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

TERRY, I. W. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 153126		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8143 - 8394	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

WATSON, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 153131		COMPL. DATE 05/12/1973		TOTAL DEPTH 8623		PERF. 8090 - 8332	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
P1 ENERGY, LLC			//CONT.//		631633								
WATSON, J. E.			WELL #:		2	RRCID -> 153132		COMPL. DATE 07/26/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8225 - 8375	
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	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

GLASS, D. L.			WELL #:		2	RRCID -> 157749		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

GLASS, D. L.			WELL #:		4	RRCID -> 157754		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 8519		PERF. 7868 - 8310	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

COPE, R. L.			WELL #:		2	RRCID -> 157764		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8101 - 8318	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

TERRY, I. W.			WELL #:		2	RRCID -> 157876		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8043 - 8381	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

TERRY, I. W.			WELL #:		17	RRCID -> 157881		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886 - 8201	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

DOOLEY, B. F.			WELL #:		4	RRCID -> 160604		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 8210 - 8374	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
COPE-BODINE		WELL #:		4R	RRCID ->	160606	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8156	- 8395
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	46 3		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	38	-0-	38	84	38 3		Y	-0-		-0-
07		118 N	34	-0-	-84	-0-	34 3		Y	-0-		-0-
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

COPE-BODINE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160607	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 8156	- 8351
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

DOOLEY, B. F.		WELL #:		5	RRCID ->	160638	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8134	- 8363
04		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	585	-0-	585	585	585 3		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	565	-0-	565	1150	565 3		Y	-0-		-0-
07		1721 N	571	-0-	-1150	-0-	571 3		Y	-0-		-0-
08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		Y	-0-		-0-
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		-0-

COPE, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	164444	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	8496	PERF. N/A	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #:		6	RRCID ->	164445	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8527	PERF. N/A	
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	165 3	2 9	Y	2	2 8	-0-
05	DLQ	G-10	163	-0-	163	163	163 3		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	157	-0-	157	320	157 3		Y	-0-		-0-
07		479 N	159	-0-	-320	-0-	159 3		Y	-0-		-0-
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-		-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		18	RRCID ->	164510	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A	
04		270 N	236	-0-	-34	-0-	236 3		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	267	-0-	267	267	267 3		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	226	-0-	226	493	226 3		Y	-0-		-0-
07		917 N	424	-0-	-493	-0-	424 3		Y	-0-		-0-
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		Y	-0-		-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-

COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #:		4	RRCID ->	165059	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8497	PERF. N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
P1 ENERGY, LLC			//CONT.//		631633								
TERRY, I. W.			WELL #:		19	RRCID -> 174068		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7938 - 8150	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
WATSON, J.E.			WELL #:		5	RRCID -> 180954		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8022 - 8292	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
COPE-BODINE			WELL #:		3	RRCID -> 187930		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8137 - 8321	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WATSON, J. E. 'A'			WELL #:		1	RRCID -> 225832		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7088 - 8285	
04	240 N	168	-0-	-72	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLASS, D. L.			WELL #:		7	RRCID -> 281727		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 8504		PERF. 6540 - 8363	
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	19	-0-	19	-0-	-0-	19 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	21	-0-	21	-0-	-0-	21 3		Y	-0-			-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
COSTA (CLEAR FORK, UPPER)					20897 575	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC					330180								
ROGERS			WELL #:		2	RRCID -> 097172		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3347 - 3480	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)										//CONT.//		20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC										//CONT.//		330180									
TUCKER, NELLIE "C"										WELL #:		1		RRCID -> 097508		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 4327		PERF. 3330 - 4257	
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	
04		180 N	180	-0-	-0-		-0-		-0-				180	1		N	-0-			48	
05		186 N	180	-0-	-0-		-6		-0-				180	1		N	-0-			48	
06		180 N	180	-0-	-0-		-0-		-0-				180	1		N	-0-			48	
07		186 N	180	-0-	-0-		-6		-0-				180	1		N	-0-			48	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT			48	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT			48	
REYNOLDS							WELL #:		1 C		RRCID -> 098919		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 4337		PERF. 3354 - 3408				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
ROGERS							WELL #:		3		RRCID -> 099735		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3348 - 3420				
04		620 N	620	-0-	-0-		-0-		-0-				620	3		N	-0-			-0-	
05		200 N	200	-0-	-0-		-0-		-0-				200	1		N	-0-			-0-	
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-	
ROGERS							WELL #:		4		RRCID -> 099869		COMPL. DATE 05/23/1982		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3338 - 3417				
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				-0-	
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-	
SYNDICATE FEE "A"							WELL #:		4		RRCID -> 124456		COMPL. DATE 04/23/1987		TOTAL DEPTH 4343		PERF. 3354 - 3542				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
COV (MORROW)							21180 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: CULBERSON		
COVINGTON SWD LP							102386														
SAN SABA SWD STATE							WELL #:		1		RRCID -> 271386		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 2750 - 3102				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	

COV (MORROW)		//CONT.//		21180 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON			
SATURN SWD OPERATING LLC				748767								
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #:		1D	RRCID ->	282178	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH	5202	PERF.	2710 - 4555
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
COYANOSA (DEVONIAN)				21382 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION				027200								
NEAL, J. O. 43		WELL #:		1	RRCID ->	032601	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	15142	PERF.	N/A
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
CHISOS OPERATING, INC.				149441								
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #:		1 U	RRCID ->	038576	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	11331 - 15080
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
06	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	3		N	-0-		26
07	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	3		N	-0-		26
08	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	3		N	-0-		26
09	5550 X	4685	-0-	-865	-0-	4685	3		N	-0-		26
XTO ENERGY INC.				945936								
SIBLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033925	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	12107	PERF.	11772 - 12068
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-		-0-
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3		N	-0-		-0-
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-		-0-
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-		-0-
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3		N	-0-		-0-
09	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3		N	-0-		-0-
COYANOSA UNIT #1		WELL #:		2 U	RRCID ->	034935	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	11730 - 11977
04	11580 X	11247	-0-	-333	-0-	11247	3		N	-0-		-0-
05	11966 X	11086	-0-	-880	-0-	11086	3		N	-0-		-0-
06	11580 X	11280	-0-	-300	-0-	11280	3		N	-0-		-0-
07	11780 X	9490	-0-	-2290	-0-	9490	3		N	-0-		-0-
08	11780 X	8835	-0-	-2945	-0-	8835	3		N	-0-		-0-
09	11280 X	9187	-0-	-2093	-0-	9187	3		N	-0-		-0-
SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #:		2 U	RRCID ->	035343	COMPL. DATE	02/18/1965	TOTAL DEPTH	15654	PERF.	N/A
04	6780 X	6504	-0-	-276	-0-	6504	3		N	-0-		-0-
05	7006 X	6384	-0-	-622	-0-	6384	3		N	-0-		-0-
06	6780 X	5909	-0-	-871	-0-	5909	3		N	-0-		-0-
07	7006 X	5877	-0-	-1129	-0-	5877	3		N	-0-		-0-
08	6820 X	6148	-0-	-672	-0-	6148	3		N	-0-		-0-
09	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	3		N	-0-		-0-

COYANOSA (DEVONIAN)			//CONT.//			21382 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS										
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936																	
ATHEY UNIT			WELL #:			2 U	RRCID -> 035345			COMPL. DATE 12/05/1964			TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		7500 X	7500	-0-	-0-	-0-		7500	3				N			-0-						-0-	
05		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-		7348	3				N			-0-						-0-	
06		6841 X	6841	-0-	-0-	-0-		6841	3				N			-0-						-0-	
07		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-		6122	3				N			-0-						-0-	
08		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-		5590	3				N			-0-						-0-	
09		4890 X	4613	-0-	-277	-0-		4613	3				N			-0-						-0-	
COYANOSA UNIT NO. 3						WELL #:	1	RRCID -> 035669			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876			- 11966			
04		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-		3803	3				N			-0-						-0-	
05		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-		3707	3				N			-0-						-0-	
06		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-		2885	3				N			-0-						-0-	
07		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-		3208	3				N			-0-						-0-	
08		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-		3448	3				N			-0-						-0-	
09		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-		3432	3				N			-0-						-0-	
COYANOSA UNIT 4						WELL #:	1	RRCID -> 035910			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646			- 11885			
04		6120 X	5397	-0-	-723	-0-		5397	3				N			-0-						-0-	
05		6138 X	5502	-0-	-636	-0-		5502	3				N			-0-						-0-	
06		5940 X	5472	-0-	-468	-0-		5472	3				N			-0-						-0-	
07		6138 X	4970	-0-	-1168	-0-		4970	3				N			-0-						-0-	
08		5952 X	4981	-0-	-971	-0-		4981	3				N			-0-						-0-	
09		5460 X	5077	-0-	-383	-0-		5077	3				N			-0-						-0-	
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-						WELL #:	1 U	RRCID -> 038234			COMPL. DATE 01/07/1966						TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A						
04		14571 X	14571	-0-	-0-	-0-		14571	3				N			-0-						-0-	
05		16394 X	16394	-0-	-0-	-0-		16394	3				N			-0-						-0-	
06		12191 X	12191	-0-	-0-	-0-		12191	3				N			-0-						-0-	
07		10695 X	8403	-0-	-2292	-0-		8403	3				N			-0-						-0-	
08		10695 X	10424	-0-	-271	-0-		10424	3				N			-0-						-0-	
09		11946 X	11946	-0-	-0-	-0-		11946	3				N			-0-						-0-	
COYANOSA (ELLENBURGER)			21382 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS											
APACHE CORPORATION			027200																				
NEAL, J. O. 43			WELL #:			1	RRCID -> 032705			COMPL. DATE 12/04/2000			TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941			- 15142							
04		4380 X	1695	-0-	-2685	-0-		1695	3				N			-0-						45	
05		4309 X	32	-0-	-4277	-0-		32	3				N			-0-						45	
06		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-		4584	3				N			-0-						45	
07		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-		3795	3				N			-0-						45	
08		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-		3337	3				N			-0-						45	
09		4170 X	1966	-0-	-2204	-0-		1966	3				N			-0-						45	
CHISOS OPERATING, INC.			149441																				
THAGARD, GEORGE F., ET AL			WELL #:			1 L	RRCID -> 038814			COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331			- 15080							
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-	
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-	

COYANOSA (ELLENBURGER)				//CONT.//		21382 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS												
XTO ENERGY INC.						945936																				
SIBLEY, EFFIE POTTS				WELL #:		2 L		RRCID -> 035344			COMPL. DATE 02/26/1965			TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
04	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
05	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
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-	
ATHEY UNIT				WELL #:		2 L		RRCID -> 035346			COMPL. DATE 03/20/1992			TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780			- 15430									
04		12552 X	12552		-0-	-0-		-0-		12552	3					N		-0-							-0-	
05		5518 X	5092		-0-	-426		-0-		5092	3					N		-0-							-0-	
06		5340 X	4653		-0-	-687		-0-		4653	3					N		-0-							-0-	
07		5518 X	4338		-0-	-1180		-0-		4338	3					N		-0-							-0-	
08		5518 X	4809		-0-	-709		-0-		4809	3					N		-0-							-0-	
09		5340 X	4784		-0-	-556		-0-		4784	3					N		-0-							-0-	
COYANOSA UNIT #1				WELL #:		2 L		RRCID -> 035911			COMPL. DATE 07/16/1999			TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786			- 15446									
04		8359 X	8359		-0-	-0-		-0-		8359	3					N		-0-							-0-	
05		7813 X	7813		-0-	-0-		-0-		7813	3					N		-0-							-0-	
06		8369 X	8369		-0-	-0-		-0-		8369	3					N		-0-							-0-	
07		6417 X	6242		-0-	-175		-0-		6242	3					N		-0-							-0-	
08		6443 X	6443		-0-	-0-		-0-		6443	3					N		-0-							-0-	
09		6210 X	6076		-0-	-134		-0-		6076	3					N		-0-							-0-	
SIBLEY UNIT				WELL #:		2 L		RRCID -> 037040			COMPL. DATE 08/02/1965			TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A												
04		23640 X	23100		-0-	-540		-0-		23100	3					N		-0-							-0-	
05		24428 X	22223		-0-	-2205		-0-		22223	3					N		-0-							-0-	
06		23640 X	21078		-0-	-2562		-0-		21078	3					N		-0-							-0-	
07		24335 X	18836		-0-	-5499		-0-		18836	3					N		-0-							-0-	
08		24335 X	17965		-0-	-6370		-0-		17965	3					N		-0-							-0-	
09		23100 X	18188		-0-	-4912		-0-		18188	3					N		-0-							-0-	
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-				WELL #:		1 L		RRCID -> 038235			COMPL. DATE 01/07/1966			TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A												
04		23257 X	23257		-0-	-0-		-0-		23257	3					N		-0-							-0-	
05		22863 X	22863		-0-	-0-		-0-		22863	3					N		-0-							-0-	
06		20730 X	19645		-0-	-1085		-0-		19645	3					N		-0-							-0-	
07		21421 X	18055		-0-	-3366		-0-		18055	3					N		-0-							-0-	
08		21421 X	14976		-0-	-6445		-0-		14976	3					N		-0-							-0-	
09		20730 X	12928		-0-	-7802		-0-		12928	3					N		-0-							-0-	
COYANOSA UNIT NO. 4				WELL #:		2 L		RRCID -> 039846			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687			- 15713									
04		7530 X	5308		-0-	-2222		-0-		5308	3					N		-0-							-0-	
05		7781 X	6595		-0-	-1186		-0-		6595	3					N		-0-							-0-	
06		7530 X	6552		-0-	-978		-0-		6552	3					N		-0-							-0-	
07		8492 X	8492		-0-	-0-		-0-		8492	3					N		-0-							-0-	
08		7161 X	7161		-0-	-0-		-0-		7161	3					N		-0-							-0-	
09		11397 X	11397		-0-	-0-		-0-		11397	3					N		-0-							-0-	

COYANOSA (MISS. 10475)				21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
BREITBURN OPERATING L.P.				090732															
MOORE, WAYNE				WELL #: 10H		RRCID -> 253730		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 11358		PERF.11316 - 13078							
M	0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						99
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						99
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						99
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						99
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						99
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						99
NEAL, JAMES				WELL #: 1H		RRCID -> 257528		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 10987		PERF.11619 - 13689							
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-						231
05		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1			N	-0-						231
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						231
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						231
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-						231
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						231
BRITANCO, L.L.C.				093620															
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-				WELL #: 503		RRCID -> 167823		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10262 - 10702							
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-		1149	2			N	-0-						168
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-		927	2			N	-0-						168
06		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		1231	2			N	-0-						168
07		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083	2			N	-0-						168
08		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083	2			N	-0-						168
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-						N	NO RPT						168
THAGARD TRUST				851052															
THAGARD FEE				WELL #: 1		RRCID -> 042324		COMPL. DATE 07/04/1967		TOTAL DEPTH 10855		PERF. N/A							
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-		2321	3			N	-0-						-0-
07		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-		2169	1	3232	3	N	-0-						-0-
08		4 X	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-						-0-
09		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-						N	NO RPT						-0-
XTO ENERGY INC.				945936															
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-				WELL #: 2 L		RRCID -> 039772		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10475 - 10618							
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*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-
SIBLEY UNIT				WELL #: 2 U		RRCID -> 042343		COMPL. DATE 07/11/1967		TOTAL DEPTH 15315		PERF. N/A							
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

COYANOSA (MISS. 10475)				//CONT.// 21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936												
COYANOSA UNIT NO. 4				WELL #: 2 U		RRCID -> 042477		COMPL. DATE 06/01/1967		TOTAL DEPTH 15720		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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
SIBLEY UNIT				WELL #: 3 L		RRCID -> 157435		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9430		- 10690		
*10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			Y	-0-					67
*11	3720 X	3236	-0-	-484	-0-	3236	3			Y	-0-					67
*12	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			Y	-0-					67
*01	3844 X	3597	-0-	-247	-0-	3597	3			Y	-0-					67
*02	3220 X	3164	-0-	-56	-0-	3164	3			Y	-0-					67
*03	3906 X	3814	-0-	-92	-0-	3795	3	19	9	Y	17					84
*04	3780 X	3398	-0-	-382	-0-	3398	3			Y	-0-					84
*05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					84
*06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					84
*07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					84
*08	3813 X	31	-0-	-3782	-0-	31	3			Y	-0-					84
09	3390 X	33	-0-	-3357	-0-	33	3			Y	-0-					84
EFFIE POTTS SIBLEY "B"				WELL #: 1		RRCID -> 243260		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 16280		PERF.10987		- 12641		
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					44
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
COYANOSA (WOLFCAMP)				21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
VTX ENERGY OPERATING, LLC				101377												
RATCLIFF, MIRIAM ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 291614		COMPL. DATE 01/20/2021		TOTAL DEPTH 18704		PERF.12208		- 12284		
04	727 X	-0-	-0-	-727	-0-					N	-0-					-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90 X	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	93 X	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.				945936												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #: 801		RRCID -> 019664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9926		- 10115		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #: 601		RRCID -> 019665		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 11062		PERF.10092		- 10373		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)				//CONT.//	21382 875	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936																
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:	901	RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL	DEPTH 10986	PERF. 9876	-	9926							
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	PF	UNIT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	PF	UNIT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	PF	UNIT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07	PF	UNIT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08	PF	UNIT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	PF	UNIT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:	701	RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL	DEPTH 12372	PERF. 9960	-	10279							
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:	501	RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL	DEPTH 10759	PERF. N/A									
04	PF	UNIT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	PF	UNIT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	PF	UNIT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07	PF	UNIT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08	PF	UNIT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	PF	UNIT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:	1002	RRCID -> 033849		COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL	DEPTH 10460	PERF. N/A									
04	PF	UNIT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	PF	UNIT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	PF	UNIT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07	PF	UNIT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08	PF	UNIT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	PF	UNIT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:	301	RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL	DEPTH 16000	PERF.10265	-	10766							
04	PF	UNIT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	PF	UNIT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	PF	UNIT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07	PF	UNIT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08	PF	UNIT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	PF	UNIT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:	602	RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL	DEPTH 10255	PERF. N/A									
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:	1003	RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL	DEPTH 10700	PERF.10114	-	10264							
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

COYANOSA (WOLFCAMP)															21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.															//CONT.//		//CONT.//		945936			
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 10188 - 10342	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF. 10270 - 10340	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
COYANOSA WOLFCAMP															WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF. 10113 - 10402	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

COYANOSA (WOLFCAMP)												CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.																					
COYANOSA WOLFCAMP UNIT																					
WELL #: 1005												RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490		PERF.10256 - 10426			
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					
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD												WELL #: 1		RRCID -> 132650		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9095 - 10449	
04	82439 X	82439	-0-	-0-	-0-	180	1	82031	3	N	207	376	1				753				
						228	9														
05	78486 X	78486	-0-	-0-	-0-	186	1	78071	3	N	208						961				
						229	9														
06	78710 X	78710	-0-	-0-	-0-	180	1	78399	3	N	119	171	1				909				
						131	9														
07	61301 X	61301	-0-	-0-	-0-	186	1	61076	3	N	35	373	1				571				
						39	9														
08	57019 X	57019	-0-	-0-	-0-	186	1	56733	3	N	91						662				
						100	9														
09	60569 X	60569	-0-	-0-	-0-	180	1	60309	3	N	73	182	1				553				
						80	9														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT												WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105		PERF.10275 - 10556	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
COYANOSA WOLFCAMP UNIT												WELL #: 1302		RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10180 - 10700	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
COYANOSA WOLFCAMP UNIT												WELL #: 1403		RRCID -> 132874		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 11241		PERF.10442 - 10982	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
COYANOSA WOLFCAMP UNIT												WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265		PERF.10612 - 10806	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331	
*10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	27
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	27
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	27
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	27
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	27
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	27
*04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3	Y	27
*05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	Y	27
*06	90 N	62	-0-	-28	-0-	48	3	Y	40
*07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	Y	40
*08	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	3	Y	40
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	40

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618	
04	1770 N	1758	-0-	-12	-0-	1758	3	Y	51
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	Y	51
06	1680 N	1192	-0-	-488	-0-	1192	3	Y	51
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3	Y	51
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3	Y	51
09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3	Y	51

SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	13

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 166673		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE)		21384 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
HOME PETROLEUM CORP.		396852							
"BG" 50		WELL #: 1		RRCID -> 222158		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734	
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE)				//CONT.//	21384 666	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS					
HOME PETROLEUM CORP.				//CONT.//	396852														
BG-STATE "50"				WELL #:	2	RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4602 - 4638							
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
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-			129	2	1	9	N		1					72
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-			145	2	1	9	N		1					73
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-			119	2	1	9	N		1					74
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-			194	2	1	9	N		1					75
08	155 N	153	-0-	-2	-0-			152	2	1	9	N		1					76
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-							N		NO RPT					76
CRANE (DEVONIAN)					21498 250	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CRANE					
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC					190469														
DAY, HALLIE C.				WELL #:	1	RRCID -> 288398		COMPL. DATE 01/14/1951		TOTAL DEPTH 8674		PERF. 7666 - 7768							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
07	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-
CRAWAR (DEVONIAN)					21577 090	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CRANE					
PITTS ENERGY CO.					666430														
SCOTT ESTATE -E-				WELL #:	1	RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 8640		PERF. N/A							
04	2610 N	2284	-0-	-326	-0-			2284	3			N		-0-					2
05	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-			2701	3			N		-0-					2
06	2580 N	2566	-0-	-14	-0-			2566	3			N		-0-					2
07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-			2575	3			N		-0-					2
08	2697 N	2469	-0-	-228	-0-			2469	3			N		-0-					2
*09	2580 N	2364	-0-	-216	-0-			2364	3			N		-0-					2
TUBB, J. B.				WELL #:	C 4	RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236		PERF. N/A							
04	1080 N	1050	-0-	-30	-0-			1050	3			Y		-0-					38
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-			1336	3			Y		-0-					38
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-			1262	3			Y		-0-					38
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-			1285	3			Y		-0-					38
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-			1156	3			Y		-0-					38
*09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-			1095	3			Y		-0-					38
TUBB, J. B.				WELL #:	G 7	RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850		PERF. N/A							
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-			549	3			Y		-0-					42
05	496 N	494	-0-	-2	-0-			494	3			Y		-0-					42
06	480 N	445	-0-	-35	-0-			445	3			Y		-0-					42
07	558 N	466	-0-	-92	-0-			466	3			Y		-0-					42
08	496 N	458	-0-	-38	-0-			458	3			Y		-0-					42
*09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-							Y		-0-					42
TUBB, J. B. -M-				WELL #:	1	RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410		PERF. N/A							
04	450 N	404	-0-	-46	-0-			404	3			Y		-0-					36
05	465 N	454	-0-	-11	-0-			454	3			Y		-0-					36
06	450 N	440	-0-	-10	-0-			440	3			Y		-0-					36
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-			464	3			Y		-0-					36
08	465 N	463	-0-	-2	-0-			463	3			Y		-0-					36
*09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-							Y		-0-					36

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.//		21577 090	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430										
TUBB, J. B. -N-		WELL #:		1	RRCID ->	019675	COMPL. DATE	09/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1320 N	1188	-0-	-132	-0-	1188	3		Y	-0-				148
05	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297	3		Y	-0-				148
06	1260 N	1243	-0-	-17	-0-	1243	3		Y	-0-				148
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		Y	-0-				148
08	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	1229	3		Y	-0-				148
*09	1230 N	1168	-0-	-62	-0-	1168	3		Y	-0-				148
TUBB, J. B.		WELL #:		E 1	RRCID ->	178705	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6358	-	6460
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
TUBB, J. B.		WELL #:		P 1	RRCID ->	213608	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6320	-	6540
04	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	3		Y	-0-				32
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		Y	-0-				32
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		Y	-0-				32
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		Y	-0-				32
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		Y	-0-				32
*09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-				32
TUBB, J. B. "Q"		WELL #:		1	RRCID ->	230910	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6257	-	6540
04	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	1095	3		Y	-0-				34
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		Y	-0-				34
06	1230 N	1188	-0-	-42	-0-	1188	3		Y	-0-				34
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		Y	-0-				34
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		Y	-0-				34
*09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				Y	-0-				34
WALBET, INC.		891734												
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	019676	COMPL. DATE	10/25/1955	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	N/A		
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-				-0-
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-				-0-
06	840 N	812	-0-	-28	-0-	812	2		N	-0-				-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-				-0-
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-				-0-
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-				-0-
CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
PITTS ENERGY CO.		666430												
EDWARDS, JANELLE ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	118029	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6408	-	6498
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	139	163	1		11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	121	106	1		26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	142	158	1		10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	145	140	1		15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	165	180	1		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	126	126	1		-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)														CNTY: CRANE	
PITTS ENERGY CO.															
EDWARDS, JANELLE ETAL															
WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1195	3	153	9	Y	139	163	1	11
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1357	3	133	9	Y	121	106	1	26
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	848	3	156	9	Y	142	158	1	10
07	1395	N	954	-0-	-441	-0-	794	3	160	9	Y	145	140	1	15
08	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	1132	3	182	9	Y	165	180	1	-0-
*09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1573	3	139	9	Y	126	126	1	-0-
TUBB, J. B.														WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632	
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			Y	-0-			110
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-			110
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-			110
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			Y	-0-			110
08	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-			110
*09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			110
TUBB, J. B. "N"														WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564	
04	2160	X	2104	-0-	-56	-0-	2104	3			Y	-0-			188
05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-			188
06	2160	X	2005	-0-	-155	-0-	2005	3			Y	-0-			188
07	2170	N	1816	-0-	-354	-0-	1816	3			Y	-0-			188
08	2232	N	1721	-0-	-511	-0-	1721	3			Y	-0-			188
*09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-			188
EDWARDS, JANELLE, ETAL														WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628	
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	3			Y	-0-			5
05	775	N	404	-0-	-371	-0-	404	3			Y	-0-			5
06	810	N	314	-0-	-496	-0-	314	3			Y	-0-			5
07	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	3			Y	-0-			5
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-			5
*09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			5
DESERT WIND 21														WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472	
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	340	3	36	9	Y	33	39	1	3
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	365	3	32	9	Y	29	25	1	7
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	356	3	37	9	Y	34	38	1	3
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	350	3	39	9	Y	35	33	1	5
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	383	3	47	9	Y	43	43	1	5
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	324	3	30	9	Y	27	30	1	2
TUBB, J. B., -L-														WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426	
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1520	3	149	9	Y	135	139	1	21
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1606	3	132	9	Y	120	103	1	38
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1521	3	113	9	Y	103	121	1	20
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1485	3	123	9	Y	112	102	1	30
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1554	3	132	9	Y	120	120	1	30
*09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1478	3	119	9	Y	108	105	1	33

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)				//CONT.//	21577 180	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE									
WILLIAMS OIL COMPANY					925440														
TUBB, J. B. -J-				WELL #:	1	RRCID ->	037039	COMPL. DATE	08/11/1965	TOTAL DEPTH	6590	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	
04		720 N	577	-0-	-143	-0-	571	3	6	9	N		5					168	
05		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1404	3	7	9	N		6					174	
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	3	1	9	N		1					175	
07		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N		-0-					175	
08		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	3	1	9	N		1					176	
09		729 N	729	-0-	-0-	-0-	723	3	6	9	N		5					181	
TUBB, J. B. -J-				WELL #:	2	RRCID ->	186129	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6350	-	6411				
04		3840 X	1548	-0-	-2292	-0-	1548	3			N		-0-					-0-	
05		3968 X	2601	-0-	-1367	-0-	2601	3			N		-0-					-0-	
06		3810 X	2936	-0-	-874	-0-	2936	3			N		-0-					-0-	
07		3813 X	2894	-0-	-919	-0-	2894	3			N		-0-					-0-	
08		3596 X	2810	-0-	-786	-0-	2810	3			N		-0-					-0-	
09		2940 X	1957	-0-	-983	-0-	1957	3			N		-0-					-0-	
CRAWAR (FUSSELMAN)					21577 360	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
PITTS ENERGY CO.					666430														
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	081683	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6267	-	6424				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
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-	
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #:	F 6	RRCID ->	191552	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6296	-	6360				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
CRAWAR (GLORIETA)					21577 450	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD									
PITTS ENERGY CO.					666430														
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	281778	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4099	-	4250				
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)					21577 925	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.					806470														
MCCULLOCH-TUBB				WELL #:	1	RRCID ->	071307	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6158	-	6186				
04	420	#	205	-0-	-215	-0-	205	3			N		-0-					177	
05	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	3			N		-0-					177	
06	240	#	58	-0-	-182	-0-	58	3			N		-0-					177	
07	217	#	40	-0-	-177	-0-	40	3			N		-0-					177	
08	887	R	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N		-0-					177	
09	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N		-0-					177	

CRAWAR (WOLFCAMP) PITTS ENERGY CO. CRAWAR FIELD UNIT				21577 950 666430 WELL #: 23	ASSOCIATED RRCID -> 200608	COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6000	- 6088	CNTY: CRANE
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					19
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					31
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					31
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					36
CRAWAR FIELD UNIT											
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3	Y	-0-		-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-		-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-		-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	Y	-0-		-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-		-0-
*09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		-0-
CRAWAR FIELD UNIT											
04		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2277 3	177 9	Y	161	19
05		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2429 3	158 9	Y	144	39
06		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2329 3	136 9	Y	124	18
07		2480 N	2455	-0-	-25	-0-	2306 3	149 9	Y	135	31
08		2480 N	2452	-0-	-28	-0-	2294 3	158 9	Y	144	31
*09		2400 N	2334	-0-	-66	-0-	2191 3	143 9	Y	130	35
CRAWAR FIELD UNIT											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-
CRAWAR FIELD UNIT											
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	562 3	207 9	Y	188	24
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	397 3	185 9	Y	168	47
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	280 3	160 9	Y	145	22
07		443 N	443	-0-	-0-	-0-	270 3	173 9	Y	157	37
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	318 3	185 9	Y	168	37
*09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	323 3	167 9	Y	152	42
RAYDEN PENNZOIL-TUBB											
04		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-	64
05		837 N	559	-0-	-278	-0-	559 3		N	-0-	64
06		570 N	341	-0-	-229	-0-	341 3		N	-0-	64
07		1085 N	510	-0-	-575	-0-	510 3		N	-0-	64
08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-	64
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-	64

CRAWAR (WOLFCAMP)			//CONT.//			21577 950	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE				
RAYDEN			//CONT.//			695567											
WINTER 14			WELL #:			1	RRCID -> 220701			COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2024																	
CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)						21583 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD				
WALBET, INC.						891734											
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1						WELL #:	2	RRCID -> 034736			COMPL. DATE 08/07/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2	11	9	N	10				137
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2	64	9	N	58	185	1		10
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2	6	9	N	5				15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	3				18
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	39				57
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2	55	9	N	50				107
CREDO (WOLFCAMP)						21597 250	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: STERLING				
WINN OPERATING, LLC						100109											
REED -F-						WELL #:	2 U	RRCID -> 299989			COMPL. DATE 08/25/1966			TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7422 - 7594			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CREDO, E. (CISCO, UP.)						21598 105	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION						036617											
REED 19						WELL #:	1	RRCID -> 061191			COMPL. DATE 01/11/1975			TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A			
04	600	N	471	-0-	-129	-0-	-0-	469	2	2	9	N	2				107
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-				107
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	N	2				109
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2				111
08	310	N	243	-0-	-67	-0-	-0-	241	2	2	9	N	2				113
09	570	N	450	-0-	-120	-0-	-0-	449	2	1	9	N	1				114
MCENTIRE 16						WELL #:	1	RRCID -> 061192			COMPL. DATE 01/30/1975			TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A			
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				10
05	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	62	2			Y	-0-				10
06	98	N	36	-0-	-62	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				10
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			Y	-0-				10
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	-0-	28	2			Y	-0-				10
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			Y	-0-				10
WILKINSON 10						WELL #:	1	RRCID -> 062791			COMPL. DATE 05/02/1975			TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A			
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10		56	-0-	56	56	56	56	2			Y	-0-				-0-
06	105	N	49	-0-	-56	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1				1
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-				1
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	-0-	45	2			Y	-0-				1
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				1

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 27		WELL #:		1	RRCID -> 064094		COMPL. DATE 06/22/1975		TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			4
05	DLQ	G-10	159	-0-	159	159	158	2	1	9	Y	1		5
06		348 N	189	-0-	-159	-0-	188	2	1	9	Y	1		6
07		186 N	181	-0-	-5	-0-	180	2	1	9	Y	1		7
08		155 N	144	-0-	-11	-0-	143	2	1	9	Y	1		8
09		180 N	161	-0-	-19	-0-	160	2	1	9	Y	1		9

MCENTIRE 15		WELL #:		1	RRCID -> 064095		COMPL. DATE 07/24/1975		TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A					
04		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		Y	-0-			12
05	DLQ	G-10	65	-0-	65	65	65	2		Y	-0-			12
06		103 N	38	-0-	-65	-0-	38	2		Y	-0-			12
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			12
08		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		Y	-0-			12
*09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			12

WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID -> 064096		COMPL. DATE 08/08/1975		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A					
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	46	2		Y	-0-			-0-
06		86 N	40	-0-	-46	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-			-0-

WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID -> 065158		COMPL. DATE 10/20/1975		TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A					
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	52	-0-	52	52	52	2		Y	-0-			-0-
06		96 N	44	-0-	-52	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
*09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-

MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID -> 065796		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A					
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			11
05	DLQ	G-10	65	-0-	65	65	64	2	1	9	Y	1		12
06		142 N	77	-0-	-65	-0-	76	2	1	9	Y	1		13
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			13
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-			13
09		90 N	66	-0-	-24	-0-	65	2	1	9	Y	1		14

WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID -> 074551		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A					
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	27	2		Y	-0-			-0-
06		50 N	23	-0-	-27	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		Y	-0-			-0-

MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID -> 074617		COMPL. DATE 10/02/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A					
04		90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	84	-0-	84	84	84	2		Y	-0-			-0-
06		156 N	72	-0-	-84	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
08		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-			-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID -> 079019		COMPL. DATE 09/17/1978		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 7187 - 7505			
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
04		143 N	143	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			3
05	DLQ	G-10	132	-0-	132	131	2	1	9	Y	1			4
06		288 N	156	-0-	-132	155	2	1	9	Y	1			5
07		155 N	149	-0-	-6	148	2	1	9	Y	1			6
08		124 N	119	-0-	-5	118	2	1	9	Y	1			7
09		150 N	133	-0-	-17	132	2	1	9	Y	1			8
MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID -> 079309		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7347 - 7626			
04		144 N	144	-0-	-0-	143	2	1	9	Y	1			7
05	DLQ	G-10	131	-0-	131	130	2	1	9	Y	1			8
06		286 N	155	-0-	-131	154	2	1	9	Y	1			9
07		155 N	149	-0-	-6	148	2	1	9	Y	1			10
08		124 N	119	-0-	-5	118	2	1	9	Y	1			11
09		150 N	133	-0-	-17	132	2	1	9	Y	1			12
MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID -> 082110		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7505 - 7751			
04		60 N	30	-0-	-30	30	2			Y	-0-			10
05	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	2			Y	-0-			10
06		91 N	33	-0-	-58	33	2			Y	-0-			10
07		31 N	27	-0-	-4	27	2			Y	-0-			10
08		62 N	26	-0-	-36	26	2			Y	-0-			10
09		30 N	27	-0-	-3	27	2			Y	-0-			10
MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID -> 085682		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 7904		PERF. 7441 - 7703			
04		144 N	144	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	132	-0-	132	132	2			Y	-0-			-0-
06		288 N	156	-0-	-132	156	2			Y	-0-			-0-
07		155 N	149	-0-	-6	149	2			Y	-0-			-0-
08		124 N	119	-0-	-5	119	2			Y	-0-			-0-
09		150 N	133	-0-	-17	133	2			Y	-0-			-0-
WILKINSON 12		WELL #:		2	RRCID -> 085806		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 7780		PERF. N/A			
04		60 N	38	-0-	-22	38	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	65	-0-	65	65	2			Y	-0-			-0-
06		122 N	57	-0-	-65	56	2	1	9	Y	1			1
07		43 N	43	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			1
08		62 N	52	-0-	-10	52	2			Y	-0-			1
09		60 N	41	-0-	-19	41	2			Y	-0-			1
WILKINSON 9		WELL #:		2	RRCID -> 092156		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 7821		PERF. 7225 - 7428			
04		90 N	73	-0-	-17	73	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	126	-0-	126	126	2			Y	-0-			-0-
06		235 N	109	-0-	-126	108	2	1	9	Y	1			1
07		83 N	83	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			1
08		101 N	101	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			1
09		90 N	79	-0-	-11	79	2			Y	-0-			1
MCENTIRE 22		WELL #:		2	RRCID -> 092646		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 6514 - 7415			
04		90 N	50	-0-	-40	50	2			Y	-0-			11
05	DLQ	G-10	96	-0-	96	96	2			Y	-0-			11
06		151 N	55	-0-	-96	55	2			Y	-0-			11
07		62 N	45	-0-	-17	45	2			Y	-0-			11
08		93 N	45	-0-	-48	44	2	1	9	Y	1			12
09		60 N	45	-0-	-15	45	2			Y	-0-			12

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 4		WELL #:		2	RRCID -> 095130		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7287 - 7448	
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
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	2		Y	-0-		-0-
06	58 N	27	-0-	-31	-0-	26	2	1 9	Y	1		1
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-		1
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-		1
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		Y	-0-		1

MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID -> 132402		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7268 - 7533	
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-		10
05	DLQ G-10	184	-0-	184	184	184	2		Y	-0-		10
06	403 N	219	-0-	-184	-0-	218	2	1 9	Y	1		11
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		Y	-0-		11
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2		Y	-0-		11
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2		Y	-0-		11

MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID -> 132481		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7410 - 7665	
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1 9	Y	1		1
05	DLQ G-10	84	-0-	84	84	83	2	1 9	Y	1		2
06	184 N	100	-0-	-84	-0-	99	2	1 9	Y	1		3
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1 9	Y	1		4
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	75	2	1 9	Y	1		5
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	84	2	1 9	Y	1		6

MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID -> 132689		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7306 - 7573	
04	240 N	130	-0-	-110	-0-	130	2		Y	-0-		22
05	DLQ G-10	248	-0-	248	248	248	2		Y	-0-		22
06	390 N	142	-0-	-248	-0-	142	2		Y	-0-		22
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		Y	-0-		22
08	248 N	113	-0-	-135	-0-	113	2		Y	-0-		22
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2		Y	-0-		22

MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID -> 132877		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 7266 - 7464	
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2		Y	-0-		10
05	DLQ G-10	54	-0-	54	54	54	2		Y	-0-		10
06	85 N	31	-0-	-54	-0-	31	2		Y	-0-		10
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-		10
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		Y	-0-		10
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-		10

WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID -> 140598		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6892 - 7377	
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	2		Y	-0-		-0-
06	207 N	96	-0-	-111	-0-	95	2	1 9	Y	1		1
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-		1
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		Y	-0-		1
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		Y	-0-		1

MCENTIRE 27		WELL #:		4	RRCID -> 142204		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7142 - 7471	
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-		9
05	DLQ G-10	124	-0-	124	124	123	2	1 9	Y	1		10
06	271 N	147	-0-	-124	-0-	146	2	1 9	Y	1		11
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1 9	Y	1		12
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	111	2	1 9	Y	1		13
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	124	2	1 9	Y	1		14

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
WILKINSON 9		WELL #:		3		RRCID -> 142630		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-			24
05	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-			24
06	134 N	49	-0-	-85	-0-	49	2			Y	-0-			24
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			24
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-			24
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-			24

MCENTIRE 15		WELL #:		3		RRCID -> 144952		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417				
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-			-0-
06	113 N	52	-0-	-61	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-			-0-

WILKINSON 10		WELL #:		3		RRCID -> 145051		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465				
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-			-0-
06	303 N	140	-0-	-163	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-			-0-

MCENTIRE 15		WELL #:		4		RRCID -> 145650		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406				
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			15
05	DLQ G-10	440	-0-	440	440	440	2			Y	-0-			15
06	887 N	447	-0-	-440	-0-	446	2	1	9	Y	1			16
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1			17
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	411	2	1	9	Y	1			18
09	450 N	348	-0-	-102	-0-	348	2			Y	-0-			18

MCENTIRE 33		WELL #:		4		RRCID -> 149271		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572				
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1			12
05	DLQ G-10	325	-0-	325	325	325	2			Y	-0-			12
06	736 N	411	-0-	-325	-0-	411	2			Y	-0-			12
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			12
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-			12
*09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-			12

MCENTIRE 22		WELL #:		4		RRCID -> 149721		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327				
04	330 N	248	-0-	-82	-0-	246	2	2	9	Y	2			14
05	DLQ G-10	133	-0-	133	133	131	2	2	9	Y	2			16
06	299 N	166	-0-	-133	-0-	165	2	1	9	Y	1			17
07	248 N	181	-0-	-67	-0-	179	2	2	9	Y	2			19
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1			20
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	133	2	2	9	Y	2	11	1	11

MCENTIRE 21		WELL #:		4		RRCID -> 157062		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541				
04	420 N	325	-0-	-95	-0-	321	2	4	9	Y	4			21
05	DLQ G-10	176	-0-	176	176	172	2	4	9	Y	4			25
06	394 N	218	-0-	-176	-0-	216	2	2	9	Y	2			27
07	341 N	237	-0-	-104	-0-	234	2	3	9	Y	3			30
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2			32
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	174	2	4	9	Y	4	18	1	18

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID -> 157063		COMPL. DATE 11/14/1995		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 7107 - 7322			
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
04	300 N	241	-0-	-59	-0-	238	2	3	9	Y	3			9
05	DLQ G-10	130	-0-	130	130	127	2	3	9	Y	3			12
06	292 N	162	-0-	-130	-0-	160	2	2	9	Y	2			14
07	248 N	175	-0-	-73	-0-	173	2	2	9	Y	2			16
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2			18
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	129	2	3	9	Y	3	15	1	6
MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID -> 159042		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 11370		PERF. 3610 - 4756			
04	330 N	263	-0-	-67	-0-	260	2	3	9	Y	3			13
05	DLQ G-10	142	-0-	142	-142	139	2	3	9	Y	3			16
06	319 N	177	-0-	-142	-0-	175	2	2	9	Y	2			18
07	279 N	191	-0-	-88	-0-	189	2	2	9	Y	2			20
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2			22
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	141	2	3	9	Y	3	13	1	12
REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID -> 161320		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 7776		PERF. 7414 - 7653			
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	Y	1			61
05	DLQ G-10	463	-0-	463	463	463	2			Y	-0-			61
06	976 N	513	-0-	-463	-0-	512	2	1	9	Y	1			62
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			62
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-			62
*09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-			62
MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID -> 161322		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 7419 - 7647			
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1			21
05	DLQ G-10	163	-0-	163	163	162	2	1	9	Y	1			22
06	369 N	206	-0-	-163	-0-	205	2	1	9	Y	1			23
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-			23
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	Y	1			24
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			24
WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID -> 161766		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7112 - 7352			
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			16
05	DLQ G-10	325	-0-	325	325	325	2			Y	-0-			16
06	579 N	254	-0-	-325	-0-	253	2	1	9	Y	1			17
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-			17
08	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-			17
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-			17
J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID -> 163028		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7265 - 7513			
04	180 N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-			36
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-			36
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			36
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			36
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			36
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			36
MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID -> 163032		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7222 - 7482			
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-			3
05	DLQ G-10	95	-0-	95	95	95	2			Y	-0-			3
06	178 N	83	-0-	-95	-0-	82	2	1	9	Y	1			4
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			4
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-			4
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-			4

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING							
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617												
MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID -> 163631		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525							
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		200 N	200	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	182	-0-	182	182	2			Y	-0-					-0-
06		398 N	216	-0-	-182	216	2			Y	-0-					-0-
07		217 N	207	-0-	-10	207	2			Y	-0-					-0-
08		186 N	165	-0-	-21	165	2			Y	-0-					-0-
09		210 N	184	-0-	-26	184	2			Y	-0-					-0-
MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID -> 163632		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393							
04		265 N	265	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					20
05	DLQ	G-10	402	-0-	402	402	2			Y	-0-					20
06		809 N	407	-0-	-402	407	2			Y	-0-					20
07		321 N	321	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					20
08		403 N	375	-0-	-28	375	2			Y	-0-					20
09		420 N	317	-0-	-103	317	2			Y	-0-					20
MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID -> 163633		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323							
04		210 N	159	-0-	-51	156	2	3	9	Y	3					17
05	DLQ	G-10	86	-0-	86	83	2	3	9	Y	3					20
06		193 N	107	-0-	-86	105	2	2	9	Y	2					22
07		155 N	115	-0-	-40	113	2	2	9	Y	2					24
08		125 N	125	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2					26
09		120 N	86	-0-	-34	84	2	2	9	Y	2	12	1			16
WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID -> 164191		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577							
04		120 N	85	-0-	-35	85	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	147	-0-	147	147	2			Y	-0-					-0-
06		274 N	127	-0-	-147	126	2	1	9	Y	1					1
07		97 N	97	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					1
08		124 N	118	-0-	-6	118	2			Y	-0-					1
09		120 N	91	-0-	-29	91	2			Y	-0-					1
WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID -> 164410		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433							
04		240 N	219	-0-	-21	219	2			Y	-0-					15
05	DLQ	G-10	294	-0-	294	294	2			Y	-0-					15
06		523 N	229	-0-	-294	228	2	1	9	Y	1					16
07		217 N	193	-0-	-24	193	2			Y	-0-					16
08		279 N	229	-0-	-50	229	2			Y	-0-					16
09		240 N	189	-0-	-51	189	2			Y	-0-					16
MCENTIRE 15		WELL #:		6	RRCID -> 165296		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444							
04		79 N	79	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					6
05	DLQ	G-10	119	-0-	119	119	2			Y	-0-					6
06		240 N	121	-0-	-119	121	2			Y	-0-					6
07		95 N	95	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					6
08		124 N	111	-0-	-13	111	2			Y	-0-					6
09		120 N	94	-0-	-26	94	2			Y	-0-					6
MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID -> 165299		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417							
04		207 N	207	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	314	-0-	314	314	2			Y	-0-					-0-
06		632 N	318	-0-	-314	318	2			Y	-0-					-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08		310 N	293	-0-	-17	293	2			Y	-0-					-0-
09		330 N	248	-0-	-82	248	2			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//		036617												
MCENTIRE 27				WELL #:		8	RRCID -> 165300		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 7221 - 7508					
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	
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	58	-0-	58	58			58	2			Y	-0-			-0-	
06		127 N	69	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-	
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-	
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-	
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			-0-	
MCENTIRE 33				WELL #:		7	RRCID -> 166083		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7428 - 7676					
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	1			11	
05	DLQ	G-10	146	-0-	146	146			146	2			Y	-0-			11	
06		321 N	175	-0-	-146	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1			12	
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			12	
08		155 N	132	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			12	
09		180 N	148	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			12	
MCENTIRE 22				WELL #:		7	RRCID -> 166526		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 7133 - 7350					
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1			20	
05	DLQ	G-10	155	-0-	155	155			155	2			Y	-0-			20	
06		312 N	157	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			20	
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1			21	
08		155 N	145	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			21	
09		150 N	122	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			21	
MCENTIRE 22				WELL #:		8	RRCID -> 166528		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 7096 - 7333					
04		210 N	154	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	151	2	3	9	Y	3			14	
05	DLQ	G-10	84	-0-	84	84			81	2	3	9	Y	3			17	
06		188 N	104	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2			19	
07		155 N	112	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	Y	2			21	
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	Y	2			23	
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	82	2	3	9	Y	3	13	1	13	
MCENTIRE 28				WELL #:		5	RRCID -> 166530		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 7503 - 7754					
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1			6	
05	DLQ	G-10	164	-0-	164	164			163	2	1	9	Y	1			7	
06		359 N	195	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1			8	
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1			9	
08		155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1			10	
09		210 N	166	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1			11	
MCENTIRE 23				WELL #:		1	RRCID -> 167291		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 7048 - 7324					
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			7	
05	DLQ	G-10	365	-0-	365	365			365	2			Y	-0-			7	
06		751 N	386	-0-	-365	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-			7	
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-			7	
08		372 N	314	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-			7	
09		390 N	287	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-			7	
MCENTIRE 21				WELL #:		5	RRCID -> 167587		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7774		PERF. 7358 - 7595					
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1			20	
05	DLQ	G-10	204	-0-	204	204			204	2			Y	-0-			20	
06		410 N	206	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			20	
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			20	
08		217 N	191	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1			21	
09		210 N	161	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			21	

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID -> 167589		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7363 -	7682		
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
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1			9
05	DLQ G-10	124	-0-	124	124	123	2	1	9	Y	1			10
06	271 N	147	-0-	-124	-0-	146	2	1	9	Y	1			11
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	139	2	1	9	Y	1			12
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	Y	1			13
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	124	2	1	9	Y	1			14
MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID -> 167753		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7420 -	7676		
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			1
05	DLQ G-10	199	-0-	199	199	199	2			Y	-0-			1
06	435 N	236	-0-	-199	-0-	236	2			Y	-0-			1
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-			1
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	180	2	1	9	Y	1			2
09	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2			Y	-0-			2
MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID -> 167826		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH	7422	PERF. 7032 -	7274		
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			22
05	DLQ G-10	234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-			22
06	482 N	248	-0-	-234	-0-	248	2			Y	-0-			22
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			22
08	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-			22
09	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	2			Y	-0-			22
MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID -> 168230		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7099 -	7430		
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	149	-0-	149	149	149	2			Y	-0-			-0-
06	326 N	177	-0-	-149	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID -> 168232		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH	7788	PERF. 7414 -	7658		
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-			6
05	DLQ G-10	179	-0-	179	179	179	2			Y	-0-			6
06	405 N	226	-0-	-179	-0-	226	2			Y	-0-			6
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			6
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-			6
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	199	2	1	9	Y	1			7
REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID -> 171353		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH	7809	PERF. 7486 -	7708		
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	698	2	2	9	Y	2			96
05	DLQ G-10	613	-0-	613	613	613	2			Y	-0-			96
06	1292 N	679	-0-	-613	-0-	678	2	1	9	Y	1			97
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-			97
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-			97
*09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-			97
WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID -> 171849		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH	7497	PERF. 7083 -	7377		
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-			25
05	DLQ G-10	423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-			25
06	753 N	330	-0-	-423	-0-	329	2	1	9	Y	1			26
07	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2			Y	-0-			26
08	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-			26
09	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	2			Y	-0-			26

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344														
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
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	138	2	1	9	Y	1			36
05	DLQ G-10	185	-0-	185	-0-	185	2			Y	-0-			36
06	330 N	145	-0-	-185	-0-	144	2	1	9	Y	1			37
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	122	2	1	9	Y	1			38
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-			38
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			Y	-0-			38
WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322														
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	471	2	1	9	Y	1			43
05	DLQ G-10	631	-0-	631	-0-	631	2			Y	-0-			43
06	1122 N	491	-0-	-631	-0-	490	2	1	9	Y	1			44
07	496 N	416	-0-	-80	-0-	415	2	1	9	Y	1			45
08	589 N	492	-0-	-97	-0-	492	2			Y	-0-			45
09	480 N	405	-0-	-75	-0-	405	2			Y	-0-			45
C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272														
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			44
05	DLQ G-10	334	-0-	334	-0-	334	2			Y	-0-			44
06	635 N	301	-0-	-334	-0-	301	2			Y	-0-			44
07	248 N	114	-0-	-134	-0-	114	2			Y	-0-			44
08	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-			44
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-			44
S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251														
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			18
05	DLQ G-10	263	-0-	263	-0-	263	2			Y	-0-			18
06	500 N	237	-0-	-263	-0-	237	2			Y	-0-			18
07	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2			Y	-0-			18
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-			18
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-			18
WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425														
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2			Y	-0-			3
05	DLQ G-10	271	-0-	271	-0-	271	2			Y	-0-			3
06	504 N	233	-0-	-271	-0-	232	2	1	9	Y	1			4
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-			4
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			4
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			Y	-0-			4
MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444														
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-			10
05	DLQ G-10	345	-0-	345	-0-	345	2	1	9	Y	1			11
06	753 N	408	-0-	-345	-0-	408	2			Y	-0-			11
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-			11
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-			11
09	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	2			Y	-0-			11
WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437														
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-			9
05	DLQ G-10	138	-0-	138	-0-	138	2			Y	-0-			9
06	257 N	119	-0-	-138	-0-	118	2	1	9	Y	1			10
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-			10
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-			10
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-			10

CREDO, E. (CISCO, UP.)										//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION										//CONT.//		036617									
WILKINSON 10										WELL #:		5	RRCID -> 212283		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7171 - 7468		
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						
04		180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2			Y	-0-			8						
05	DLQ	G-10	211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-			8						
06		393 N	182	-0-	-211	-0-	181	2		1 9	Y	-0-	1		9						
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			9						
08		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-			9						
09		180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2			Y	-0-			9						
REYNOLDS 32										WELL #:		3	RRCID -> 212871		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7471 - 7721		
04		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			57						
05		496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-			57						
06		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			57						
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			57						
08		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			57						
*09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			57						
REYNOLDS 29										WELL #:		1	RRCID -> 225563		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 7830		PERF. 7484 - 7725		
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			45						
05		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-			45						
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			45						
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			45						
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			45						
*09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			45						
BOLDING ENERGY, LLC										080199			RRCID -> 114828		COMPL. DATE 11/26/1984		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7047 - 7269		
WILKINSON "1"										WELL #:		102									
04		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-			36						
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			36						
06		120 N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-			36						
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-			36						
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			36						
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			36						
WILKINSON "2"										WELL #:		202	RRCID -> 140672		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7203 - 7456		
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			93						
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			93						
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			93						
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			93						
08		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			93						
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			93						
WILKINSON -14-										WELL #:		1	RRCID -> 163208		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7049 - 7259		
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			1						
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-			1						
06		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-			1						
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			1						
08		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-			1						
*09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			1						

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.//		080199								
WILKINSON -24-		WELL #:		2	RRCID -> 165287		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6888	- 7269
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
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	403 3			Y	-0-		47
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3			Y	-0-		47
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3			Y	-0-		47
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3			Y	-0-		47
08	496 N	319	-0-	-177	-0-	319 3			Y	-0-		47
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	353 3			Y	-0-		47

CALDWELL -23-		WELL #:		1	RRCID -> 166682		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6985	- 7222
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	86 3	2 9	Y	2			60
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106 3	1 9	Y	1			61
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	78 3	1 9	Y	1			62
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	80 3	1 9	Y	1			63
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	71 3	1 9	Y	1			64
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	79 3	1 9	Y	1			65

WILKINSON -24-		WELL #:		4	RRCID -> 166684		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6944	- 7313
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			Y	-0-		43
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			Y	-0-		43
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			Y	-0-		43
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			Y	-0-		43
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3			Y	-0-		43
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			Y	-0-		43

CALDWELL -23-		WELL #:		2	RRCID -> 167263		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6980	- 7218
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	46 3	2 9	Y	2			64
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	Y	1			65
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	38 3	1 9	Y	1			66
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	46 3	1 9	Y	1			67
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	43 3	1 9	Y	1			68
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9	Y	1			69

CALDWELL -25-		WELL #:		1	RRCID -> 168917		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH	7402	PERF. 6884	- 7068
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18 3	2 9	Y	2			59
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58 3	1 9	Y	1			60
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	22 3	1 9	Y	1			61
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	23 3	1 9	Y	1			62
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	22 3	1 9	Y	1			63
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	Y	1			64

CALDWELL -26-		WELL #:		2	RRCID -> 172128		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH	7306	PERF. 6996	- 7240
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	133 3	2 9	Y	2			62
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158 3	1 9	Y	1			63
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122 3	2 9	Y	2			65
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	130 3	1 9	Y	1			66
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	118 3	1 9	Y	1			67
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 3	1 9	Y	1			68

CALDWELL -26-		WELL #:		1	RRCID -> 174497		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6954	- 7194
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	85 3	2 9	Y	2			62
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104 3	1 9	Y	1			63
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	74 3	2 9	Y	2			65
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	82 3	1 9	Y	1			66
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	73 3	1 9	Y	1			67
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	84 3	1 9	Y	1			68

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC WILKINSON "12"				//CONT.// //CONT.//	21598 105 080199	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING									
				WELL #:	2	RRCID ->	175374	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL	DEPTH	7387	PERF.	7138 -	7285						
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
04	30	N	24	-0-		-6	-0-				24 3			Y	-0-						6
05	41	N	41	-0-		-0-	-0-				41 3			Y	-0-						6
06	30	N	25	-0-		-5	-0-				25 3			Y	-0-						6
07	31	N	27	-0-		-4	-0-				27 3			Y	-0-						6
08	31	N	22	-0-		-9	-0-				22 3			Y	-0-						6
*09	38	N	38	-0-		-0-	-0-				38 3			Y	-0-						6

CALDWELL -26-								WELL #:	5	RRCID ->	178711	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL	DEPTH	7420	PERF.	7038 -	7288		

04	158	N	158	-0-		-0-	-0-				156 3	2	9	Y	2						65
05	195	N	195	-0-		-0-	-0-				194 3	1	9	Y	1						66
06	150	N	147	-0-		-3	-0-				145 3	2	9	Y	2						68
07	157	N	157	-0-		-0-	-0-				156 3	1	9	Y	1						69
08	186	N	134	-0-		-52	-0-				133 3	1	9	Y	1						70
09	150	N	149	-0-		-1	-0-				148 3	1	9	Y	1						71

CALDWELL -26-								WELL #:	6	RRCID ->	180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL	DEPTH	7400	PERF.	7157 -	7269		

04	375	N	375	-0-		-0-	-0-				372 3	3	9	Y	3						71
05	559	N	559	-0-		-0-	-0-				558 3	1	9	Y	1						72
06	360	N	340	-0-		-20	-0-				338 3	2	9	Y	2						74
07	403	N	375	-0-		-28	-0-				373 3	2	9	Y	2						76
08	558	N	355	-0-		-203	-0-				353 3	2	9	Y	2						78
09	392	N	392	-0-		-0-	-0-				391 3	1	9	Y	1						79

TRIGEO ENERGY, LLC STEWART								101376 WELL #:	534	RRCID ->	119082	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL	DEPTH	8050	PERF.	7366 -	7547		

04	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						249
05	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						249
06	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						249
07	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						249
08	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						249
09	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						249

STEWART								WELL #:	201	RRCID ->	123462	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL	DEPTH	7575	PERF.	7377 -	7456		

04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						167
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						167
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						167
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						167
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						167
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						167

STEWART, LERUTH								WELL #:	1	RRCID ->	142000	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL	DEPTH	9125	PERF.	7412 -	7460		

04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						35
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						35
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						35
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						35
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						35
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						35

CREDO, E. (CISCO, UP.)			//CONT.//			21598 105	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS						779259													
MCENTIRE 26			WELL #:			2	RRCID -> 184027			COMPL. DATE 03/06/2001			TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12977						Y	-0-					-0-	
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12977						Y	-0-					-0-	
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12977						Y	-0-					-0-	
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12977						Y	-0-					-0-	
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12977						Y	-0-					-0-	
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12977						Y	-0-					-0-	
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12977						Y	-0-					-0-	
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12977						Y	-0-					-0-	
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12977						Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977						Y	NO RPT					-0-	
MCENTIRE 35			WELL #:			2	RRCID -> 184054			COMPL. DATE 04/04/2001			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360						
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12943						Y	-0-					-0-	
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12943						Y	-0-					-0-	
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12943						Y	-0-					-0-	
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12943						Y	-0-					-0-	
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12943						Y	-0-					-0-	
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12943						Y	-0-					-0-	
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12943						Y	-0-					-0-	
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12943						Y	-0-					-0-	
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12943						Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					-0-	
MCENTIRE 35			WELL #:			3	RRCID -> 184056			COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281						
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10981						Y	-0-					-0-	
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10981						Y	-0-					-0-	
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10981						Y	-0-					-0-	
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10981						Y	-0-					-0-	
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10981						Y	-0-					-0-	
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10981						Y	-0-					-0-	
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10981						Y	-0-					-0-	
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10981						Y	-0-					-0-	
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10981						Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					-0-	
CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)						21752 002	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER						
MATADOR PRODUCTION COMPANY						532993													
WOLFE UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 150045			COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
CRITTENDON (ELLEN. 21450)						21752 333	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER						
MATADOR PRODUCTION COMPANY						532993													
TUBB ESTATE			WELL #:			1	RRCID -> 253550			COMPL. DATE 06/04/2009			TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	

CRITTENDON (PENN.)			21752 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
HERITAGE STANDARD CORPORATION			379777										
TUBB, J. B.			WELL #:	1A	RRCID ->	113073	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	140 - 310	
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
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
MATADOR PRODUCTION COMPANY			532993										
WOLFE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	043493	COMPL. DATE	01/30/1968	TOTAL DEPTH	15473	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TUBB ESTATE 22			WELL #:	1	RRCID ->	163159	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	12367	PERF.	14580 - 14608	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
CROSSETT, S. (DETRITAL)			21912 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.			621750										
PRICE, RUTH ET AL "D"			WELL #:	1 T	RRCID ->	152028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	5100 - 5107	
04	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3061	2	217 9	N	197	167 1		88
05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3381	2	187 9	N	170	176 1		82
06	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2150	2	156 9	N	142	171 1		53
07	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2208	2	169 9	N	154	162 1		45
08	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3148	2	160 9	N	145			190
09	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1679	2	130 9	N	118	163 1		145
DAMSITE (WOLFCAMP)			22905 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.			253162										
TXL "9"			WELL #:	1	RRCID ->	184092	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	11786 - 12074	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DARMER (CANYON)			23131 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
SUNDOWN ENERGY LP			829482										
SEALY SMITH B			WELL #:	1	RRCID ->	217725	COMPL. DATE	04/23/1977	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8410 - 9180	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DEADWOOD (FUSSELMAN)				23736 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK								
KING ENERGY RESOURCES				465526														
EDWARDS				WELL #:		2	RRCID ->	182124	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	10054	PERF. 10006	-	10018			
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
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
DEADWOOD (STRAWN)				23736 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK								
KING ENERGY RESOURCES				465526														
EDWARDS				WELL #:		4	RRCID ->	173387	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	10138	PERF. N/A					
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
DECK (CISCO)				23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799														
MAHAFFEY, A. "B"				WELL #:		1	RRCID ->	158026	COMPL. DATE	07/13/1975	TOTAL DEPTH	8204	PERF. 7926	-	7948			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
BAILEY, HANNAH B. "B"				WELL #:		1	RRCID ->	217523	COMPL. DATE	09/28/1972	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7954	-	7984			
04		120 N	64	-0-	-56	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
MAHAFFEY ESTATE				WELL #:		1	RRCID ->	217634	COMPL. DATE	04/13/1978	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 8017	-	8290			
04		761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	717	3	44	9	Y	40					120
05		775 N	755	-0-	-20	-0-	-0-	730	3	25	9	Y	23					143
06		750 N	659	-0-	-91	-0-	-0-	648	3	11	9	Y	10	123	1			30
07		775 N	647	-0-	-128	-0-	-0-	640	3	7	9	Y	6					36
08		744 N	642	-0-	-102	-0-	-0-	630	3	12	9	Y	11					47
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	877	3	6	9	Y	5					52
DERBY (BONE SPRING)				24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.				153438														
JET PILOT 24 FEE				WELL #:		2H	RRCID ->	272758	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	7382	PERF. 7413	-	11930			
04		9810 X	4208	-0-	-5602	-0-	-0-	3867	3	341	9	Y	310	441	0			43
05		11532 X	5764	-0-	-5768	-0-	-0-	5347	3	417	9	Y	379	373	0			49
06		11160 X	2216	-0-	-8944	-0-	-0-	2045	3	171	9	Y	155	150	0			54
07		10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-	-0-					Y	10	32	0			32
08		10478 X	7239	-0-	-3239	-0-	-0-	7155	3	84	9	Y	76	81	0			27
09		5580 X	1330	-0-	-4250	-0-	-0-	1211	3	119	9	Y	108	115	0			22

DERBY (BONE SPRING)				//CONT.//	24366 100	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438														
MIDDLEGROUND 16 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	272762	COMPL.	DATE	12/13/2013	TOTAL	DEPTH	7502	PERF.	7519	-	12028	
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	
04	4770 X	9	-0-	-4761		-0-		5	1	4	9	Y	4		6	0		58	
05	3503 X	2	-0-	-3501		-0-		1	1	1	9	Y	1					59	
06	3120 X	11	-0-	-3109		-0-		9	1	2	9	Y	2					61	
07	1302 X	19	-0-	-1283		-0-		17	1	2	9	Y	2					63	
08	1054 X	25	-0-	-1029		-0-		24	1	1	9	Y	1		28	0		36	
09	11 X	4	-0-	-7		-0-		4	1			Y	-0-					36	
FLYING EBONY 19 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	273226	COMPL.	DATE	07/05/2013	TOTAL	DEPTH	7515	PERF.	7368	-	11912	
04	5190 X	-0-	-0-	-5190		-0-						Y	-0-					-0-	
05	5208 X	3764	-0-	-1444		-0-		3700	3	64	9	Y	58		32	0		26	
06	4350 X	3360	-0-	-990		-0-		3213	3	147	9	Y	134		94	0		66	
07	1023 X	-0-	-0-	-1023		-0-						Y	15		38	0		43	
08	3751 X	1529	-0-	-2222		-0-		1420	3	109	9	Y	99					142	
09	3744 X	3744	-0-	-0-		-0-		3495	3	249	9	Y	226		290	0		78	
REGRET 7 UNIT				WELL #:	3H	RRCID	->	273359	COMPL.	DATE	04/07/2014	TOTAL	DEPTH	7260	PERF.	7327	-	11875	
04	12810 X	11478	-0-	-1332		-0-		10968	3	510	9	Y	464		440	0		93	
05	13237 X	11842	-0-	-1395		-0-		11336	3	506	9	Y	460		453	0		100	
06	12420 X	9849	-0-	-2571		-0-		9513	3	336	9	Y	305		372	0		33	
07	14554 X	14554	-0-	-0-		-0-		14354	3	200	9	Y	182		186	0		29	
08	12525 X	12525	-0-	-0-		-0-		11943	3	582	9	Y	529		504	0		54	
09	11490 X	11132	-0-	-358		-0-		10713	3	419	9	Y	381		389	0		46	
REGRET 7 UNIT				WELL #:	4H	RRCID	->	273363	COMPL.	DATE	04/03/2014	TOTAL	DEPTH	7431	PERF.	7511	-	12054	
04	5820 X	5236	-0-	-584		-0-		4942	3	294	9	Y	267		257	0		54	
05	5456 X	4443	-0-	-1013		-0-		4182	3	261	9	Y	237		239	0		52	
06	5566 X	5566	-0-	-0-		-0-		5262	3	304	9	Y	276		297	0		31	
07	5456 X	4262	-0-	-1194		-0-		4002	3	260	9	Y	236		230	0		37	
08	5425 X	5407	-0-	-18		-0-		5046	3	361	9	Y	328		332	0		33	
09	5580 X	5071	-0-	-509		-0-		4757	3	314	9	Y	285		284	0		34	
DAYSTAR 20 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	273366	COMPL.	DATE	02/24/2014	TOTAL	DEPTH	7447	PERF.	7472	-	14414	
04	1560 X	1306	-0-	-254		-0-		1305	3	1	9	N	1					139	
05	2015 X	-0-	-0-	-2015		-0-						N	17					156	
06	1950 X	-0-	-0-	-1950		-0-						N	-0-					156	
07	2015 X	-0-	-0-	-2015		-0-						N	87		90	0		153	
08	1674 X	-0-	-0-	-1674		-0-						N	19		19	0		153	
09	1320 X	-0-	-0-	-1320		-0-						N	-0-					153	
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:	4H	RRCID	->	273378	COMPL.	DATE	01/13/2014	TOTAL	DEPTH	7287	PERF.	7419	-	11940	
04	6526 X	6526	-0-	-0-		-0-		6099	3	427	9	Y	388		384	0		56	
05	6938 X	6938	-0-	-0-		-0-		6514	3	424	9	Y	385		379	0		62	
06	6282 X	6282	-0-	-0-		-0-		5984	3	298	9	Y	271		227	0		106	
07	6758 X	3393	-0-	-3365		-0-		1	1	3180	3	Y	193		222	0		77	
								212	9										
08	6944 X	6655	-0-	-289		-0-		1	1	6338	3	Y	287		280	0		84	
								316	9										
09	6720 X	5852	-0-	-868		-0-		5634	3	218	9	Y	198		229	0		53	

DERBY (BONE SPRING)														CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.																	
MONARCHOS 13 UNIT																	
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 153438																	
WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	7110 X	6451	-0-	-659	-0-	6030 3	421 9	Y	383	375 0						42	
05	7254 X	5954	-0-	-1300	-0-	5458 3	496 9	Y	451	451 0						42	
06	6930 X	6180	-0-	-750	-0-	5772 3	408 9	Y	371	372 0						41	
07	7161 X	7114	-0-	-47	-0-	6458 3	656 9	Y	596	569 0						68	
08	7161 X	6789	-0-	-372	-0-	6217 3	572 9	Y	520	553 0						35	
09	6450 X	5636	-0-	-814	-0-	5078 3	558 9	Y	507	490 0						52	
SWALE 1 UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771			
04	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	10501 3	512 9	Y	465	477 0						180	
05	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	10868 3	552 9	Y	502	571 0						111	
06	11100 X	10651	-0-	-449	-0-	10313 3	338 9	Y	307	335 0						83	
07	11470 X	10074	-0-	-1396	-0-	9749 3	325 9	Y	295	323 0						55	
08	11470 X	9926	-0-	-1544	-0-	9540 3	386 9	Y	351	347 0						59	
09	11040 X	8825	-0-	-2215	-0-	8550 3	275 9	Y	250	242 0						67	
SWALE 1 UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860			
04	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	11079 3	464 9	Y	422	455 0						164	
05	11718 X	11556	-0-	-162	-0-	11107 3	449 9	Y	408	482 0						90	
06	11940 X	10231	-0-	-1709	-0-	9938 3	293 9	Y	266	284 0						72	
07	12338 X	10350	-0-	-1988	-0-	9975 3	375 9	Y	341	349 0						64	
08	12338 X	9754	-0-	-2584	-0-	9358 3	396 9	Y	360	363 0						61	
09	11550 X	8813	-0-	-2737	-0-	8494 3	319 9	Y	290	273 0						78	
ALYSHEBA 17 UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082			
04	7350 X	2875	-0-	-4475	-0-	2327 3	548 9	Y	498	492 0						40	
05	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	6701 3	554 9	Y	504	489 0						55	
06	6510 X	5322	-0-	-1188	-0-	4989 3	333 9	Y	303	324 0						34	
07	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-			Y	305	261 0						78	
08	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-			Y	240	299 0						19	
09	7020 X	6675	-0-	-345	-0-	6393 3	282 9	Y	256	250 0						25	
WAR ADMIRAL 18 FEE														WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092			
04	15150 X	5642	-0-	-9508	-0-	5522 3	120 9	Y	109	85 0						72	
05	15655 X	6080	-0-	-9575	-0-	5955 3	125 9	Y	114	134 0						52	
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			Y	62	82 0						32	
07	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			Y	-0-							32	
08	6076 X	876	-0-	-5200	-0-	872 3	4 9	Y	4	21 0						15	
09	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-			Y	24							39	
OWL DRAW 12 UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709			
04	8220 X	7197	-0-	-1023	-0-	6948 3	249 9	Y	226	226 0						-0-	
05	8277 X	7433	-0-	-844	-0-	7173 3	260 9	Y	236	236 0						-0-	
06	7590 X	6153	-0-	-1437	-0-	5967 3	186 9	Y	169	169 0						-0-	
07	7843 X	3699	-0-	-4144	-0-	1 1	3584 3	Y	104	54 0						50	
						114 9											
08	7781 X	6040	-0-	-1741	-0-	1 1	5896 3	Y	130	135 0						45	
						143 9											
09	7200 X	5048	-0-	-2152	-0-	4920 3	128 9	Y	116	152 0						9	

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. REGRET 7 UNIT				//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #:	2H	RRCID -> 274431	COMPL.	DATE 11/21/2013	TOTAL	DEPTH	7414	PERF. 7428 - 12030	CNTY: CULBERSON	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	6240 X	5598	-0-	-642	-0-	5331	3	267	9	Y	243	248	0	49
05	6417 X	5919	-0-	-498	-0-	5596	3	323	9	Y	294	279	0	64
06	6030 X	5568	-0-	-462	-0-	5227	3	341	9	Y	310	340	0	34
07	6231 X	4722	-0-	-1509	-0-	4405	3	317	9	Y	288	277	0	45
08	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	5704	3	363	9	Y	330	342	0	33
09	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5642	3	340	9	Y	309	305	0	37

OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 274433	COMPL.	DATE 11/12/2012	TOTAL	DEPTH	7330	PERF. 7350 - 11793		
04	7260 X	5141	-0-	-2119	-0-	4763	3	378	9	Y	344	344	0	-0-
05	7502 X	6319	-0-	-1183	-0-	5958	3	361	9	Y	328	328	0	-0-
06	6480 X	5527	-0-	-953	-0-	5289	3	238	9	Y	216	216	0	-0-
07	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	1	1	6518	3	Y	218	113	0	105
						240	9							
08	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	1	1	6552	3	Y	318	312	0	111
						350	9							
09	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6490	3	326	9	Y	296	383	0	24

ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 274547	COMPL.	DATE 07/01/2013	TOTAL	DEPTH	7315	PERF. 7700 - 12084		
04	3240 X	1121	-0-	-2119	-0-	980	3	141	9	Y	128	133	0	10
05	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
06	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-			-0-
07	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	5	4	0	1
08	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	15	15	0	1
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	20	19	0	2

REGRET 7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 274548	COMPL.	DATE 10/22/2013	TOTAL	DEPTH	7316	PERF. 7250 - 11812		
04	7620 X	7130	-0-	-490	-0-	6753	3	377	9	Y	343	336	0	69
05	7843 X	6734	-0-	-1109	-0-	6418	3	316	9	Y	287	293	0	63
06	7410 X	6540	-0-	-870	-0-	6189	3	351	9	Y	319	347	0	35
07	7657 X	5093	-0-	-2564	-0-	4899	3	194	9	Y	176	183	0	28
08	7533 X	6788	-0-	-745	-0-	6506	3	282	9	Y	256	258	0	26
09	7140 X	6324	-0-	-816	-0-	6067	3	257	9	Y	234	232	0	28

ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 274555	COMPL.	DATE 08/29/2013	TOTAL	DEPTH	7455	PERF. 7391 - 11935		
04	5340 X	123	-0-	-5217	-0-	123	3			Y	-0-	8	0	-0-
05	4092 X	86	-0-	-4006	-0-	73	3	13	9	Y	12	11	0	1
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	19	18	0	2
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	20	17	0	5
08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	358	335	0	28
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	8	35	0	1

ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 274556	COMPL.	DATE 08/29/2013	TOTAL	DEPTH	7364	PERF. 7302 - 11854		
04	8820 X	7212	-0-	-1608	-0-	7005	3	207	9	Y	188	188	0	15
05	5270 X	4770	-0-	-500	-0-	4640	3	130	9	Y	118	120	0	13
06	5100 X	407	-0-	-4693	-0-	387	3	20	9	Y	18	29	0	2
07	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	46	36	0	12
08	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	97	101	0	8
09	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7638	3	23	9	Y	21	27	0	2

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
WAR ADMIRAL 18 FEE														
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 153438														
WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983														
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
04	6900 X	4751	-0-	-2149	-0-	4558	3	193	9	Y	175	97	0	116
05	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	5777	3	309	9	Y	281	269	0	128
06	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	116	185	0	59
07	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-			59
08	6076 X	1350	-0-	-4726	-0-	1336	3	14	9	Y	13	39	0	33
09	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	45			78
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097														
04	8730 X	7749	-0-	-981	-0-	7339	3	410	9	Y	373	375	0	14
05	9021 X	8095	-0-	-926	-0-	7648	3	447	9	Y	406	406	0	14
06	8400 X	6448	-0-	-1952	-0-	6196	3	252	9	Y	229	228	0	15
07	7998 X	5462	-0-	-2536	-0-	5203	3	259	9	Y	235	204	0	46
08	8091 X	4889	-0-	-3202	-0-	4601	3	288	9	Y	262	282	0	26
09	7830 X	1652	-0-	-6178	-0-	1440	3	212	9	Y	193	210	0	9
CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810														
04	6150 X	4828	-0-	-1322	-0-	4404	3	424	9	N	385	310	0	225
05	6355 X	4439	-0-	-1916	-0-	4133	3	306	9	N	278	360	0	143
06	5070 X	2907	-0-	-2163	-0-	2723	3	184	9	N	167	165	0	145
07	5239 X	3507	-0-	-1732	-0-	3294	3	213	9	N	194	201	0	138
08	5239 X	3774	-0-	-1465	-0-	3399	3	375	9	N	341	340	0	139
09	4830 X	3467	-0-	-1363	-0-	3241	3	226	9	N	205	168	0	176
FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895														
04	5400 X	4242	-0-	-1158	-0-	4004	3	238	9	Y	216	254	0	106
05	5518 X	5501	-0-	-17	-0-	5215	3	286	9	Y	260	250	0	116
06	5040 X	3937	-0-	-1103	-0-	3791	3	146	9	Y	133	183	0	66
07	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	11	38	0	39
08	5487 X	88	-0-	-5399	-0-	60	3	28	9	Y	25			64
09	5310 X	1645	-0-	-3665	-0-	1633	3	12	9	Y	11	71	0	4
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070														
04	14880 X	2249	-0-	-12631	-0-	2172	3	77	9	Y	70	79	0	6
05	15376 X	2886	-0-	-12490	-0-	2812	3	74	9	Y	67	66	0	7
06	13710 X	3062	-0-	-10648	-0-	3015	3	47	9	Y	43	45	0	5
07	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	84	67	0	22
08	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	136	147	0	11
09	3060 X	412	-0-	-2648	-0-	265	3	147	9	Y	134	132	0	13
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070														
04	8610 X	8135	-0-	-475	-0-	7529	3	606	9	Y	551	560	0	20
05	7657 X	7587	-0-	-70	-0-	7075	3	512	9	Y	465	469	0	16
06	8190 X	5874	-0-	-2316	-0-	5548	3	326	9	Y	296	292	0	20
07	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	24	39	0	5
08	8463 X	1888	-0-	-6575	-0-	1824	3	64	9	Y	58	57	0	6
09	8130 X	297	-0-	-7833	-0-	247	3	50	9	Y	45	49	0	2

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
MONARCHOS 13 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999														
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
04	T. A.	4683	-0-	4683	18983	4292	3	391	9	Y	355	338	0	39
05	24216 X	5233	-0-	-18983	-0-	4827	3	406	9	Y	369	374	0	34
06	5010 X	4744	-0-	-266	-0-	4474	3	270	9	Y	245	252	0	27
07	5177 X	4660	-0-	-517	-0-	4420	3	240	9	Y	218	220	0	25
08	5239 X	5194	-0-	-45	-0-	4857	3	337	9	Y	306	310	0	21
09	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	74	87	0	8
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984														
04	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	10849	3	90	9	Y	82	87	0	12
05	10509 X	1176	-0-	-9333	-0-	1175	3	1	9	Y	1	13	0	-0-
06	10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-					Y	-0-			-0-
07	11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-			-0-
08	11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-			-0-
09	10950 X	-0-	-0-	-10950	-0-					Y	-0-			-0-
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060														
04	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	11132	3	459	9	Y	417	411	0	60
05	13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	12589	3	428	9	Y	389	386	0	63
06	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	11643	3	217	9	Y	197	183	0	77
07	12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	1	1	12269	3	Y	194	194	0	77
						213	9							
08	13907 X	13907	-0-	-0-	-0-	1	1	13633	3	Y	248	253	0	72
						273	9							
09	13471 X	13471	-0-	-0-	-0-	13189	3	282	9	Y	256	259	0	69
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080														
04	8670 X	7724	-0-	-946	-0-	7359	3	365	9	Y	332	338	0	12
05	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8208	3	516	9	Y	469	465	0	16
06	8010 X	6027	-0-	-1983	-0-	5862	3	165	9	Y	150	156	0	10
07	8277 X	4058	-0-	-4219	-0-	3961	3	97	9	Y	88	81	0	17
08	8711 X	8381	-0-	-330	-0-	8191	3	190	9	Y	173	173	0	17
09	8430 X	4254	-0-	-4176	-0-	4101	3	153	9	Y	139	149	0	7
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110														
04	13110 X	8043	-0-	-5067	-0-	7789	3	254	9	Y	231	234	0	9
05	13547 X	7356	-0-	-6191	-0-	7136	3	220	9	Y	200	202	0	7
06	8970 X	6025	-0-	-2945	-0-	5906	3	119	9	Y	108	108	0	7
07	8463 X	1510	-0-	-6953	-0-	1464	3	46	9	Y	42	41	0	8
08	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	12588	3	212	9	Y	193	182	0	19
09	8040 X	5038	-0-	-3002	-0-	4874	3	164	9	Y	149	161	0	7
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379														
04	9780 X	6383	-0-	-3397	-0-	6163	3	220	9	Y	200	207	0	7
05	9145 X	4868	-0-	-4277	-0-	4733	3	135	9	Y	123	126	0	4
06	7560 X	3087	-0-	-4473	-0-	3026	3	61	9	Y	55	55	0	4
07	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	6	9	0	1
08	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	4	5	0	-0-
09	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-			-0-

DERRBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SWALE 1 UNIT			//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #:			3H	RRCID -> 277895	COMPL.	DATE 03/11/2015	TOTAL	DEPTH	7360	PERF.	7320 - 12118	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	-0-	13835	3	176	9	Y	160	182 0	62
05	14477	X	14097	-0-	-380	-0-	-0-	13813	3	284	9	Y	258	263 0	57
06	14010	X	11802	-0-	-2208	-0-	-0-	11642	3	160	9	Y	145	163 0	39
07	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	-0-	14425	3	275	9	Y	250	242 0	47
08	14477	X	14155	-0-	-322	-0-	-0-	13856	3	299	9	Y	272	273 0	46
09	14010	X	13273	-0-	-737	-0-	-0-	12974	3	299	9	Y	272	245 0	73
SWALE 1 UNIT			WELL #:			4H	RRCID -> 277896	COMPL.	DATE 03/07/2015	TOTAL	DEPTH	7314	PERF.	7314 - 12235	
04	12750	X	10121	-0-	-2629	-0-	-0-	9926	3	195	9	Y	177	202 0	69
05	12586	X	11581	-0-	-1005	-0-	-0-	11252	3	329	9	Y	299	302 0	66
06	11550	X	11388	-0-	-162	-0-	-0-	11179	3	209	9	Y	190	205 0	51
07	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	-0-	11805	3	318	9	Y	289	286 0	54
08	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	-0-	12715	3	485	9	Y	441	421 0	74
09	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	-0-	11954	3	523	9	Y	475	421 0	128
MONARCHOS 13 UNIT			WELL #:			5H	RRCID -> 279952	COMPL.	DATE 06/20/2016	TOTAL	DEPTH	7245	PERF.	7090 - 12025	
04	13350	X	12344	-0-	-1006	-0-	-0-	11828	3	516	9	Y	469	448 0	52
05	13144	X	13091	-0-	-53	-0-	-0-	12556	3	535	9	Y	486	493 0	45
06	12330	X	11800	-0-	-530	-0-	-0-	11416	3	384	9	Y	349	355 0	39
07	12741	X	11918	-0-	-823	-0-	-0-	11343	3	575	9	Y	523	502 0	60
08	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	-0-	12650	3	930	9	Y	845	848 0	57
09	12660	X	10807	-0-	-1853	-0-	-0-	10246	3	561	9	Y	510	515 0	52
MIDDLEGROUND 16 UNIT			WELL #:			5H	RRCID -> 279957	COMPL.	DATE 06/23/2016	TOTAL	DEPTH	7507	PERF.	7408 - 12113	
04	12000	X	40	-0-	-11960	-0-	-0-	9	1	31	9	Y	28	19 0	193
05	12400	X	31	-0-	-12369	-0-	-0-	5	1	26	9	Y	24		217
06	12000	X	19	-0-	-11981	-0-	-0-	9	1	10	9	Y	9		226
07	8711	X	25	-0-	-8686	-0-	-0-	17	1	8	9	Y	7		233
08	8711	X	28	-0-	-8683	-0-	-0-	24	1	4	9	Y	4	103 0	134
09	30	X	4	-0-	-26	-0-	-0-	2	1	2	9	Y	2		136
GIACOMO 11 FEE			WELL #:			2H	RRCID -> 279958	COMPL.	DATE 06/18/2016	TOTAL	DEPTH	7292	PERF.	7290 - 12045	
04	15210	X	14110	-0-	-1100	-0-	-0-	13875	3	235	9	Y	214	133 1	141
05	16120	X	14541	-0-	-1579	-0-	-0-	14307	3	234	9	Y	213	248 1	106
06	15600	X	13968	-0-	-1632	-0-	-0-	13807	3	161	9	Y	146	208 1	44
07	17202	X	17202	-0-	-0-	-0-	-0-	17037	3	165	9	Y	150	102 1	92
08	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	-0-	15926	3	182	9	Y	165	177 1	80
09	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	-0-	15594	3	193	9	Y	175	162 1	93
GRINDSTONE 2 FEE			WELL #:			2H	RRCID -> 279965	COMPL.	DATE 01/19/2016	TOTAL	DEPTH	7328	PERF.	7564 - 12555	
04	13620	X	13244	-0-	-376	-0-	-0-	13012	3	232	9	Y	211	250 0	132
05	15717	X	13599	-0-	-2118	-0-	-0-	13346	3	253	9	Y	230	238 0	124
06	15210	X	13998	-0-	-1212	-0-	-0-	13671	3	327	9	Y	297	248 0	173
07	15717	X	10225	-0-	-5492	-0-	-0-	9990	3	235	9	Y	214	315 0	72
08	14818	X	12175	-0-	-2643	-0-	-0-	11921	3	254	9	Y	231	172 0	131
09	14010	X	12767	-0-	-1243	-0-	-0-	12386	3	381	9	Y	346	260 0	217
JET PILOT 24 FEE			WELL #:			3H	RRCID -> 281740	COMPL.	DATE 11/06/2016	TOTAL	DEPTH	6984	PERF.	7310 - 11705	
04	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	-0-	20084	3	491	9	Y	446	543 0	62
05	20057	X	19715	-0-	-342	-0-	-0-	19209	3	506	9	Y	460	462 0	60
06	17880	X	16510	-0-	-1370	-0-	-0-	16253	3	257	9	Y	234	212 0	82
07	21266	X	-0-	-0-	-21266	-0-	-0-					Y	18	49 0	51
08	21266	X	20862	-0-	-404	-0-	-0-	20529	3	333	9	Y	303	247 0	107
09	20580	X	17660	-0-	-2920	-0-	-0-	17128	3	532	9	Y	484	502 0	89

DERBY (BONE SPRING)				//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438												
MIDDLEGROUND 16 UNIT				WELL #:		6H	RRCID ->	283199	COMPL.	DATE 07/25/2017	TOTAL	DEPTH	7521	PERF.	7579 - 11944	
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	
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1			Y	-0-			3	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			3	
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			Y	-0-			3	
07	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	1			Y	-0-			3	
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	2	
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			2	
MONARCHOS 13 UNIT				WELL #:		3H	RRCID ->	283389	COMPL.	DATE 07/25/2017	TOTAL	DEPTH	7329	PERF.	7350 - 12055	
04	22230	X	21548	-0-	-682	-0-	21151	3	397	9	Y	361	362	0	40	
05	26175	X	26175	-0-	-0-	-0-	25787	3	388	9	Y	353	360	0	33	
06	22530	X	17340	-0-	-5190	-0-	16948	3	392	9	Y	356	349	0	40	
07	23281	X	22276	-0-	-1005	-0-	22145	3	131	9	Y	119	145	0	14	
08	26164	X	21187	-0-	-4977	-0-	20908	3	279	9	Y	254	251	0	17	
09	25320	X	16363	-0-	-8957	-0-	15999	3	364	9	Y	331	314	0	34	
GIACOMO 11 FEE				WELL #:		3H	RRCID ->	283991	COMPL.	DATE 10/05/2017	TOTAL	DEPTH	7280	PERF.	7785 - 12855	
04	20983	X	20983	-0-	-0-	-0-	20668	3	315	9	Y	286	167	1	188	
05	21523	X	21523	-0-	-0-	-0-	21200	3	323	9	Y	294	336	1	146	
06	21360	X	21039	-0-	-321	-0-	20830	3	209	9	Y	190	278	1	58	
07	22072	X	12052	-0-	-10020	-0-	12015	3	37	9	Y	34	71	1	21	
08	22072	X	17398	-0-	-4674	-0-	17274	3	124	9	Y	113	79	1	55	
09	21030	X	17708	-0-	-3322	-0-	17586	3	122	9	Y	111	107	1	59	
GRINDSTONE 2 FEE				WELL #:		3H	RRCID ->	284096	COMPL.	DATE 07/27/2017	TOTAL	DEPTH	7287	PERF.	7515 - 12165	
04	21390	X	18944	-0-	-2446	-0-	18570	3	374	9	Y	340	362	0	212	
05	22103	X	19525	-0-	-2578	-0-	19140	3	385	9	Y	350	374	0	188	
06	21390	X	19908	-0-	-1482	-0-	19666	3	1	4	Y	219	280	0	127	
							241	9								
07	21979	X	13313	-0-	-8666	-0-	13093	3	220	9	Y	200	260	0	67	
08	20119	X	18221	-0-	-1898	-0-	17949	3	272	9	Y	247	174	0	140	
09	19920	X	19336	-0-	-584	-0-	19184	3	152	9	Y	138	191	0	87	
MIDDLEGROUND 16 UNIT				WELL #:		7H	RRCID ->	285484	COMPL.	DATE 09/17/2018	TOTAL	DEPTH	7503	PERF.	7529 - 12287	
04	15540	X	18	-0-	-15522	-0-	16	1	2	9	Y	2	12	0	108	
05	16058	X	14	-0-	-16044	-0-	10	1	4	9	Y	4			112	
06	14610	X	9	-0-	-14601	-0-	9	1			Y	-0-			112	
07	7564	X	12	-0-	-7552	-0-	12	1			Y	-0-			112	
08	7564	X	38	-0-	-7526	-0-	35	1	3	9	Y	3	50	0	65	
09	30	X	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	9	Y	1			66	
WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:		6H	RRCID ->	285573	COMPL.	DATE 09/08/2018	TOTAL	DEPTH	7352	PERF.	7352 - 7890	
04	11520	X	4137	-0-	-7383	-0-	4032	3	105	9	Y	95	105	0	63	
05	11904	X	966	-0-	-10938	-0-	945	3	21	9	Y	19	73	0	9	
06	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					Y	78	47	0	40	
07	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-			40	
08	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	13	27	0	26	
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	46			72	

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
GIACOMO 11 FEE														
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 153438														
WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
04		24060 X	22472	-0-	-1588	-0-	22043 3	429 9	Y	390	258 1			257
05		24583 X	23355	-0-	-1228	-0-	22852 3	503 9	Y	457	487 1			227
06		23880 X	19637	-0-	-4243	-0-	19279 3	358 9	Y	325	453 1			99
07		24676 X	20631	-0-	-4045	-0-	20385 3	246 9	Y	224	185 1			138
08		24676 X	19879	-0-	-4797	-0-	19548 3	331 9	Y	301	292 1			147
09		22590 X	19036	-0-	-3554	-0-	18740 3	296 9	Y	269	273 1			143
GRINDSTONE 2 FEE														
WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845														
04		22110 X	20346	-0-	-1764	-0-	19798 3	548 9	Y	498	334 0			311
05		22847 X	13013	-0-	-9834	-0-	12530 3	483 9	Y	439	514 0			236
06		22110 X	21408	-0-	-702	-0-	21154 3	1 4	Y	230	332 0			134
							253 9							
07		22041 X	14785	-0-	-7256	-0-	14382 3	403 9	Y	366	377 0			123
08		21018 X	17410	-0-	-3608	-0-	17024 3	386 9	Y	351	275 0			199
09		21420 X	18460	-0-	-2960	-0-	18008 3	452 9	Y	411	352 0			258
KINGMAN 45 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287179 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072														
04		31725 X	31725	-0-	-0-	-0-	28567 3	3158 9	Y	2871	2930 0			277
05		32116 X	32094	-0-	-22	-0-	29124 3	2970 9	Y	2700	2703 0			274
06		31080 X	28814	-0-	-2266	-0-	26234 3	2580 9	Y	2345	2364 0			255
07		30411 X	21243	-0-	-9168	-0-	19700 3	1543 9	Y	1403	1291 0			367
08		30411 X	11283	-0-	-19128	-0-	10913 3	370 9	Y	336	548 0			155
09		35174 X	35174	-0-	-0-	-0-	31794 3	3380 9	Y	3073	2758 0			470
ELWOOD 29 ZZ UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288202 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714														
04		32490 X	30179	-0-	-2311	-0-	27610 3	2569 9	Y	2335	2330 0			239
05		34007 X	30147	-0-	-3860	-0-	27598 3	2549 9	Y	2317	2165 0			391
06		32910 X	27151	-0-	-5759	-0-	24874 3	2277 9	Y	2070	1781 0			680
07		34007 X	20337	-0-	-13670	-0-	18413 3	1924 9	Y	1749	2081 0			348
08		31186 X	27603	-0-	-3583	-0-	25385 3	2218 9	Y	2016	1973 0			391
09		30180 X	28305	-0-	-1875	-0-	25658 3	2647 9	Y	2406	2430 0			367
CARRY BACK 6 STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 288739 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7695 - 17863														
04		34230 X	33421	-0-	-809	-0-	32217 3	13 4	Y	1083	1074 0			37
							1191 9							
05		34596 X	34463	-0-	-133	-0-	33216 3	18 4	Y	1117	999 0			155
							1229 9							
06		33510 X	32233	-0-	-1277	-0-	31265 3	25 4	Y	857	990 0			22
							943 9							
07		34627 X	17508	-0-	-17119	-0-	16732 3	37 4	Y	672	672 0			22
							739 9							
08		34627 X	31876	-0-	-2751	-0-	30903 3	43 4	Y	845	744 0			123
							930 9							
09		33420 X	30414	-0-	-3006	-0-	29181 3	38 4	Y	1086	1182 0			27
							1195 9							

DERBY (BONE SPRING)			//CONT.// 24366 100			ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438															
CARRY BACK 6 STATE			WELL #:			4H	RRCID	-> 288740	COMPL.	DATE 01/03/2020	TOTAL	DEPTH	7496	PERF.	7716	- 17937		
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
04	41280 X	35169	-0-	-6111	-0-			33898	3	17	4	Y	1140	1131	0			39
05	42656 X	34472	-0-	-8184	-0-			1254	9									
06	41100 X	31812	-0-	-9288	-0-			33227	3	22	4	Y	1112	997	0			154
07	37820 X	23691	-0-	-14129	-0-			1223	9									
08	38663 X	38663	-0-	-0-	-0-			30755	3	25	4	Y	938	1068	0			24
09	35160 X	28646	-0-	-6514	-0-			1032	9									
								22815	3	44	4	Y	756	755	0			25
								832	9									
								37602	3	47	4	Y	922	812	0			135
								1014	9									
								27474	3	36	4	Y	1033	1142	0			26
								1136	9									
CARRY BACK 6 STATE			WELL #:			2H	RRCID	-> 288831	COMPL.	DATE 01/04/2020	TOTAL	DEPTH	7471	PERF.	7762	- 17967		
04	48060 X	40821	-0-	-7239	-0-			38416	3	18	4	Y	2170	2150	0			75
05	49662 X	40027	-0-	-9635	-0-			2387	9									
06	48030 X	37299	-0-	-10731	-0-			37653	3	23	4	Y	2137	1915	0			297
07	43741 X	28378	-0-	-15363	-0-			2351	9									
08	44724 X	44724	-0-	-0-	-0-			34875	3	27	4	Y	2179	2420	0			56
09	40830 X	29495	-0-	-11335	-0-			2397	9									
								26504	3	48	4	Y	1660	1662	0			54
								1826	9									
								42598	3	49	4	Y	1888	1666	0			276
								2077	9									
								27764	3	29	4	Y	1547	1784	0			39
								1702	9									
DONERAIL 8 FEE UNIT C			WELL #:			3H	RRCID	-> 289477	COMPL.	DATE 01/03/2020	TOTAL	DEPTH	8138	PERF.	8247	- 18635		
04	T. A.	7563	-0-	7563	15574			6036	3	1527	9	Y	1388	1385	0			5
05	T. A.	3873	-0-	3873	19447			3155	3	718	9	Y	653	653	0			5
06	T. A.	8176	-0-	8176	27623			6369	3	1807	9	Y	1643	1635	0			13
07	36725 X	9102	-0-	-27623	-0-			7375	3	1727	9	Y	1570	1577	0			6
08	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-			7929	3	32	4	Y	1396	1395	0			7
09	8190 X	7837	-0-	-353	-0-			1536	9									
								6418	3	91	4	Y	1207	1208	0			6
								1328	9									
HIS EMINENCE 27 UNIT			WELL #:			3H	RRCID	-> 289597	COMPL.	DATE 04/27/2020	TOTAL	DEPTH	8668	PERF.	8715	- 18961		
04	34510 X	34510	-0-	-0-	-0-			30977	3	77	4	N	3142	3138	0			70
05	36073 X	36073	-0-	-0-	-0-			3456	9									
06	31650 X	31650	-0-	-0-	-0-			30495	3	72	4	N	5005	4932	0			143
07	23605 X	23605	-0-	-0-	-0-			5506	9									
08	37473 X	37473	-0-	-0-	-0-			24742	3	167	4	N	6128	5680	0			591
09	37834 X	37834	-0-	-0-	-0-			6741	9									
								20644	3	279	4	N	2438	2953	0			76
								2682	9									
								31289	3	757	4	N	4934	4876	0			134
								5427	9									
								32874	3	702	4	N	3871	3867	0			138
								4258	9									

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24366 100 153438 1H	ASSOCIATED RRCID -> 290291		CAPACITY COMPL. DATE 09/29/2020				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7847 - 17837						
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
04	78900 X	70360	-0-	-8540	-0-	67110 3235 9		15	4	Y	2941	2930	0					20
05	79980 X	69684	-0-	-10296	-0-	66596 3062 9		26	4	Y	2784	2784	0					20
06	75660 X	66607	-0-	-9053	-0-	63540 3040 9		27	4	Y	2764	2755	0					29
07	77624 X	67317	-0-	-10307	-0-	64251 3066 9		3066	9	Y	2787	2801	0					15
08	75547 X	61552	-0-	-13995	-0-	58523 3029 9		3029	9	Y	2754	2748	0					21
09	70350 X	61896	-0-	-8454	-0-	58878 3017 9		1	4	Y	2743	2740	0					24
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 291548	COMPL. DATE 07/22/2021	TOTAL DEPTH 8114	PERF. 8243 - 18195									
04	72240 X	66194	-0-	-6046	-0-	64305 34005 3		1889	9	Y	1717	1708	0					32
05	70649 X	35106	-0-	-35543	-0-	34005 31101 9		1101	9	Y	1001	1004	0					29
06	68370 X	55400	-0-	-12970	-0-	53538 31862 9		1862	9	Y	1693	1661	0					61
07	89980 X	89980	-0-	-0-	-0-	87641 32339 9		2339	9	Y	2126	2180	0					7
08	68417 X	61431	-0-	-6986	-0-	59640 31791 9		1791	9	Y	1628	1607	0					28
09	66180 X	52641	-0-	-13539	-0-	50919 31722 9		1722	9	Y	1565	1565	0					28
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 292098	COMPL. DATE 09/13/2021	TOTAL DEPTH 8532	PERF. 8693 - 18680									
04	58304 X	58304	-0-	-0-	-0-	53865 60954 3		4439	9	Y	4035	4030	0					5
05	64245 X	64245	-0-	-0-	-0-	60954 33291 9		3291	9	Y	2992	2993	0					4
06	52148 X	52148	-0-	-0-	-0-	49743 32405 9		2405	9	Y	2186	2187	0					3
07	73550 X	73550	-0-	-0-	-0-	71223 32327 9		2327	9	Y	2115	2115	0					2
08	64232 X	36926	-0-	-27306	-0-	35233 31693 9		1693	9	Y	1539	1540	0					3
09	62160 X	29722	-0-	-32438	-0-	28005 31717 9		1717	9	Y	1561	1561	0					2
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	13H	RRCID -> 292099	COMPL. DATE 09/13/2021	TOTAL DEPTH 8468	PERF. 8888 - 19143									
04	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	11517 6146 3		1876	9	Y	1705	1705	0					2
05	12028 X	7309	-0-	-4719	-0-	6146 31163 9		1163	9	Y	1057	1058	0					1
06	11640 X	8637	-0-	-3003	-0-	7575 31062 9		1062	9	Y	965	965	0					1
07	18569 X	1746	-0-	-16823	-0-	1666 380 9		80	9	Y	73	74	0					-0-
08	18569 X	4850	-0-	-13719	-0-	4598 3252 9		252	9	Y	229	229	0					-0-
09	13380 X	1965	-0-	-11415	-0-	1952 313 9		13	9	Y	12	12	0					-0-
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 292113	COMPL. DATE 09/13/2021	TOTAL DEPTH 8480	PERF. 8691 - 19019									
04	109020 X	53534	-0-	-55486	-0-	50886 32854 3		2648	9	Y	2407	2407	0					3
05	73346 X	35232	-0-	-38114	-0-	32854 32378 9		2378	9	Y	2162	2162	0					3
06	72630 X	42007	-0-	-30623	-0-	39743 32264 9		2264	9	Y	2058	2059	0					2
07	75051 X	13619	-0-	-61432	-0-	13092 3527 9		527	9	Y	479	480	0					1
08	75051 X	35092	-0-	-39959	-0-	33639 31453 9		1453	9	Y	1321	1321	0					1
09	53520 X	36621	-0-	-16899	-0-	34937 31684 9		1684	9	Y	1531	1530	0					2
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	16H	RRCID -> 292238	COMPL. DATE 09/13/2021	TOTAL DEPTH 8499	PERF. 8717 - 18888									
04	25830 X	5545	-0-	-20285	-0-	4775 770 9		770	9	Y	700	700	0					1
05	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	176	177	0					-0-
06	16500 X	-0-	-0-	-16500	-0-					Y	-0-							-0-
07	17050 X	1169	-0-	-15881	-0-	1072 97 9		97	9	Y	88	88	0					-0-
08	16120 X	4395	-0-	-11725	-0-	4395 Y				Y	-0-							-0-
09	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-							-0-

DERBY (BONE SPRING)															//CONT.// 24366 100															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																												
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 153438																																																																																									
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT															WELL #:															3H															RRCID -> 293316															COMPL. DATE 05/13/2022															TOTAL DEPTH 7907															PERF. 8285 - 18123														
M	O	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																																																																																		
04		82320	X	70651	-0-		-11669		-0-			67809	3	16	4	Y	2569	2560	0			17																																																																																		
05		85064	X	68043	-0-		-17021		-0-			2826	9	26	4	Y	2498	2497	0			18																																																																																		
06		82260	X	56990	-0-		-25270		-0-			65269	3	28	4	Y	2602	2593	0			27																																																																																		
07		77872	X	68684	-0-		-9188		-0-			2748	9																																																																																											
08		77872	X	62042	-0-		-15830		-0-			54100	3	2862	9	Y	2602	2615	0			14																																																																																		
09		70650	X	56593	-0-		-14057		-0-			59450	3	2592	9	Y	2356	2352	0			18																																																																																		
												53939	3	1	4	Y	2412	2409	0			21																																																																																		
												2653	9																																																																																											
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT															WELL #:															5H															RRCID -> 293352															COMPL. DATE 05/13/2022															TOTAL DEPTH 7875															PERF. 7929 - 17835														
04		106620	X	101620	-0-		-5000		-0-			98315	3	29	4	Y	2978	2967	0			20																																																																																		
05		110174	X	101518	-0-		-8656		-0-			3276	9	50	4	Y	2777	2777	0			20																																																																																		
06		106620	X	93783	-0-		-12837		-0-			98413	3	50	4	Y	2562	2555	0			27																																																																																		
07		108407	X	99429	-0-		-8978		-0-			3055	9																																																																																											
08		104997	X	94429	-0-		-10568		-0-			90915	3	3297	9	Y	2997	3008	0			16																																																																																		
09		101610	X	88638	-0-		-12972		-0-			2818	9	2892	9	Y	2629	2625	0			20																																																																																		
												96132	3	1	4	Y	2763	2759	0			24																																																																																		
												91537	3																																																																																											
												85598	3																																																																																											
												3039	9																																																																																											
DONERAIL 8 FEE UNIT															WELL #:															12H															RRCID -> 299151															COMPL. DATE 12/01/2024															TOTAL DEPTH 8145															PERF. 8255 - 18696														
04		28260	X	605	-0-		-27655		-0-			582	3	23	9	Y	21	21	0			-0-																																																																																		
05		29202	X	3625	-0-		-25577		-0-			3504	3	121	9	Y	110	109	0			1																																																																																		
06		28260	X	3580	-0-		-24680		-0-			3332	3	248	9	Y	225	224	0			2																																																																																		
07		29202	X	24082	-0-		-5120		-0-			18263	3	5819	9	Y	5290	5272	0			20																																																																																		
08		32717	X	32717	-0-		-0-		-0-			26410	3	6307	9	Y	5734	5727	0			27																																																																																		
09		14579	X	14579	-0-		-0-		-0-			12441	3	2138	9	Y	1944	1961	0			10																																																																																		
DONERAIL 8 FEE UNIT															WELL #:															13H															RRCID -> 299265															COMPL. DATE 12/02/2024															TOTAL DEPTH 8181															PERF. 8320 - 18902														
04		21840	X	14838	-0-		-7002		-0-			12258	3	2580	9	Y	2345	2346	0			8																																																																																		
05		22568	X	6336	-0-		-16232		-0-			4996	3	1340	9	Y	1218	1216	0			10																																																																																		
06		38752	X	38752	-0-		-0-		-0-			30902	3	7850	9	Y	7136	7090	0			56																																																																																		
07		48471	X	48471	-0-		-0-		-0-			39298	3	9173	9	Y	8339	8363	0			32																																																																																		
08		48850	X	48850	-0-		-0-		-0-			40192	3	8658	9	Y	7871	7865	0			38																																																																																		
09		29984	X	29984	-0-		-0-		-0-			24747	3	5237	9	Y	4761	4774	0			25																																																																																		
DONERAIL 8 FEE UNIT															WELL #:															11H															RRCID -> 299897															COMPL. DATE 12/28/2024															TOTAL DEPTH 8132															PERF. 8532 - 18909														
04		0		2911	-0-		2911		41973		2638	3	273	9	Y	248	247	0			1																																																																																			
05		0		1571	-0-		1571		43544		1276	3	295	9	Y	268	267	0			2																																																																																			
06		0		2274	-0-		2274		45818		1800	3	474	9	Y	431	430	0			3																																																																																			
07		0		2143	-0-		2143		47961		1783	3	360	9	Y	327	329	0			1																																																																																			
08		52791	X	4830	-0-		-47961		-0-		4379	3	451	9	Y	410	409	0			2																																																																																			
09		39000	X	1946	-0-		-37054		-0-		1566	3	380	9	Y	345	345	0			2																																																																																			

DEWEY LAKE (ATOKA)				24488 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK								
DIAMONDBACK E&P LLC				217012														
THOMASON, W. A.				WELL #: 1		RRCID -> 182140		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10201 - 10252						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
DEWEY LAKE, S. (STRAWN)				24489 380		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK								
CLEAR WATER INC.				159643														
BOOKS 17				WELL #: 1		RRCID -> 216556		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 10375		PERF.10017 - 10040						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3						157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2						159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3						162
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2						164
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1						165
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						165
BARFIELD 5-C				WELL #: 1		RRCID -> 225576		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 10410		PERF.10080 - 10370						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748														
BARFIELD 8 -A-				WELL #: 1-T		RRCID -> 172586		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 10360		PERF.10048 - 10264						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
				PLUGGED AND ABANDONED				10/02/2025										
DIMMITT (DELAWARE CONS)				24853 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING								
CITATION OIL & GAS CORP.				154235														
TXL -13-				WELL #: 8		RRCID -> 227044		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 4870 - 5044						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
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-

DIMMITT (DELAWARE CONS)			//CONT.//		24853 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING										
PDEH LLC					646827															
WASHITA 53-2-42 LOV			WELL #:		1D	RRCID -> 283245		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4587 - 6810								
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
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
DIXIELAND (ATOKA, U.)					25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: REEVES						
CONTANGO RESOURCES, LLC					100222															
STATE 71					WELL #:		2ST	RRCID -> 264576		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 18035		PERF.17660 - 17685						
04	112020	X	39259	-0-	-72761	-0-	39259	2				N	-0-						-0-	
05	117800	X	111031	-0-	-6769	-0-	111031	2				N	-0-						-0-	
06	114006	X	114006	-0-	-0-	-0-	114006	2				N	-0-						-0-	
07	118995	X	118995	-0-	-0-	-0-	118995	2				N	-0-						-0-	
08	117265	X	117265	-0-	-0-	-0-	117265	2				N	-0-						-0-	
09	114000	X	82597	-0-	-31403	-0-	82597	2				N	-0-						-0-	
CIMAREX ENERGY CO.					153438		ASSOCIATED													
DIXIELAND 10					WELL #:		2010	RRCID -> 145943		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 16610		PERF.16490 - 16515						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07		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-	
APPLETON					WELL #:		901	RRCID -> 177317		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 16620		PERF.16451 - 16480						
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
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-	
DARCY STATE					WELL #:		3201	RRCID -> 188499		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10506		PERF.15364 - 15434						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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-	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC					703352		ASSOCIATED													
HARRISON STATE					WELL #:		1401	RRCID -> 185267		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16615		PERF.16532 - 16540						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

DOLLARHIDE (YATES)														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
COWDEN, E. P. "A-15"														
WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788														
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
COWDEN, E. P. "A-34"														
WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
COWDEN, E. P. "A-26"														
WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
COWDEN, E. P. "A-25"														
WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
COWDEN, E. P. "A-25"														
WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)														
OLSEN ENERGY INC.														
JOHNSON														
WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038														
04	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1230 #	448	-0-	-782	-0-	448	2			N	-0-			-0-
07	1897 R	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
08	1744 R	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-			-0-
*09	1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)				25395 100	ASSOCIATED				49B	CNTY: MIDLAND					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
REYNOLDS-PARK				WELL #:	3 U	RRCID ->	238246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 13266	PERF.	0 - 10477		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
REYNOLDS-PARKS				WELL #:	2	RRCID ->	238247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10529	PERF.	10233 - 10476		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777											
TXL L				WELL #:	1	RRCID ->	281857	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL	DEPTH 13195	PERF.	9620 - 9660		
04	160 R	160	-0-	-0-	-0-	154	3	6	9	Y	5				15
05	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-				15
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-	14	1		1
07	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-				1
08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-				1
09	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-				1
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:	4212	RRCID ->	282008	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.	9786 - 10328		
04	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1323	3	37	4	Y	-0-				-0-
05	1586 R	1586	-0-	-0-	-0-	1570	3	16	4	Y	-0-				-0-
06	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1032	3	34	4	Y	-0-				-0-
07	1085 #	977	-0-	-108	-0-	967	3	10	4	Y	-0-				-0-
08	1085 #	524	-0-	-561	-0-	482	3	42	4	Y	-0-				-0-
09	1050 #	759	-0-	-291	-0-	759	3			Y	-0-				-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:	2205	RRCID ->	282041	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL	DEPTH 13300	PERF.	10326 - 10569		
04	390 #	298	-0-	-92	-0-	239	3	59	4	Y	-0-				-0-
05	403 #	312	-0-	-91	-0-	290	3	22	4	Y	-0-				-0-
06	390 #	308	-0-	-82	-0-	279	3	29	4	Y	-0-				-0-
07	403 #	242	-0-	-161	-0-	208	3	34	4	Y	-0-				-0-
08	341 #	191	-0-	-150	-0-	130	3	61	4	Y	-0-				-0-
09	300 #	277	-0-	-23	-0-	262	3	15	4	Y	-0-				-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:	1003 T	RRCID ->	282167	COMPL. DATE	11/26/1956	TOTAL	DEPTH 13141	PERF.	10218 - 13141		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		25395 100	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777											
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		503	RRCID -> 282236		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10295 - 10511				
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
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3	10	4	N	-0-			-0-
05	408 R	408	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3	4	4	N	-0-			-0-
06	364 R	364	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3	12	4	N	-0-			-0-
07	363 R	363	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3	4	4	N	-0-			-0-
08	341 #	220	-0-	-121	-0-	-0-	202	3	18	4	N	-0-			-0-
09	330 #	329	-0-	-1	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		902	RRCID -> 283365		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL	DEPTH 13301	PERF.10264 - 10495				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		1702	RRCID -> 283591		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL	DEPTH 12320	PERF.10428 - 10460				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		404	RRCID -> 288898		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL	DEPTH 12179	PERF.10294 - 10307				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		4407	RRCID -> 293082		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL	DEPTH 10420	PERF. 7817 - 9976				
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TXL L		WELL #:		2	RRCID -> 293157		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL	DEPTH 13036	PERF.10187 - 10412				
04	840 #	610	-0-	-230	-0-	-0-	608	3	2	9	Y	2			8
05	651 #	448	-0-	-203	-0-	-0-	448	3			Y	-0-			8
06	600 #	423	-0-	-177	-0-	-0-	423	3			Y	-0-	8	1	-0-
07	620 #	513	-0-	-107	-0-	-0-	513	3			Y	-0-			-0-
08	657 R	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-			-0-
09	1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-			-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		2915	RRCID -> 293548		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 7914 - 10130				
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777													
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 1910		RRCID -> 293624		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 7900 - 10116					
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	
04	292 R	292	-0-	-0-	-0-	199 3	86 9	7	4	Y	78	80 0		10	
05	435 R	435	-0-	-0-	-0-	304 3	128 9	3	4	Y	116	112 0		14	
06	441 R	441	-0-	-0-	-0-	322 3	117 9	2	4	Y	106	105 0		15	
07	448 R	448	-0-	-0-	-0-	317 3	114 9	17	4	Y	104	105 0		14	
08	412 R	412	-0-	-0-	-0-	246 3	92 9	74	4	Y	84	86 0		12	
09	351 R	351	-0-	-0-	-0-	269 3	73 9	9	4	Y	66	68 0		10	
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 4415		RRCID -> 293798		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 10442		PERF. 7916 - 10104					
04	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	904 3	74 9	91	4	Y	67	67 0		1	
05	1023 #	466	-0-	-557	-0-	403 3	56 9	7	4	Y	51	50 0		2	
06	990 #	158	-0-	-832	-0-	109 3	44 9	5	4	Y	40	40 0		2	
07	1023 #	163	-0-	-860	-0-	113 3	46 9	4	4	Y	42	42 0		2	
08	1023 #	178	-0-	-845	-0-	119 3	34 9	25	4	Y	31	32 0		1	
09	990 #	195	-0-	-795	-0-	154 3		41	9	Y	37	36 0		2	
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 2007		RRCID -> 293799		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 7886 - 10088					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025															
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 4013		RRCID -> 293839		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 10294		PERF. 8008 - 10012					
04	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	871 3	41 9	88	4	N	37	37 0		1	
05	986 R	986	-0-	-0-	-0-	927 3	42 9	17	4	N	38	38 0		1	
06	827 R	827	-0-	-0-	-0-	728 3	68 9	31	4	N	62	59 0		4	
07	867 R	867	-0-	-0-	-0-	762 3	81 9	24	4	N	74	75 0		3	
08	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	927 3	89 9	198	4	N	81	81 0		3	
09	1460 R	1460	-0-	-0-	-0-	1350 3		110	9	N	100	98 0		5	

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		25395 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748							
WALLIN, H.C.		WELL #:		2	RRCID -> 291016	COMPL. DATE 04/15/1974	TOTAL DEPTH 10680	PERF. 9210	- 10452		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	8430 #	3296	-0-	-5134	-0-	3274 3	22 9	Y	20		33
05	8711 #	6442	-0-	-2269	-0-	6433 3	9 9	Y	8		41
06	10009 R	10009	-0-	-0-	-0-	9666 3	343 9	Y	312	191 1	162
07	15479 R	15479	-0-	-0-	-0-	15476 3	3 9	Y	3	124 1	41
08	12529 R	12529	-0-	-0-	-0-	12374 3	152 4	Y	3	22 1	22
						3 9					
09	14821 R	14821	-0-	-0-	-0-	14820 3	1 9	Y	1	13 1 10 5	-0-
DORA ROBERTS (DEVONIAN)				25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
REYNOLDS-PARKS		WELL #:		3 L	RRCID -> 173988	COMPL. DATE 06/02/1999	TOTAL DEPTH 13266	PERF.11630	- 11938		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
REYNOLDS-PARKS		WELL #:		9	RRCID -> 216457	COMPL. DATE 11/10/2003	TOTAL DEPTH 10972	PERF.11974	- 15496		
04	4770 #	2439	-0-	-2331	-0-	2439 3		Y	-0-		152
05	4929 #	2723	-0-	-2206	-0-	2723 3		Y	-0-		152
06	4350 #	4058	-0-	-292	-0-	4058 3		Y	-0-		152
07	4495 #	4353	-0-	-142	-0-	4155 3	198 9	Y	180	180 1	152
08	4495 #	2746	-0-	-1749	-0-	2551 3	195 9	Y	177	177 1	152
09	4050 #	NO RPT	-0-	-4050	-0-			Y	NO RPT		152
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777							
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		S 1	RRCID -> 030476	COMPL. DATE 11/28/1991	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11855	- 11960		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4104	RRCID -> 030477	COMPL. DATE 05/29/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4205	RRCID -> 030481	COMPL. DATE 10/30/1991	TOTAL DEPTH 12861	PERF.12010	- 12290		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777						
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		407	RRCID -> 030482	COMPL. DATE 11/16/1962	TOTAL DEPTH 12081	PERF.11578	-	11966
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4209	RRCID -> 030484	COMPL. DATE 05/30/1963	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11415	-	11823
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4215	RRCID -> 030485	COMPL. DATE 07/16/1963	TOTAL DEPTH 12050	PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		409	RRCID -> 030486	COMPL. DATE 12/15/1990	TOTAL DEPTH 12164	PERF.11763	-	12090
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		904	RRCID -> 030488	COMPL. DATE 12/27/1962	TOTAL DEPTH 12282	PERF.11802	-	12161
04	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1506	RRCID -> 030494	COMPL. DATE 05/28/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4101	RRCID -> 030496	COMPL. DATE 04/05/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)										49B		CNTY: MIDLAND							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.										//CONT.//		25395 166							
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 4206		RRCID -> 030497		COMPL. DATE 04/22/1963		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11447 - 11859	
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		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 2206		RRCID -> 030498		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH 12295		PERF.11840 - 12025	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 2701		RRCID -> 030499		COMPL. DATE 07/02/1960		TOTAL DEPTH 13326		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 302		RRCID -> 030501		COMPL. DATE 10/25/1956		TOTAL DEPTH 12310		PERF.11675 - 11740	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 1513		RRCID -> 030503		COMPL. DATE 03/07/1957		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11662 - 11797	
04	112 #	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 1608		RRCID -> 030504		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11660 - 11800	
04	33 #	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 507		RRCID -> 030505		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11907 - 12042	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777						
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		905	RRCID -> 030506	COMPL. DATE 07/20/1956	TOTAL DEPTH 13319	PERF.11680	- 11848	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		11 #	-0-	-0-	-11	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		908	RRCID -> 030507	COMPL. DATE 04/27/1963	TOTAL DEPTH 12210	PERF.11720	- 12096	
04		4 #	-0-	-0-	-4	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1515	RRCID -> 030508	COMPL. DATE 06/11/1962	TOTAL DEPTH 12125	PERF.11645	- 12002	
04		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1615	RRCID -> 030509	COMPL. DATE 06/15/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4110	RRCID -> 030510	COMPL. DATE 06/14/1992	TOTAL DEPTH 13134	PERF.11644	- 11836	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4107	RRCID -> 030511	COMPL. DATE 04/05/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4213	RRCID -> 030512	COMPL. DATE 04/06/1963	TOTAL DEPTH 12104	PERF.11590	- 12001	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777						
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4216	RRCID -> 030513	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH 12047	PERF.11520	- 11922	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		301	RRCID -> 030514	COMPL. DATE 04/30/1957	TOTAL DEPTH 13430	PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		401	RRCID -> 030515	COMPL. DATE 01/01/1993	TOTAL DEPTH 13181	PERF.11568	- 11710	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4103	RRCID -> 030517	COMPL. DATE 04/26/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1002	RRCID -> 031083	COMPL. DATE 09/13/1963	TOTAL DEPTH 12065	PERF. N/A		
04	115 #	-0-	-0-	-115	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		506	RRCID -> 032909	COMPL. DATE 11/20/1991	TOTAL DEPTH 12365	PERF.11870	- 12271	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		2104	RRCID -> 033089	COMPL. DATE 05/14/1964	TOTAL DEPTH 13308	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777						
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1501	RRCID -> 036735	COMPL. DATE 08/26/1965	TOTAL DEPTH 12075	PERF. 11540	-	11870
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		10 #	-0-	-0-	-10	-0-				-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1603	RRCID -> 037754	COMPL. DATE 01/04/1966	TOTAL DEPTH 12187	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1610	RRCID -> 038173	COMPL. DATE 02/10/1995	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 11654	-	11784
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		2202	RRCID -> 038174	COMPL. DATE 02/04/1966	TOTAL DEPTH 12162	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		505	RRCID -> 038871	COMPL. DATE 04/30/1966	TOTAL DEPTH 12250	PERF. N/A		
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		415	RRCID -> 039837	COMPL. DATE 07/18/1966	TOTAL DEPTH 12080	PERF. N/A		
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		412 U	RRCID -> 041933	COMPL. DATE 05/03/1967	TOTAL DEPTH 13134	PERF. N/A		
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)				//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				//CONT.//		173777													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:		508	RRCID -> 044154		COMPL. DATE 05/22/1968		TOTAL DEPTH 12400		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:		901	RRCID -> 044900		COMPL. DATE 10/23/1968		TOTAL DEPTH 13256		PERF. N/A						
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:		1511	RRCID -> 045003		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11610 - 11709						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:		4106	RRCID -> 138909		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 12278		PERF.11743 - 12171						
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:		4210	RRCID -> 138910		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11368 - 11735						
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:		907	RRCID -> 142003		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 13341		PERF.11808 - 11896						
04	110 #	-0-	-0-	-0-	-110	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777								
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL		WELL #:		1	RRCID -> 142083		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH		N/A	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
04	52560 #	46464	-0-	-6096	-0-	43133 3	2893 4	Y	398	202 0	228 1	17
05	55614 #	51291	-0-	-4323	-0-	438 9	865 4	Y	458	195 0	244 1	36
06	55710 #	42376	-0-	-13334	-0-	49922 3	559 4	Y	408	158 0	218 1	68
07	57567 #	49485	-0-	-8082	-0-	504 9	650 4	Y	360	136 0	245 1	47
08	57567 #	56147	-0-	-1420	-0-	41368 3	9176 4	Y	388	229 0	141 1	65
09	49650 #	47065	-0-	-2585	-0-	449 9	414 9	Y	376	281 0	129 1	31
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		3404	RRCID -> 205970		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777	
04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		2212	RRCID -> 205977		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159	
04	33 #	-0-	-0-	-33	-0-			Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		2702	RRCID -> 205979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		3403	RRCID -> 205980		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850	
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		2803	RRCID -> 206038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362	
04	163 #	-0-	-0-	-163	-0-			Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) CONTINENTAL RESOURCES, INC. DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT															WELL #: 4005		RRCID -> 206050		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11987		PERF.12119 - 15341		CNTY: MIDLAND	
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							
04	2622	R	2622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2382	3	240	4	Y	-0-					-0-							
05	2542	#	2084	-0-	-458	-0-	-0-	-0-	2046	3	38	4	Y	-0-					-0-							
06	2460	#	1736	-0-	-724	-0-	-0-	-0-	1666	3	70	4	Y	-0-					-0-							
07	2542	#	1546	-0-	-996	-0-	-0-	-0-	1498	3	48	4	Y	-0-					-0-							
08	2542	#	1909	-0-	-633	-0-	-0-	-0-	1573	3	336	4	Y	-0-					-0-							
09	T. A.		1620	-0-	1620	-0-	1620	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-							

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT															WELL #: 1616		RRCID -> 226788		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11902		PERF.12165 - 15110			
04	61	#	-0-	-0-	-61	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT															WELL #: 806		RRCID -> 230835		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11902		PERF.12326 - 15285			
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT															WELL #: 4204		RRCID -> 282032		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 13053		PERF.11394 - 11862			
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT															WELL #: 803		RRCID -> 282033		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13544		PERF.11636 - 11853			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
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-							

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT															WELL #: 1613		RRCID -> 285764		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 13263		PERF.11830 - 12174			
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							

TXL L					WELL #: 4		RRCID -> 291259		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11550 - 11903													
04	4505	R	4505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4463	3	42	9	Y	38					97							
05	3656	R	3656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3604	3	52	9	Y	47					144							
06	3450	#	3444	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	3401	3	43	9	Y	39	139	1			44							
07	4186	R	4186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4129	3	57	9	Y	52					96							
08	3875	#	2879	-0-	-996	-0-	-0-	-0-	2856	3	23	9	Y	21					117							
09	3750	#	3221	-0-	-529	-0-	-0-	-0-	3157	3	64	9	Y	58					175							

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND											
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777																
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1004	RRCID ->	293800	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL	DEPTH	13193	PERF.11522	-	11695						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DIAMONDBACK E&P LLC				217012																
MIDLAND FEE				WELL #:		2	RRCID ->	034331	COMPL. DATE	09/30/1964	TOTAL	DEPTH	12178	PERF.	N/A					
04		198 R	198	-0-	-0-	-0-	-0-	196	4	2	9	N	2						59	
05		135 R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	131	4	4	9	N	4						63	
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-						63	
07		31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-	18	4	11	9	N	10						73	
08		96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	95	4	1	9	N	1						74	
09		34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	4			N	-0-						74	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748																
WALLIN, H. C.				WELL #:		4H	RRCID ->	179261	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL	DEPTH	12152	PERF.11902	-	14091				
04		960 #	821	-0-	-139	-0-	-0-	821	3			Y	-0-						-0-	
05		992 #	690	-0-	-302	-0-	-0-	690	3			Y	-0-						-0-	
06		1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-						-0-	
07		990 R	990	-0-	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-						-0-	
08		961 #	665	-0-	-296	-0-	-0-	665	3			Y	-0-						-0-	
09		1110 #	855	-0-	-255	-0-	-0-	855	3			Y	-0-						-0-	
REVERENCE OPERATING LLC				703827																
PARKS				WELL #:		1	RRCID ->	142710	COMPL. DATE	08/21/1990	TOTAL	DEPTH	13430	PERF.11665	-	11901				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				06/25/2025																
PARKS				WELL #:		2	RRCID ->	142711	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL	DEPTH	12540	PERF.11629	-	11798				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
DOUBLE E (BELL CANYON)				25696 050		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD										
RJD ENERGY, LLC				714310																
LEEDE GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID ->	276839	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL	DEPTH	15375	PERF. 5026	-	5328				
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT						53	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT						53	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT						53	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT						53	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT						53	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT						53	

DOWNIE (ELLENBURGER)		25989 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409										
DOWNIE, C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 056537		COMPL. DATE 06/22/1973		TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A				
M	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
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DUNE		26538 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
RING ENERGY, INC.		712382										
TEXAS CONSOLIDATED #1		WELL #: H 6H		RRCID -> 158710		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
UNIVERSITY -B-		WELL #: 7		RRCID -> 039521		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
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
UNIVERSITY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157005		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DUSTY MESA (DEVONIAN)		26794 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
JAPONES		WELL #: 1		RRCID -> 184886		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

EDWARDS, WEST (CANYON)		27746 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR			
SHA-JAM OPERATING CORP.		767967							
TXL "HHH"		WELL #:	RRCID -> 174927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8689	- 8734
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT			12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT			12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT			12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013									
EL CINCO (LEONARD, LOWER)		27946 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
DARKENS OIL & GAS INC.		200560							
PRICE, RUTH MARY -B-		WELL #:	RRCID -> 048042	COMPL. DATE 04/24/1996	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4122	- 4653	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	42	162	1	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36			56
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	30			86
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	10			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40			136
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT			136
PRICE, RUTH MARY -C-		WELL #:	1 T	RRCID -> 186740	COMPL. DATE 08/30/2001	TOTAL DEPTH	5273	PERF. 4792	- 4812
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	42	82	1	30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	48			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	22			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	37	87	1	50
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	66	86	1	30
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT			30
EL CINCO (WICHITA ALBANY)		27946 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
DARKENS OIL & GAS INC.		200560							
PRICE, RUTH MARY "B"		WELL #:	RRCID -> 141520	COMPL. DATE 09/17/1991	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4122	- 4501	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
OLSEN ENERGY INC.		621750							
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1 U	RRCID -> 048481	COMPL. DATE 06/03/1970	TOTAL DEPTH	5390	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	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-
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)		WELL #:	3	RRCID -> 138758	COMPL. DATE 05/13/1991	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4235	- 4680
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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-

EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)				28774 930	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
STRATEGY OPERATING, LLC				825474												
EL SINORE ROYALTY COMPANY				WELL #: 67	RRCID -> 135752	COMPL. DATE 08/22/1990	TOTAL DEPTH 7909	PERF. 7234 - 7459								
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94			
EL SINORE ROYALTY CO.				WELL #: 66	RRCID -> 172596	COMPL. DATE 03/20/1999	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 7271 - 7464								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
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-			
EL SINORE				WELL #: 61	RRCID -> 185909	COMPL. DATE 04/04/2011	TOTAL DEPTH 12600	PERF. 7554 - 7616								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
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-			
EL SINORE				WELL #: 60	RRCID -> 213593	COMPL. DATE 12/03/2005	TOTAL DEPTH 12458	PERF. 7061 - 7384								
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
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-			
EL SINORE (MULTIPAY)				28774 940	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
BC OPERATING, INC.				058893												
EL SINORE				WELL #: 60	RRCID -> 063631	COMPL. DATE 05/23/1975	TOTAL DEPTH 12458	PERF. N/A								
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
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-			
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409												
FULK, MONTGOMERY				WELL #: 5	RRCID -> 061478	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 12449 - 12455								
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
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-			

EL SINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409												
ALLISON RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 064352		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	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-

LONGFELLOW XX 2003				WELL #:	1	RRCID -> 196966		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610						
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

OXY USA INC. EL SINORE				630591 WELL #:	7302	RRCID -> 279458		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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-

EL SINORE 69				WELL #:	6901	RRCID -> 283392		COMPL. DATE 02/22/2017		TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STRATEGY OPERATING, LLC EL SINORE ROYALTY CO.				825474 WELL #:	53	RRCID -> 019686		COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	135						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	135						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	135						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	135						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	135						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	135						N	NO RPT				-0-

EL SINORE				WELL #:	59	RRCID -> 059689		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094						
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5646						N	NO RPT				-0-
05	186 X	NO RPT	-0-	-186	5460						N	NO RPT				-0-
06	180 X	NO RPT	-0-	-180	5280						N	NO RPT				-0-
07	186 X	NO RPT	-0-	-186	5094						N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5094						N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5094						N	NO RPT				-0-

EL SINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.//		825474													
EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #:		64	RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 12061 - 12468								
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #:		63	RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #:		65	RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
EL SINORE (WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409													
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #:		1	RRCID -> 161405		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185								
04	DLQ	G-10	182	-0-	182	1326	68	1	114	2	Y	-0-					-0-
05		1739 N	413	-0-	-1326	-0-	383	1	30	2	Y	-0-					-0-
06		930 N	930	-0-	-0-	-0-	911	1	19	2	Y	-0-					-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LA ESCALARA		WELL #:		4801	RRCID -> 171452		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-
LA ESCALERA EAST		WELL #:		4802	RRCID -> 208167		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL SINORE (WOLFCAMP)			//CONT.//			28774 950			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
STRATEGY OPERATING, LLC						825474													
EL SINORE			WELL #:			68			RRCID -> 139192			COMPL. DATE 06/13/1991			TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAESCALERA			WELL #:			2601			RRCID -> 151088			COMPL. DATE 08/11/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553				
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394						Y	NO RPT					28	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394						Y	NO RPT					28	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394						Y	NO RPT					28	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394						Y	NO RPT					28	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394						Y	NO RPT					28	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394						Y	NO RPT					28	
LAESCALERA			WELL #:			2501			RRCID -> 153198			COMPL. DATE 11/22/1994			TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770				
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277						Y	NO RPT					36	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277						Y	NO RPT					36	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277						Y	NO RPT					36	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277						Y	NO RPT					36	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277						Y	NO RPT					36	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277						Y	NO RPT					36	
EL SINORE, WEST FARM (DEVONIAN)			28778 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
CAMERON EXPLORATION, INC.			126996																
EL SINORE CATTLE CO.			WELL #:			56			RRCID -> 050218			COMPL. DATE 02/07/1961			TOTAL DEPTH 16735 PERF. 13794 - 13814				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA ESCALERA			WELL #:			1AH			RRCID -> 211685			COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 13725 PERF. 13659 - 16022				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-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-	
EMBAR (DEVONIAN)			28843 111			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ANDREWS							
MAVERICK PERMIAN LLC			100319																
WORKER BEE D			WELL #:			2			RRCID -> 296193			COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8478 - 9830				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	248					248	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					248	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					248	

EMBAR (DEVONIAN)															CNTY: ANDREWS							
MAVERICK PERMIAN LLC																						
WORKER BEE D																						
//CONT.// 28843 111 ASSOCIATED EXEMPT																						
//CONT.// 100319																						
WELL #: 1 RRCID -> 296204 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8376 - 9480																						
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							
04	1320 N	1041	-0-	-279	-0-	779	2	262	4	Y	-0-				-0-							
05	DLQ G-10	1214	-0-	1214	1214	552	2	662	4	Y	-0-				-0-							
06	DLQ G-10	1182	-0-	1182	2396	1182	2			Y	-0-				-0-							
07	DLQ G-10	4035	-0-	4035	6431	605	2	3430	4	Y	-0-				-0-							
08	2100 N	4642	-0-	2542	8973	680	2	3962	4	Y	-0-				-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8973					Y	NO RPT				-0-							
OXY USA WTP LP															CNTY: ANDREWS							
DRONE BEE																						
WELL #: 2 RRCID -> 293240 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9284 - 9679																						
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
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-							
EMBAR (PERMIAN)															CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
MAVERICK PERMIAN LLC																						
UNIVERSITY ANDREWS																						
WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777																						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
06	DLQ G-10	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
BURLESON PETROLEUM, INC.															CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
STATE OF TEXAS EM -B-																						
WELL #: 1 RRCID -> 298208 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3975 - 6190																						
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-				-0-							
05	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-				-0-							
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-				-0-							
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-				-0-							
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	108	3	19	9	N	17				17							
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-				-0-							
EMBAR (YATES)															CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC																						
UNIVERSITY JENNIFER C																						
WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690																						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2025																						
UNIVERSITY 25-11															CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784																						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222													
UNIVERSITY 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3050 PERF. 2702 - 2913			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH		2903 PERF. 2539 - 2716					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH		2950 PERF. 2564 - 2754					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH		2935 PERF. 2581 - 2750					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH		2930 PERF. 2552 - 2738					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH		2968 PERF. 2592 - 2772					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH		3115 PERF. 2727 - 2922					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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-

EMBAR (YATES)			//CONT.//			28843 777	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//			100222													
UNIVERSITY 20-10			WELL #:			2	RRCID ->	131032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3080	PERF. 2656	-	2839			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
UNIVERSITY 19-10																			
			WELL #:			3	RRCID ->	132310	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL	DEPTH	3097	PERF. 2710	-	2907			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 29-10																			
			WELL #:			3	RRCID ->	132311	COMPL. DATE	07/24/1989	TOTAL	DEPTH	2950	PERF. 2564	-	2746			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	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-	
UNIVERSITY 32-10																			
			WELL #:			2	RRCID ->	133264	COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL	DEPTH	2950	PERF. 2568	-	2751			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 19-10																			
			WELL #:			4	RRCID ->	133918	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL	DEPTH	3075	PERF. 2696	-	2886			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 19-10																			
			WELL #:			5	RRCID ->	133919	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL	DEPTH	3010	PERF. 2582	-	2771			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 29-10																			
			WELL #:			4	RRCID ->	133921	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL	DEPTH	2975	PERF. 2585	-	2779			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EMBAR (YATES)			//CONT.// 28843 777			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.// 100222												
UNIVERSITY 30-10			WELL #: 6			RRCID -> 133922			COMPL. DATE 02/26/1990			TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727			
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
UNIVERSITY 31-10			WELL #: 1			RRCID -> 133923			COMPL. DATE 02/26/1990			TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
BLAKENEY, MAUDE 5-44			WELL #: 4			RRCID -> 150892			COMPL. DATE 02/23/1990			TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
BLAKENEY, MAUDE 6-44			WELL #: 2			RRCID -> 150893			COMPL. DATE 02/26/1990			TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
BLAKENEY, MAUDE 6-44			WELL #: 1			RRCID -> 151861			COMPL. DATE 08/09/1989			TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
UNIVERSITY BECKY D			WELL #: 87			RRCID -> 237856			COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2025															
UNIVERSITY DONNA A			WELL #: 3004			RRCID -> 237998			COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795								
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-
UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FUELED RESOURCES INC		288421														
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 3		RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 2		RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SATANTA OIL COMPANY		748744														
UNIVERSITY -29-		WELL #: 1		RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EMMA (BARNETT SHALE) CONTINENTAL RESOURCES, INC. GARDENDALE WHITE 0805A				28899 040 173777	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
				WELL #: 0801H	RRCID -> 299150	COMPL. DATE 04/18/2024	TOTAL	DEPTH 11978	PERF.12106	- 22420						
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
04	153690 X	39592	-0-	-114098	-0-	600 351	1 4	33360 5281	3 9	N	4801	4743	1			468
05	158813 X	42622	-0-	-116191	-0-	1240 359	1 4	35879 5144	3 9	N	4676	4558	1			586
06	42960 X	36567	-0-	-6393	-0-	40 4637	1 9	31890	3	N	4215	4595	1			206
07	43338 X	36707	-0-	-6631	-0-	50 58	1 4	32115 4484	3 9	N	4076	4003	1			279
08	43338 X	33956	-0-	-9382	-0-	690 4134	1 4	24861 4271	3 9	N	3883	3803	1			359
09	41250 X	39753	-0-	-1497	-0-	1200 4563	1 9	33990	3	N	4148	4004	1			503
GARDENDALE BLUE 0904				WELL #: 1001H	RRCID -> 299170	COMPL. DATE 09/20/2023	TOTAL	DEPTH 12111	PERF.12274	- 22548						
04	319560 X	32399	-0-	-287161	-0-	696 108	1 4	28138 3457	3 9	N	3143	3596	1			216
05	330212 X	34246	-0-	-295966	-0-	696 342	1 4	29321 3887	3 9	N	3534	3415	1			335
06	42000 X	37372	-0-	-4628	-0-	29 327	1 4	32841 4175	3 9	N	3795	3926	1			204
07	42191 X	38021	-0-	-4170	-0-	33741 4176	3 9	104	4	N	3796	3571	1			429
08	42191 X	36546	-0-	-5645	-0-	32630 3915	3 9	1	4	N	3559	3599	1			389
09	37380 X	28643	-0-	-8737	-0-	123 325	1 4	25084 3111	3 9	N	2828	2719	1			498
ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-15				247756 4H	RRCID -> 288316	COMPL. DATE 09/14/2018	TOTAL	DEPTH 10499	PERF.10615	- 15840						
04	4650 X	4358	-0-	-292	-0-	3063 887	3 9	408	4	Y	806	762	1			96
05	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	2563 892	3 9	1701	4	Y	811	820	1			87
06	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	3807 825	3 9	1602	4	Y	750	763	1			74
07	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	5668 887	3 9	647	4	Y	806	822	1			58
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					58
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					58
UL G 1-28 UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 288317	COMPL. DATE 11/21/2018	TOTAL	DEPTH 10350	PERF.10630	- 17800						
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	1520 1000	3 9	777	4	Y	909	909	1			26
05	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	1354 972	3 9	966	4	Y	884	887	1			23
06	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	3361 1011	3 9	1510	4	Y	919	869	1			73
07	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	5396 1082	3 9	520	4	Y	984	1006	1			51
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					51
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					51

EMMA (BARNETT SHALE)														
ELEVATION RESOURCES LLC														
UL G 1-15 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288377 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	5960	3	795	4	Y	590	555	1	70
05	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	649	9	2773	4	Y	663	662	1	71
06	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	4179	3	2681	4	Y	657	663	1	65
07	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	729	9	1162	4	Y	668	685	1	48
08	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-	6371	3							48
09	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-	723	9			Y	NO RPT			48
						10182	3							
						735	9							
UL G 1-22 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 288381 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10705 - 16575														
04	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	6066	3	809	4	Y	1036	981	1	123
05	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	1140	9	2899	4	Y	935	957	1	101
06	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	4370	3	3118	4	Y	878	892	1	87
07	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	1029	9	1032	4	Y	868	892	1	63
08	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-	7409	3							63
09	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-	966	9			Y	NO RPT			63
						9047	3							
						955	9			Y	NO RPT			
UL G 1-28 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288386 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515														
04	27450 X	15648	-0-	-11802	-0-	9752	3	4986	4	Y	827	829	1	23
05	26629 X	13855	-0-	-12774	-0-	910	9	5413	4	Y	781	784	1	20
06	25770 X	15772	-0-	-9998	-0-	7583	3	4675	4	Y	628	598	1	50
07	25854 X	13934	-0-	-11920	-0-	859	9	1168	4	Y	595	614	1	31
08	21948 X	NO RPT	-0-	-21948	-0-	10406	3							31
09	15660 X	NO RPT	-0-	-15660	-0-	691	9			Y	NO RPT			31
						12111	3							
						655	9							
UL G 9-35 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289531 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736														
04	8910 X	7070	-0-	-1840	-0-	4865	3	1142	4	Y	966	975	1	41
05	9486 X	7016	-0-	-2470	-0-	1063	9	1562	4	Y	1074	1029	1	86
06	11490 X	5595	-0-	-5895	-0-	4273	3	505	4	Y	965	1002	1	49
07	12462 X	5566	-0-	-6896	-0-	1181	9	423	4	Y	935	937	1	47
08	12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-	4028	3							47
09	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-	1062	9			Y	NO RPT			47
						4114	3							
						1029	9							

EMMA (BARNETT SHALE)														
ELEVATION RESOURCES LLC														
UL G 1-27 B														
WELL #: 2H RRCID -> 289603 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199														
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
04	11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	9783	3	56	4	Y	1592	1566	1	130
05	12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	1751	9	9512	3	1076	4	Y	1631	1681
06	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	1794	9	10013	3	784	4	Y	1562	1558
07	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	1718	9	9253	3	1193	4	Y	1427	1410
08	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-	1570	9				Y	NO RPT		101
09	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-						Y	NO RPT		101
UL G 1-15 S														
WELL #: 6H RRCID -> 289634 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221														
04	7710 X	6211	-0-	-1499	-0-	5081	3	678	4	Y	411	386	1	49
05	7967 X	5406	-0-	-2561	-0-	452	9	3078	3	2043	4	Y	259	280
06	9390 X	5003	-0-	-4387	-0-	285	9	3416	3	1437	4	Y	136	151
07	9703 X	6716	-0-	-2987	-0-	150	9	5827	3	665	4	Y	204	202
08	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-	224	9				Y	NO RPT		15
09	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-						Y	NO RPT		15
UL G 1-15 S														
WELL #: 5H RRCID -> 289663 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487														
04	7710 X	6188	-0-	-1522	-0-	5120	3	683	4	Y	350	332	1	42
05	7750 X	6536	-0-	-1214	-0-	385	9	3706	3	2459	4	Y	337	343
06	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	371	9	5802	3	2442	4	Y	335	338
07	10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	369	9	9036	3	1031	4	Y	369	375
08	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-	406	9				Y	NO RPT		27
09	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-						Y	NO RPT		27
UL G 1-27 A														
WELL #: 1H RRCID -> 289669 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375														
04	11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	9201	3	53	4	Y	1684	1654	1	138
05	11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	1852	9	8913	3	1009	4	Y	1706	1760
06	11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	1877	9	8919	3	698	4	Y	1634	1630
07	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	1797	9	8474	3	1093	4	Y	1623	1596
08	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-	1785	9				Y	NO RPT		115
09	10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-						Y	NO RPT		115

EMMA (BARNETT SHALE)														
ELEVATION RESOURCES LLC														
UL G 1-33 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289917 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14250 X	14176	-0-	-74	-0-		11712	3	1505	4	Y	872	779 1	141
05	13483 X	13483	-0-	-0-	-0-		959	9						
06	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-		10432	3	2119	4	Y	847	915 1	73
07	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-		932	9						
08	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-		11149	3	1493	4	Y	833	820 1	86
09	12780 X	NO RPT	-0-	-12780	-0-		916	9						
							11945	3	1095	4	Y	808	813 1	81
							889	9						
											Y	NO RPT		81
											Y	NO RPT		81
UL 1-33 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289927 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358														
04	16010 X	16010	-0-	-0-	-0-		12852	3	1652	4	Y	1369	1226 1	221
05	14962 X	14962	-0-	-0-	-0-		1506	9						
06	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-		11221	3	2280	4	Y	1328	1435 1	114
07	17043 X	17043	-0-	-0-	-0-		1461	9						
08	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-		12874	3	1724	4	Y	1405	1373 1	146
09	12870 X	NO RPT	-0-	-12870	-0-		1546	9						
							14278	3	1309	4	Y	1324	1337 1	133
							1456	9						
											Y	NO RPT		133
											Y	NO RPT		133
UL G 1-24 C														
WELL #: 3H RRCID -> 290270 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866														
04	13154 X	13154	-0-	-0-	-0-		10507	3	1056	4	Y	1446	1460 1	45
05	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-		1591	9						
06	14010 X	14010	-0-	-0-	-0-		11203	3	820	4	Y	1394	1378 1	61
07	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-		1533	9						
08	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-		11888	3	791	4	Y	1210	1208 1	63
09	11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-		1331	9						
							12593	3	1155	4	Y	1260	1257 1	66
							1386	9						
											Y	NO RPT		66
											Y	NO RPT		66
UL G 1-24 D														
WELL #: 4H RRCID -> 290380 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700														
04	22033 X	22033	-0-	-0-	-0-		18873	3	1897	4	Y	1148	1146 1	35
05	21383 X	21383	-0-	-0-	-0-		1263	9						
06	18180 X	17869	-0-	-311	-0-		18755	3	1373	4	Y	1141	1126 1	50
07	18786 X	16800	-0-	-1986	-0-		1255	9						
08	18786 X	NO RPT	-0-	-18786	-0-		15791	3	1051	4	Y	934	935 1	49
09	18180 X	NO RPT	-0-	-18180	-0-		1027	9						
							14453	3	1325	4	Y	929	930 1	48
							1022	9						
											Y	NO RPT		48
											Y	NO RPT		48

EMMA (BARNETT SHALE)														
ELEVATION RESOURCES LLC														
UL G 9-35 B														
WELL #: 4H RRCID -> 291454 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10725 - 18287														
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
04	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-			5175	3	1215	4	Y	1502	1521 1
05	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-			1652	9					63
06	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-			5977	3	2185	4	Y	1577	1514 1
07	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-			1735	9					126
08	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-			7074	3	886	4	Y	1460	1512 1
09	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-			1606	9					74
								8633	3	887	4	Y	1541	1538 1
								1695	9					77
												Y	NO RPT	77
												Y	NO RPT	77
UL G 9-35 C														
WELL #: 5H RRCID -> 291457 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10272 PERF.10675 - 18236														
04	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-			6602	3	1550	4	Y	1118	1133 1
05	10819 X	10174	-0-	-645	-0-			1230	9					47
06	10470 X	9970	-0-	-500	-0-			6405	3	2341	4	Y	1298	1242 1
07	12192 X	12192	-0-	-0-	-0-			1428	9					103
08	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-			7805	3	978	4	Y	1079	1127 1
09	9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-			1187	9					55
								9840	3	1011	4	Y	1219	1213 1
								1341	9					61
												Y	NO RPT	61
												Y	NO RPT	61
UL G 1-34 D														
WELL #: 4H RRCID -> 292490 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10900 - 19903														
04	13068 X	13068	-0-	-0-	-0-			9328	3	1199	4	Y	2310	2074 1
05	14954 X	14954	-0-	-0-	-0-			2541	9					372
06	15201 X	15201	-0-	-0-	-0-			10053	3	2042	4	Y	2599	2748 1
07	16851 X	16851	-0-	-0-	-0-			2859	9					223
08	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-			11114	3	1488	4	Y	2363	2341 1
09	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-			2599	9					245
								12968	3	1189	4	Y	2449	2448 1
								2694	9					246
												Y	NO RPT	246
												Y	NO RPT	246
UL G 1-7 D														
WELL #: 4H RRCID -> 293074 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10860 - 20400														
04	3000 N	3605	-0-	605	605			1226	3	241	4	Y	1944	1924 1
05	3100 N	4314	-0-	1214	1819			2138	9					35
06	6831 X	5012	-0-	-1819	-0-			1355	3	505	4	Y	2231	2202 1
07	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-			2454	9					64
08	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			1315	3	1431	4	Y	2060	2060 1
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			2266	9					64
								1355	3	253	4	Y	2102	2138 1
								2312	9					28
												Y	NO RPT	28
												Y	NO RPT	28

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756								
UL G 1-27 C		WELL #: 3H		RRCID -> 294836		COMPL. DATE 10/26/2022		TOTAL DEPTH 10521		
								PERF.10650 - 19470		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	18720 X	18246	-0-	-474	-0-	16338	3	94	4	135
						1814	9			
05	18011 X	17034	-0-	-977	-0-	13846	3	1567	4	73
						1621	9			
06	17626 X	17626	-0-	-0-	-0-	14835	3	1162	4	80
						1629	9			
07	18011 X	17818	-0-	-193	-0-	14260	3	1839	4	111
						1719	9			
08	18011 X	NO RPT	-0-	-18011	-0-				Y	111
09	17430 X	NO RPT	-0-	-17430	-0-				Y	111
UL G 1-27 D		WELL #: 4H		RRCID -> 294842		COMPL. DATE 10/26/2022		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10610 - 19249
04	18540 X	14808	-0-	-3732	-0-	13325	3	77	4	105
						1406	9			
05	17360 X	9030	-0-	-8330	-0-	7326	3	829	4	39
						875	9			
06	16800 X	9689	-0-	-7111	-0-	8005	3	627	4	52
						1057	9			
07	17360 X	8460	-0-	-8900	-0-	6680	3	861	4	59
						919	9			
08	17360 X	NO RPT	-0-	-17360	-0-				Y	59
09	14820 X	NO RPT	-0-	-14820	-0-				Y	59
UL G 1-27 E		WELL #: 5H		RRCID -> 295064		COMPL. DATE 10/26/2022		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10740 - 16858
04	11760 X	9630	-0-	-2130	-0-	8546	3	49	4	77
						1035	9			
05	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	8549	3	967	4	52
						1153	9			
06	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	8733	3	684	4	54
						1109	9			
07	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	9903	3	1277	4	72
						1112	9			
08	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-				Y	72
09	9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-				Y	72
UL G 1-15 G		WELL #: 7H		RRCID -> 295112		COMPL. DATE 12/17/2022		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10680 - 15535
04	10650 X	8953	-0-	-1697	-0-	6376	3	850	4	186
						1727	9			
05	10261 X	8950	-0-	-1311	-0-	4476	3	2970	4	147
						1504	9			
06	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	6601	3	2778	4	130
						1453	9			
07	13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	10676	3	1218	4	98
						1495	9			
08	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-				Y	98
09	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-				Y	98

EMMA (BARNETT SHALE)				//CONT.//	28899 040	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC				//CONT.//	247756										
UL G 1-15 H				WELL #:	8H	RRCID ->	295389	COMPL. DATE	12/17/2022	TOTAL	DEPTH	10512	PERF.10787	-	16183
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	13680 X	10146	-0-	-3534	-0-		7661	3	1022	4	Y	1330	1248	1	158
							1463	9							
05	12214 X	9643	-0-	-2571	-0-		5002	3	3319	4	Y	1202	1231	1	129
							1322	9							
06	12750 X	12047	-0-	-703	-0-		7671	3	3228	4	Y	1044	1070	1	103
							1148	9							
07	13259 X	13259	-0-	-0-	-0-		10844	3	1237	4	Y	1071	1097	1	77
							1178	9							
08	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-						Y	NO RPT			77
09	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-						Y	NO RPT			77
MIDLAND FARMS 3940 B				WELL #:	2H	RRCID ->	295576	COMPL. DATE	02/09/2023	TOTAL	DEPTH	11053	PERF.11250	-	21150
04	22170 X	20529	-0-	-1641	-0-		15984	3	2	4	Y	4130	4068	1	376
							4543	9							
05	20336 X	20336	-0-	-0-	-0-		13375	2	2246	4	Y	4286	4252	1	284
							4715	9					126	7	
06	21848 X	21848	-0-	-0-	-0-		17444	2	63	4	Y	3946	3937	1	293
							4341	9							
07	22576 X	22576	-0-	-0-	-0-		13396	3	5841	4	Y	3035	2786	1	542
							3339	9							
08	19964 X	NO RPT	-0-	-19964	-0-						Y	NO RPT			542
09	19320 X	NO RPT	-0-	-19320	-0-						Y	NO RPT			542
MIDLAND FARMS 3940				WELL #:	1H	RRCID ->	295597	COMPL. DATE	02/09/2023	TOTAL	DEPTH	11007	PERF.11345	-	21249
04	19593 X	19593	-0-	-0-	-0-		15310	3	1	4	Y	3893	4207	1	-0-
							4282	9							
05	19641 X	19641	-0-	-0-	-0-		12777	2	2146	4	Y	4289	4021	1	268
							4718	9							
06	19538 X	19538	-0-	-0-	-0-		15552	2	57	4	Y	3572	3575	1	265
							3929	9							
07	19561 X	16584	-0-	-2977	-0-		9619	3	4194	4	Y	2519	2337	1	447
							2771	9							
08	19561 X	NO RPT	-0-	-19561	-0-						Y	NO RPT			447
09	18930 X	NO RPT	-0-	-18930	-0-						Y	NO RPT			447
UL G 9-36 A				WELL #:	1H	RRCID ->	296159	COMPL. DATE	05/07/2023	TOTAL	DEPTH	10345	PERF.10560	-	20463
04	23820 X	22960	-0-	-860	-0-		16128	3	3786	4	Y	2769	2790	1	117
							3046	9							
05	22901 X	22901	-0-	-0-	-0-		14490	3	5296	4	Y	2832	2723	1	226
							3115	9							
06	20737 X	20737	-0-	-0-	-0-		15764	3	1974	4	Y	2726	2814	1	138
							2999	9							
07	18928 X	18928	-0-	-0-	-0-		14471	3	1487	4	Y	2700	2703	1	135
							2970	9							
08	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-						Y	NO RPT			135
09	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-						Y	NO RPT			135

EMMA (BARNETT SHALE)														
ELEVATION RESOURCES LLC														
UL G 9-36 B														
WELL #: 2H RRCID -> 296485 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10505 - 20408														
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
04	19889 X	19889	-0-	-0-	-0-	13566	3	3185	4	Y	2853	2878	1	120
05	20782 X	20782	-0-	-0-	-0-	3138	9	4781	4	Y	2656	2564	1	212
06	19541 X	19541	-0-	-0-	-0-	13079	3	1888	4	Y	2348	2441	1	119
07	18797 X	18797	-0-	-0-	-0-	2922	9	1523	4	Y	2227	2235	1	111
08	15717 X	NO RPT	-0-	-15717	-0-	15070	3							111
09	15210 X	NO RPT	-0-	-15210	-0-	2583	9				Y	NO RPT		111
						14824	3							
						2450	9							
UL G 9-25 D														
WELL #: 4H RRCID -> 296524 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10444 - 23225														
04	25500 X	24999	-0-	-501	-0-	21229	3	123	4	Y	3315	3274	1	271
05	25625 X	25625	-0-	-0-	-0-	3647	9	2238	4	Y	3283	3392	1	162
06	24483 X	24483	-0-	-0-	-0-	19776	3	1530	4	Y	3100	3095	1	167
07	24866 X	24866	-0-	-0-	-0-	3611	9	2464	4	Y	2989	2944	1	212
08	20987 X	NO RPT	-0-	-20987	-0-	19543	3							212
09	20310 X	NO RPT	-0-	-20310	-0-	3410	9				Y	NO RPT		212
						19114	3							
						3288	9							
UL G 1-18 D														
WELL #: 4H RRCID -> 297027 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10785 - 18885														
04	22573 X	22573	-0-	-0-	-0-	17074	3	3359	4	Y	1945	1929	1	35
05	22080 X	22080	-0-	-0-	-0-	2140	9	5411	4	Y	1963	1941	1	57
06	21828 X	21828	-0-	-0-	-0-	14510	3	10254	4	Y	1956	1952	1	61
07	20875 X	20875	-0-	-0-	-0-	2159	9	2962	4	Y	1855	1892	1	24
08	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-	9422	3							24
09	14100 X	NO RPT	-0-	-14100	-0-	2152	9				Y	NO RPT		24
						15872	3							
						2041	9							
UL G 1-18 C														
WELL #: 3H RRCID -> 297141 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10800 - 19081														
04	13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	9902	3	1948	4	Y	1834	1817	1	33
05	14535 X	14535	-0-	-0-	-0-	2017	9	3382	4	Y	1894	1872	1	55
06	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	9070	3	5885	4	Y	1563	1569	1	49
07	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	2083	9	1802	4	Y	1765	1791	1	23
08	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-	5408	3							23
09	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-	1719	9				Y	NO RPT		23
						9658	3							
						1942	9							

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756							
UL G 1-29 B		WELL #: 2H		RRCID -> 297378		COMPL. DATE 07/25/2023		TOTAL DEPTH 10792	
								PERF.11226 - 18967	
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
04	27960 X	26351	-0-	-1609	-0-	21495 3	2762 4	Y	307
05	28892 X	25142	-0-	-3750	-0-	2094 9	3918 4	Y	151
06	26700 X	23340	-0-	-3360	-0-	19284 3	2561 4	Y	156
07	27404 X	25414	-0-	-1990	-0-	1940 9	1997 4	Y	150
08	27404 X	NO RPT	-0-	-27404	-0-	19123 3		Y	150
09	26340 X	NO RPT	-0-	-26340	-0-	1656 9		NO RPT	150
						21776 3			
						1641 9			
UL G 1-29 A		WELL #: 1H		RRCID -> 297441		COMPL. DATE 07/25/2023		TOTAL DEPTH 10706	
								PERF.11372 - 17674	
04	30660 X	28273	-0-	-2387	-0-	22514 3	2893 4	Y	420
05	26945 X	26945	-0-	-0-	-0-	2866 9	4111 4	Y	203
06	25689 X	25689	-0-	-0-	-0-	20234 3	2769 4	Y	211
07	26329 X	26329	-0-	-0-	-0-	2600 9	2021 4	Y	207
08	25079 X	NO RPT	-0-	-25079	-0-	20681 3		Y	207
09	24270 X	NO RPT	-0-	-24270	-0-	2239 9		NO RPT	207
						22033 3			
						2275 9			
UL G 1-35 C		WELL #: 3H		RRCID -> 297791		COMPL. DATE 10/19/2023		TOTAL DEPTH 10845	
								PERF.11045 - 19504	
04	38040 X	30148	-0-	-7892	-0-	20510 3	5746 4	Y	301
05	31715 X	31715	-0-	-0-	-0-	3892 9	7713 4	Y	156
06	25770 X	25580	-0-	-190	-0-	20005 3	3071 4	Y	143
07	26629 X	26066	-0-	-563	-0-	3997 9	3215 4	Y	72
08	26629 X	NO RPT	-0-	-26629	-0-	20131 3		Y	72
09	25770 X	NO RPT	-0-	-25770	-0-	3378 9		NO RPT	72
						19686 3			
						3537 9			
UL G 9-35 F		WELL #: 6H		RRCID -> 298197		COMPL. DATE 01/25/2024		TOTAL DEPTH 10286	
								PERF.10585 - 19211	
04	22440 X	17051	-0-	-5389	-0-	11176 3	2623 4	Y	125
05	18724 X	16584	-0-	-2140	-0-	3252 9	3608 4	Y	225
06	18120 X	16615	-0-	-1505	-0-	9870 3	2524 4	Y	128
07	18414 X	15555	-0-	-2859	-0-	3106 9	2423 4	Y	121
08	18166 X	NO RPT	-0-	-18166	-0-	12299 3		Y	121
09	17040 X	NO RPT	-0-	-17040	-0-	2776 9		NO RPT	121
						11689 3			
						2665 9			

EMMA (BARNETT SHALE)														
ELEVATION RESOURCES LLC														
UL G 1-5 D														
WELL #: 4H RRCID -> 298679 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10605 - 17970														
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
04	32250 X	27246	-0-	-5004	-0-	16771	3	4907	4	Y	5062	4902	1	218
05	33325 X	25775	-0-	-7550	-0-	5568	9	8128	4	Y	4680	4705	1	193
06	32250 X	22838	-0-	-9412	-0-	12499	3	7507	4	Y	3874	3951	1	116
07	33325 X	20532	-0-	-12793	-0-	5148	9	2398	4	Y	3906	3850	1	172
08	29140 X	NO RPT	-0-	-29140	-0-	11070	3							172
09	27240 X	NO RPT	-0-	-27240	-0-	4261	9			Y	NO RPT			172
						13837	3							
						4297	9							
UL G 1-21 D														
WELL #: 4H RRCID -> 299118 COMPL. DATE 11/01/2024 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10750 - 15775														
04	47250 X	38566	-0-	-8684	-0-	29418	3	2940	4	Y	5644	5702	1	174
05	48825 X	36685	-0-	-12140	-0-	6208	9	2137	4	Y	4725	4693	1	206
06	47250 X	32274	-0-	-14976	-0-	29350	3	1732	4	Y	3982	3981	1	207
07	48825 X	30430	-0-	-18395	-0-	5198	9	2202	4	Y	3810	3819	1	198
08	42842 X	NO RPT	-0-	-42842	-0-	26162	3							198
09	38580 X	NO RPT	-0-	-38580	-0-	4380	9			Y	NO RPT			198
						24037	3							
						4191	9							
UL G 1-25 E														
WELL #: 5H RRCID -> 299119 COMPL. DATE 11/02/2024 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10975 - 16901														
04	54810 X	46963	-0-	-7847	-0-	25319	3	12873	4	Y	7974	8011	1	225
05	56637 X	41851	-0-	-14786	-0-	8771	9	14010	4	Y	7369	7404	1	190
06	54810 X	37851	-0-	-16959	-0-	19735	3	9584	4	Y	6200	5900	1	490
07	56637 X	41827	-0-	-14810	-0-	8106	9	3084	4	Y	6127	6300	1	317
08	56637 X	NO RPT	-0-	-56637	-0-	21447	3							317
09	46950 X	NO RPT	-0-	-46950	-0-	6820	9			Y	NO RPT			317
						32003	3							
						6740	9							
UL G 1-25 D														
WELL #: 4H RRCID -> 299180 COMPL. DATE 11/02/2024 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10780 - 17425														
04	47155 X	47155	-0-	-0-	-0-	25095	3	12759	4	Y	8455	8511	1	239
05	46066 X	45298	-0-	-768	-0-	9301	9	15536	4	Y	7161	7215	1	185
06	44580 X	44396	-0-	-184	-0-	21885	3	11660	4	Y	6039	5747	1	477
07	46066 X	45966	-0-	-100	-0-	7877	9	3558	4	Y	4990	5209	1	258
08	46066 X	NO RPT	-0-	-46066	-0-	26093	3							258
09	47160 X	NO RPT	-0-	-47160	-0-	6643	9			Y	NO RPT			258
						36919	3							
						5489	9							

EMMA (BARNETT SHALE)														
ELEVATION RESOURCES LLC														
UL G 1-21 C														
WELL #: 3H RRCID -> 299396														
COMPL. DATE 11/01/2024														
TOTAL DEPTH 10466 PERF.10760 - 16145														
CNTY: ANDREWS														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
04	171412	X	45127	-0-	-126285	-0-	33408	3	3357	4	Y	7602	7687	1
							8362	9						235
05	61132	X	50306	-0-	-10826	-0-	39140	3	2850	4	Y	7560	7466	1
							8316	9						329
06	59160	X	55903	-0-	-3257	-0-	45579	3	3018	4	Y	6642	6626	1
							7306	9						345
07	61132	X	46641	-0-	-14491	-0-	37165	3	3405	4	Y	5519	5577	1
							6071	9						287
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		287
09	48690	X	NO RPT	-0-	-48690	-0-					Y	NO RPT		287
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
FEE LA														
WELL #: 1501LB RRCID -> 294591														
COMPL. DATE 09/15/2022														
TOTAL DEPTH 10547 PERF.11167 - 21508														
04	43012	X	43012	-0-	-0-	-0-	18	1	36052	3	Y	4840	4799	0
							1618	4	5324	9				234
05	44100	X	44100	-0-	-0-	-0-	36597	3	1528	4	Y	5432	5316	0
							5975	9						350
06	43920	X	42180	-0-	-1740	-0-	34902	3	1672	4	Y	5096	5209	0
							5606	9						237
07	45663	X	41209	-0-	-4454	-0-	33852	3	1499	4	Y	5325	5260	0
							5858	9					24	4
08	45384	X	40572	-0-	-4812	-0-	33489	3	1522	4	Y	5055	5041	0
							5561	9						292
*09	43020	X	38327	-0-	-4693	-0-	17	1	31400	3	Y	4905	4901	0
							1514	4	5396	9			25	4
FEE LA														
WELL #: 1502LB RRCID -> 294592														
COMPL. DATE 09/17/2022														
TOTAL DEPTH 10565 PERF.11294 - 21629														
04	39120	X	31622	-0-	-7498	-0-	13	1	26888	3	Y	3194	3173	0
							1208	4	3513	9				39
05	39649	X	32953	-0-	-6696	-0-	28498	3	1190	4	Y	2968	2930	0
							3265	9						193
06	34290	X	31814	-0-	-2476	-0-	27881	3	1336	4	Y	2361	2443	0
							2597	9						111
07	35805	X	31599	-0-	-4206	-0-	27232	3	1206	4	Y	2874	2823	0
							3161	9					13	4
08	35433	X	30934	-0-	-4499	-0-	26698	3	1214	4	Y	2747	2738	0
							3022	9						158
09	31890	X	29262	-0-	-2628	-0-	13	1	25308	3	Y	2473	2482	0
							1221	4	2720	9			12	4
FEE LA														
WELL #: 1503LB RRCID -> 294593														
COMPL. DATE 09/16/2022														
TOTAL DEPTH 10586 PERF.11296 - 21631														
04	32250	X	24189	-0-	-8061	-0-	11	1	20348	3	Y	2652	2654	0
							913	4	2917	9				35
05	34968	X	28585	-0-	-6383	-0-	24055	3	1004	4	Y	3205	3129	0
							3526	9						206
06	33840	X	16377	-0-	-17463	-0-	14067	3	674	4	Y	1487	1619	0
							1636	9						74
07	29698	X	28080	-0-	-1618	-0-	23574	3	1044	4	Y	3147	3046	0
							3462	9						14
08	29698	X	26718	-0-	-2980	-0-	22696	3	1032	4	Y	2718	2722	0
							2990	9						157
09	27660	X	25319	-0-	-2341	-0-	12	1	21473	3	Y	2544	2547	0
							1036	4	2798	9			13	4

EMMA (BARNETT SHALE)															
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
FEE LA															
WELL #: 1504LB RRCID -> 294594 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11287 - 21628															
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
04	26520 X	19546	-0-	-6974	-0-	8	1	16876	3	Y	1731	1728	0	22	4
						758	4	1904	9						
05	23622 X	21647	-0-	-1975	-0-	18539	3	774	4	Y	2122	2071	0		
						2334	9								
06	22860 X	19778	-0-	-3082	-0-	16978	3	813	4	Y	1806	1858	0		
						1987	9								
07	22444 X	19876	-0-	-2568	-0-	16879	3	747	4	Y	2045	2013	0	10	4
						2250	9								
08	22351 X	18652	-0-	-3699	-0-	15994	3	727	4	Y	1755	1759	0		
						1931	9								
09	20940 X	17579	-0-	-3361	-0-	8	1	14959	3	Y	1719	1717	0	9	4
						721	4	1891	9						
FEE BMN A															
WELL #: 901LB RRCID -> 294833 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12459 - 25004															
04	66414 X	66414	-0-	-0-	-0-	51782	3	14632	9	Y	13302	13318	0		
05	65498 X	65498	-0-	-0-	-0-	53415	3	191	4	Y	10811	10818	0		
						11892	9								
06	59781 X	59781	-0-	-0-	-0-	49009	3	48	4	Y	9749	9767	0		
						10724	9								
07	52819 X	52819	-0-	-0-	-0-	42712	3	10107	9	Y	9188	9197	0		
*08	74947 X	74947	-0-	-0-	-0-	64058	3	1014	4	Y	8977	8981	0		
						9875	9								
*09	56047 X	56047	-0-	-0-	-0-	46674	3	9373	9	Y	8521	8511	0		
FEE BMN B															
WELL #: 902LB RRCID -> 294834 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12487 - 25030															
04	46440 X	25965	-0-	-20475	-0-	18594	3	7371	9	Y	6701	6726	0		
05	43772 X	31900	-0-	-11872	-0-	22952	3	82	4	Y	8060	8044	0		
						8866	9								
06	45628 X	45628	-0-	-0-	-0-	33529	3	33	4	Y	10969	10959	0		
						12066	9								
07	51395 X	51395	-0-	-0-	-0-	38556	3	12839	9	Y	11672	11675	0		
*08	76791 X	76791	-0-	-0-	-0-	63103	3	999	4	Y	11535	11540	0		
						12689	9								
*09	58784 X	58784	-0-	-0-	-0-	47192	3	11592	9	Y	10538	10528	0		
FASKEN ZA 4143															
WELL #: 1LB RRCID -> 298974 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11320 - 21662															
04	25230 X	18801	-0-	-6429	-0-	13431	3	5370	9	N	4882	5035	1		
05	28125 X	28125	-0-	-0-	-0-	5912	3	17102	4	N	4646	4688	1		
						5111	9								
06	25230 X	20553	-0-	-4677	-0-	15424	3	511	4	N	4198	4078	1		
						4618	9								
07	26071 X	19723	-0-	-6348	-0-	13422	3	1543	4	N	4325	4400	1		
						4758	9								
08	26071 X	20523	-0-	-5548	-0-	15365	3	520	4	N	4216	4161	1		
						4638	9								
*09	25230 X	19952	-0-	-5278	-0-	15233	3	528	4	N	3810	3914	1		
						4191	9								

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.//		28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696												
FEE BMN C		WELL #:		3LB		RRCID -> 299791		COMPL. DATE 02/14/2025		TOTAL		DEPTH 12090		PERF.12475 - 25084		
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
04	0 W	106297	-0-	106297	226754		69682	3	36615	9	N	33286	33278	0		214
05	0 W	115549	-0-	115549	342303		78241	3	264	4	N	33676	33644	0		246
							37044	9								
06	0 W	109915	-0-	109915	452218		77764	3	78	4	N	29157	29220	0		183
							32073	9								
07	0 W	92626	-0-	92626	544844		62462	3	30164	9	N	27422	27450	0		155
*08	0 W	134232	-0-	134232	679076		104223	3	1798	4	N	25646	25664	0		137
							28211	9								
*09	0 W	90153	-0-	90153	769229		65166	3	24987	9	N	22715	22699	0		153
FEE BM 0601		WELL #:		1LB		RRCID -> 299839		COMPL. DATE 02/19/2025		TOTAL		DEPTH 12145		PERF.13260 - 21287		
04	93852 X	93852	-0-	-0-	-0-		65935	3	27917	9	N	25379	25401	0		163
05	104914 X	104914	-0-	-0-	-0-		77329	3	261	4	N	24840	24821	0		182
							27324	9								
06	102518 X	102518	-0-	-0-	-0-		77527	3	78	4	N	22648	22688	0		142
							24913	9								
07	81873 X	81873	-0-	-0-	-0-		59013	3	22860	9	N	20782	20807	0		117
*08	113468 X	113468	-0-	-0-	-0-		89982	3	1552	4	N	19940	19951	0		106
							21934	9								
*09	95624 X	95624	-0-	-0-	-0-		73780	3	21844	9	N	19858	19830	0		134
FEE BVM A		WELL #:		1LB		RRCID -> 299901		COMPL. DATE 03/04/2025		TOTAL		DEPTH 12115		PERF.12458 - 23464		
04	97610 X	97610	-0-	-0-	-0-		78557	3	19053	9	N	17321	17350	0		66
05	103206 X	103206	-0-	-0-	-0-		17	1	84338	3	N	17137	17149	0		54
							18851	9								
06	108903 X	108903	-0-	-0-	-0-		90757	3	18146	9	N	16496	16475	0		75
07	113964 X	113964	-0-	-0-	-0-		96727	3	17237	9	N	15670	15685	0		60
08	73430 X	73430	-0-	-0-	-0-		66509	3	6921	9	N	6292	6293	0		59
*09	83638 X	83638	-0-	-0-	-0-		70230	3	13408	9	N	12189	12100	0		148
FEE BVM B		WELL #:		2LB		RRCID -> 299902		COMPL. DATE 03/04/2025		TOTAL		DEPTH 11983		PERF.12399 - 22668		
04	106945 X	106945	-0-	-0-	-0-		84209	3	22736	9	N	20669	20693	0		79
05	110062 X	110062	-0-	-0-	-0-		18	1	87330	3	N	20649	20663	0		65
							22714	9								
06	107742 X	107742	-0-	-0-	-0-		86846	3	20896	9	N	18996	18974	0		87
07	118140 X	118140	-0-	-0-	-0-		96964	3	21176	9	N	19251	19264	0		74
08	74197 X	74197	-0-	-0-	-0-		65548	3	8649	9	N	7863	7863	0		74
*09	86161 X	86161	-0-	-0-	-0-		69745	3	16416	9	N	14924	14817	0		181
FEE BM 0601		WELL #:		2LB		RRCID -> 299924		COMPL. DATE 02/19/2025		TOTAL		DEPTH 12149		PERF.13345 - 22433		
04	0	91583	-0-	91583	229121		58900	3	32683	9	Y	29712	29712	0		191
05	333089 X	103968	-0-	-229121	-0-		71727	3	243	4	Y	29089	29067	0		213
							31998	9								
06	104909 X	104909	-0-	-0-	-0-		78501	3	78	4	Y	23936	23999	0		150
							26330	9								
07	95613 X	95613	-0-	-0-	-0-		71275	3	24338	9	Y	22125	22150	0		125
*08	125555 X	125555	-0-	-0-	-0-		102554	3	1769	4	Y	19302	19324	0		103
							21232	9								
*09	72660 X	35417	-0-	-37243	-0-		27680	3	7737	9	Y	7034	7089	0		48

EMMA (BARNETT SHALE)														CNTY: ANDREWS	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
FEE BN 3328															
WELL #: 2LB RRCID -> 299963															
COMPL. DATE 04/02/2025															
TOTAL DEPTH 11970 PERF.12982 - 23033															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	0	26525	-0-	26525	26525	16953	3	9572	9	Y	8702	8575	0	127	
*05	0	59363	-0-	59363	85888	43413	3	433	4	Y	14106	14022	0	211	
						15517	9								
*06	0	76610	-0-	76610	162498	59378	3	392	4	Y	15309	15329	0	191	
						16840	9								
*07	0	81316	-0-	81316	243814	63415	3	17901	9	Y	16274	16281	0	184	
*08	354549 X	110735	-0-	-243814	-0-	92371	3	549	4	Y	16195	16208	0	171	
						17815	9								
*09	106059 X	106059	-0-	-0-	-0-	88889	3	17170	9	Y	15609	15611	0	162	
FEE BN 3328															
WELL #: 1LB RRCID -> 300000															
COMPL. DATE 04/01/2025															
TOTAL DEPTH 11973 PERF.12964 - 22761															
04	0	33215	-0-	33215	-0-	22565	3	10650	9	Y	9682	9541	0	141	
*05	0	68981	-0-	68981	68981	53071	3	529	4	Y	13983	13915	0	209	
						15381	9								
*06	0	68472	-0-	68472	137453	52311	3	345	4	Y	14378	14407	0	180	
						15816	9								
*07	0	79368	-0-	79368	216821	62858	3	16510	9	Y	15009	15019	0	170	
*08	325461 X	108640	-0-	-216821	-0-	91721	3	545	4	Y	14885	14898	0	157	
						16374	9								
*09	105539 X	105539	-0-	-0-	-0-	88828	3	16711	9	Y	15192	15192	0	158	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.															
EASY TARGET 19910P															
WELL #: 617544 1H RRCID -> 299615															
COMPL. DATE 06/13/2024															
TOTAL DEPTH 11747 PERF.12059 - 24270															
04	195570 X	89021	-0-	-106549	-0-	15	1	79699	3	N	8378	8378	0	-0-	
						91	4	9216	9						
05	202089 X	90535	-0-	-111554	-0-	2	1	82010	3	N	7717	7717	0	-0-	
						34	4	8489	9						
06	195570 X	81354	-0-	-114216	-0-	2	1	72913	3	N	7672	7672	0	-0-	
						8439	9								
07	202089 X	78341	-0-	-123748	-0-	13	1	70476	3	N	7136	7136	0	-0-	
						2	4	7850	9						
08	202089 X	-0-	-0-	-202089	-0-					Y	6091	6091	0	-0-	
09	67000 X	67000	-0-	-0-	-0-	13	1	61481	3	Y	5005	5005	0	-0-	
						5506	9								
EASY TARGET 19930P															
WELL #: 2H RRCID -> 299616															
COMPL. DATE 06/13/2024															
TOTAL DEPTH 11751 PERF.12253 - 25910															
04	212790 X	89272	-0-	-123518	-0-	15	1	79662	3	N	8640	8640	0	-0-	
						91	4	9504	9						
05	219883 X	89016	-0-	-130867	-0-	2	1	78193	3	N	9808	9808	0	-0-	
						32	4	10789	9						
06	212790 X	83512	-0-	-129278	-0-	2	1	71312	3	N	11089	11089	0	-0-	
						12198	9								
07	219883 X	79080	-0-	-140803	-0-	12	1	68254	3	N	9829	9829	0	-0-	
						2	4	10812	9						
08	219883 X	-0-	-0-	-219883	-0-					Y	8558	8558	0	-0-	
09	62804 X	62804	-0-	-0-	-0-	11	1	54840	3	Y	7230	7230	0	-0-	
						7953	9								

EMMA (BARNETT SHALE)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
EASY TARGET 30950P														
WELL #: 3H RRCID -> 299626 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 11712 PERF.12061 - 23022														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
04	220560	X	62185	-0-	-158375	-0-		11	1	57291	3	N	4379	-0-
								66	4	4817	9			
05	227912	X	61018	-0-	-166894	-0-		1	1	56440	3	N	4140	-0-
								23	4	4554	9			
06	220560	X	54595	-0-	-165965	-0-		1	1	50960	3	N	3304	-0-
								3634	9					
07	227912	X	53449	-0-	-174463	-0-		9	1	49717	3	N	3384	-0-
								1	4	3722	9			
08	227912	X	-0-	-0-	-227912	-0-						Y	3084	-0-
09	48419	X	48419	-0-	-0-	-0-		9	1	45163	3	Y	2952	-0-
								3247	9					
EASY TARGET 30990P														
WELL #: 6H RRCID -> 299627 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11843 - 23958														
04	259680	X	95359	-0-	-164321	-0-		16	1	86376	3	N	8062	-0-
								99	4	8868	9			
05	268336	X	91792	-0-	-176544	-0-		2	1	83799	3	N	7233	-0-
								35	4	7956	9			
06	259680	X	83097	-0-	-176583	-0-		2	1	74666	3	N	7663	-0-
								8429	9					
07	268336	X	83490	-0-	-184846	-0-		13	1	74302	3	N	8339	-0-
								2	4	9173	9			
08	268336	X	-0-	-0-	-268336	-0-						Y	9279	-0-
09	70928	X	70928	-0-	-0-	-0-		13	1	64097	3	Y	6198	-0-
								6818	9					
EASY TARGET 30970P														
WELL #: 4H RRCID -> 299975 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12023 - 24484														
*10	0	W	155973	-0-	155973	638709		14	1	130535	3	N	23109	-0-
								4	4	25420	9			
*11	0	W	126110	-0-	126110	764819		51	1	106634	3	N	17657	-0-
								2	4	19423	9			
*12	0	W	107068	-0-	107068	871887		43	1	90272	3	N	15230	-0-
								16753	9					
*01	0	W	84857	-0-	84857	956744		34	1	73135	3	N	10625	-0-
								11688	9					
*02	0	W	79914	-0-	79914	1036658		25	1	68299	3	N	10536	-0-
								11590	9					
*03	0	W	88120	-0-	88120	1124778		30	1	77968	3	N	9202	-0-
								10122	9					
*04	0	W	73922	-0-	73922	1198700		12	1	65006	3	N	8027	-0-
								74	4	8830	9			
*05	0	W	72805	-0-	72805	1271505		1	1	64780	3	N	7270	-0-
								27	4	7997	9			
*06	0	W	65054	-0-	65054	1336559		2	1	58098	3	N	6322	-0-
								6954	9					
*07	0	W	61696	-0-	61696	1398255		10	1	55507	3	N	5616	-0-
								1	4	6178	9			
*08	0	W	57262	-0-	57262	1455517		10	1	51954	3	N	4703	-0-
								125	4	5173	9			
*09	0	W	55181	-0-	55181	1510698		10	1	49235	3	Y	5396	-0-
								5936	9					

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.//		28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
ZARVONA ENERGY LLC				950523											
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 288622		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL		DEPTH 10939		PERF.10916 - 16066	
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
04	4230 X	3162	-0-	-1068	-0-	267	1	2146	3	Y	418	228	1		675
						289	4	460	9						
05	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	315	1	1924	3	Y	400	455	1		620
						304	4	440	9						
06	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	321	1	2879	3	Y	442	379	1		683
						203	4	486	9						
07	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	270	1	3946	3	Y	335	348	1		670
						208	4	369	9						
08	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	338	1	7248	3	Y	346	249	1		767
						521	4	381	9						
*09	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	320	1	2878	3	Y	182	113	1		836
						157	4	200	9						
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 288623		COMPL. DATE 05/09/2018		TOTAL		DEPTH 11094		PERF.11132 - 15919	
04	360 N	289	-0-	-71	-0-	15	3	2	4	Y	247	159	1		243
						272	9								
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	3	2	4	Y	223	303	1		163
						245	9								
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	20	3	2	4	Y	243	245	1		161
						267	9								
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	20	3	1	4	Y	67	87	1		141
						74	9								
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	307	3	22	4	Y	66	58	1		149
						73	9								
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	558	3	30	4	Y	70	68	1		151
						77	9								
UNIVERSITY 1-37 UNIT A		WELL #:		6H		RRCID -> 288723		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL		DEPTH 10830		PERF.10710 - 20987	
04	11070 X	9686	-0-	-1384	-0-	102	1	8752	3	Y	756	599	1		373
						832	9								
05	12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	89	1	10891	3	Y	1064	1220	1		217
						1170	9								
06	9300 X	7587	-0-	-1713	-0-	85	1	6912	3	Y	536	549	1		204
						590	9								
07	9610 X	1457	-0-	-8153	-0-	120	1	1334	3	Y	-0-	204	1		-0-
						3	4								
08	9610 X	947	-0-	-8663	-0-	311	1	546	3	Y	82	61	1		21
						90	9								
09	9300 X	398	-0-	-8902	-0-	290	1	83	3	Y	23	39	1		5
						25	9								
UNIVERSITY 1-30 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 288737		COMPL. DATE 08/24/2016		TOTAL		DEPTH 10740		PERF.11136 - 16711	
04	13573 X	13573	-0-	-0-	-0-	400	1	10105	3	N	938	513	1		701
						2036	4	1032	9						
05	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	423	1	8740	3	N	567	658	1		610
						2168	4	624	9						
06	11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	398	1	8249	3	N	736	1064	1		282
						2322	4	810	9						
07	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	449	1	8497	3	N	771	860	1		193
						2190	4	848	9						
08	6107 X	4048	-0-	-2059	-0-	387	1	2760	3	N	729	514	1		408
						99	4	802	9						
09	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	415	1	5235	3	N	702	721	1		389
						798	4	772	9						

EMMA (BARNETT SHALE)				//CONT.//	28899 040	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS							
ZARVONA ENERGY LLC				//CONT.//	950523														
UNIVERSITY 1-36 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	288827	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL	DEPTH	10963	PERF.11225 -	15878					
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	
04	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-		310	1	9249	3	Y	287	187	1				218	
							1245	4	316	9									
05	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-		300	1	8576	3	Y	702	697	1				223	
							1355	4	772	9									
06	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-		301	1	6167	3	Y	171	274	1				120	
							436	4	188	9									
07	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-		395	1	9478	3	Y	240	308	1				52	
							500	4	264	9									
08	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-		325	1	5798	3	Y	258	228	1				82	
							417	4	284	9									
09	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-		328	1	4726	3	Y	253	240	1				95	
							257	4	278	9									
UNIVERSITY 1-37 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	288901	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL	DEPTH	11014	PERF.10802 -	17959					
04	7770 X	7670	-0-	-100	-0-		383	1	6870	3	Y	379	303	1				187	
							417	9											
05	7750 X	5031	-0-	-2719	-0-		505	1	3923	3	Y	548	623	1				112	
							603	9											
06	7500 X	5849	-0-	-1651	-0-		589	1	4872	3	Y	353	331	1				134	
							388	9											
07	7750 X	7321	-0-	-429	-0-		432	1	6618	3	Y	231	314	1				51	
							17	4	254	9									
08	14284 X	14284	-0-	-0-	-0-		261	1	13742	3	Y	253	239	1				65	
							3	4	278	9									
09	7500 X	1601	-0-	-5899	-0-		264	1	1004	3	Y	303	307	1				61	
							333	9											
UNIVERSITY 1-36 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	289221	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL	DEPTH	10923	PERF.11039 -	15851					
04	4710 X	1250	-0-	-3460	-0-		5	1	926	3	Y	177	114	1				283	
							124	4	195	9									
05	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-		1612	3	254	4	Y	245	333	1				195	
							270	9											
06	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-		1139	3	81	4	Y	292	295	1				192	
							321	9											
07	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-		1324	3	70	4	Y	316	406	1				102	
							348	9											
08	1178 N	1009	-0-	-169	-0-		744	3	53	4	Y	193	171	1				124	
							212	9											
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-		1514	3	82	4	Y	234	226	1				132	
							257	9											
UNIVERSITY 1-36 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290490	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL	DEPTH	10883	PERF.10714 -	15774					
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		5	1	621	3	Y	317	204	1				244	
							84	4	349	9									
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		1401	3	221	4	Y	404	549	1				99	
							444	9											
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		1080	3	77	4	Y	256	258	1				97	
							282	9											
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		1046	3	55	4	Y	180	232	1				45	
							198	9											
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		680	3	49	4	Y	370	328	1				87	
							407	9											
*09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-		1235	3	67	4	Y	398	384	1				101	
							438	9											

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.//		28899 040	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523													
UNIVERSITY 1-3C		WELL #:		5H	RRCID ->	290613	COMPL. DATE	06/29/2019	TOTAL	DEPTH	10737	PERF.10985 - 17005					
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
04	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-		236 1	5027 4	Y	1167	1055 1		412				
							1284 9										
05	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-		269 1	24 3	Y	1168	1290 1		290				
							5488 4	1285 9									
06	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-		223 1	590 3	Y	918	1022 1		186				
							6451 4	1010 9									
07	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-		213 1	1244 3	Y	1053	1050 1		189				
							5895 4	1158 9									
08	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-		208 1	2124 3	Y	1255	1148 1		296				
							4038 4	1381 9									
*09	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-		243 1	1744 3	Y	1208	1162 1		342				
							3189 4	1329 9									

UNIVERSITY 1-3D		WELL #:		7H	RRCID ->	290740	COMPL. DATE	06/02/2019	TOTAL	DEPTH	10738	PERF.10589 - 16618					
04	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-		196 1	4842 4	Y	978	901 1		345				
							1076 9										
05	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-		223 1	23 3	Y	1078	1156 1		267				
							5286 4	1186 9									
06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-		209 1	301 3	Y	736	854 1		149				
							3288 4	810 9									
07	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-		192 1	634 3	Y	853	849 1		153				
							3005 4	938 9									
08	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-		208 1	2081 3	Y	997	915 1		235				
							3958 4	1097 9									
09	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-		190 1	1744 3	Y	690	730 1		195				
							3189 4	759 9									

UNIVERSITY 1-3 A		WELL #:		1H	RRCID ->	290785	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL	DEPTH	10658	PERF.11010 - 18524					
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-		1174 4	1078 9	Y	980	839 1		346				
05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-		5 3	1239 4	Y	927	1043 1		230				
							1020 9										
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		71 3	770 4	Y	735	816 1		149				
							809 9										
07	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-		172 3	813 4	Y	919	903 1		165				
							1011 9										
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		226 3	430 4	Y	930	876 1		219				
							1023 9										
*09	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-		581 3	1063 4	Y	715	732 1		202				
							787 9										

EMMA (CHARGED SAND)		28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ANDREWS							
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784															
COWDEN, EMMA, TRACT -A-		WELL #: W 1S		RRCID ->	038841	COMPL. DATE	08/20/1965	TOTAL	DEPTH	1300	PERF. N/A						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
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-					

EMMA (DEVONIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UNIVERSITY 28 UNIT				28899 166 247756				ASSOCIATED 49B				CNTY: ANDREWS							
				WELL #:	1H	RRCID ->	282287	COMPL.	DATE	09/25/2015	TOTAL	DEPTH	11067	PERF.11660	- 15989				
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	
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-							Y	-0-					-0-	
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-							Y	-0-					-0-	
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					-0-	
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 1-20				WELL #:	3H	RRCID ->	283296	COMPL.	DATE	05/14/2015	TOTAL	DEPTH	10918	PERF.11075	- 15529				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 1-20				WELL #:	4H	RRCID ->	283297	COMPL.	DATE	12/20/2015	TOTAL	DEPTH	11033	PERF.11250	- 16358				
04	13740 R	13740	-0-	-0-	-0-		13395	4	345	9	Y	314	281	1				84	
05	12909 R	12909	-0-	-0-	-0-		12537	4	372	9	Y	338	352	1				70	
06	11544 R	11544	-0-	-0-	-0-		11034	4	510	9	Y	464	397	1				137	
07	11749 #	8406	-0-	-3343	-0-		7849	4	557	9	Y	506	570	1				73	
08	11749 #	NO RPT	-0-	-11749	-0-						Y	NO RPT						73	
09	11370 #	NO RPT	-0-	-11370	-0-						Y	NO RPT						73	
UNIVERSITY 1-20				WELL #:	5H	RRCID ->	283298	COMPL.	DATE	03/16/2017	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10870	- 12479				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	84	78	1			23	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	95	98	1			20	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	91	84	1			27	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	23	47	1			3	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					3	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					3	
UNIVERSITY 1-26 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	283300	COMPL.	DATE	02/12/2016	TOTAL	DEPTH	11119	PERF.11400	- 17586				
04	540 #	-0-	-0-	-540	-0-							Y	-0-	2	1			-0-	
05	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-							Y	-0-					-0-	
06	1680 #	-0-	-0-	-1680	-0-							Y	-0-					-0-	
07	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-							Y	-0-					-0-	
08	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 1-10 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283472	COMPL.	DATE	12/05/2016	TOTAL	DEPTH	10968	PERF.10848	- 15084				
04	6780 #	639	-0-	-6141	-0-		639	4				Y	-0-					98	
05	7130 #	363	-0-	-6767	-0-		363	4				Y	-0-					98	
06	6900 #	83	-0-	-6817	-0-		83	4				Y	-0-	98	1			-0-	
07	6510 #	145	-0-	-6365	-0-		37	4	108	9		Y	98					98	
08	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-							Y	NO RPT					98	
09	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-							Y	NO RPT					98	
UNIVERSITY 1-26 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	283482	COMPL.	DATE	01/15/2017	TOTAL	DEPTH	11117	PERF.11450	- 17704				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

EMMA (DEVONIAN)														
ELEVATION RESOURCES LLC														
UNIVERSITY 1-28A UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	1444 R	1444	-0-	-0-	-0-	1322	4	122	9	Y	111	106	1	36
05	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1274	4	110	9	Y	100	110	1	26
06	572 R	572	-0-	-0-	-0-	411	4	161	9	Y	146	126	1	46
07	465 R	465	-0-	-0-	-0-	300	4	165	9	Y	150	157	1	39
08	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			39
09	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			39
UNIVERSITY 9-35														
WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985														
04	3937 R	3937	-0-	-0-	-0-	518	3	2994	4	Y	386	180	1	333
						425	9							
05	4681 #	3732	-0-	-949	-0-	403	3	2932	4	Y	361	516	1	178
						397	9							
06	4530 #	3403	-0-	-1127	-0-	1236	3	1770	4	Y	361	350	1	189
						397	9							
07	4185 #	3331	-0-	-854	-0-	1939	3	990	4	Y	365	285	1	269
						402	9							
08	4185 #	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT			269
09	3930 #	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT			269
UNIVERSITY 1-26 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934														
04	9874 R	9874	-0-	-0-	-0-	7402	3	1954	4	Y	471	327	1	209
						518	9							
05	11997 #	8910	-0-	-3087	-0-	6768	3	1692	4	Y	409	510	1	108
						450	9							
06	11610 #	9042	-0-	-2568	-0-	7928	3	649	4	Y	423	441	1	90
						465	9							
07	10757 #	10605	-0-	-152	-0-	8403	3	1677	4	Y	477	483	1	84
						525	9							
08	10199 #	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT			84
09	9870 #	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT			84
EMMA (MISSISSIPPIAN)														
ZARVONA ENERGY LLC														
BIG MAX 1-1 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290589 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11570 - 20138														
04	6900 X	5822	-0-	-1078	-0-	2673	3	1998	4	N	1046	676	1	916
						1151	9							
05	6913 X	6267	-0-	-646	-0-	4916	4	1351	9	N	1228	1827	1	317
06	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	5653	4	1256	9	N	1142	1001	1	458
07	6913 X	6706	-0-	-207	-0-	5421	4	1285	9	N	1168	1049	1	577
08	6262 X	6158	-0-	-104	-0-	2446	3	2632	4	N	982	1366	1	193
						1080	9							
09	6900 X	5843	-0-	-1057	-0-	4704	3	1139	9	N	1035	911	1	317
UNIVERSITY 1 30														
WELL #: 8H RRCID -> 290590 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10896 - 20992														
04	11490 X	10295	-0-	-1195	-0-	233	1	8375	3	Y	1534	1190	1	757
						1687	9							
05	13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	250	1	10499	3	Y	2186	2497	1	446
						2405	9							
06	8550 X	3027	-0-	-5523	-0-	69	1	2521	3	Y	397	692	1	151
						437	9							
07	8835 X	6295	-0-	-2540	-0-	311	1	4865	3	Y	1006	935	1	222
						12	4	1107	9					
08	8835 X	6566	-0-	-2269	-0-	409	1	4587	3	Y	1426	1280	1	368
						1	4	1569	9					
09	8550 X	6491	-0-	-2059	-0-	419	1	4610	3	Y	1327	1428	1	267
						2	4	1460	9					

EMMA (MISSISSIPPIAN)														
ZARVONA ENERGY LLC														
UNIVERSITY 1 30														
//CONT.// 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
//CONT.// 950523														
WELL #: 6H RRCID -> 290596 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10955 - 20555														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE						
04	11100 X	7730	-0-	-3370	-0-	273 1	6724 3	Y	666	585	1			329
05	10230 X	9789	-0-	-441	-0-	733 9	8272 3	Y	1111	1213	1			227
06	9900 X	6774	-0-	-3126	-0-	295 1	5768 3	Y	568	579	1			216
07	10230 X	9152	-0-	-1078	-0-	1222 9	8047 3	Y	719	777	1			158
08	10230 X	7868	-0-	-2362	-0-	381 1	7043 3	Y	571	582	1			147
*09	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	625 9	9130 3	Y	531	571	1			107
						294 1	584 9							
						20 4								
						196 1								
						1 4								
						207 1								
						4 4								
UNIVERSITY 1 37 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290615 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11024 - 21311														
04	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	238 1	8329 3	Y	897	578	1			634
05	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	1121 4	987 9	Y	747	1016	1			365
06	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	286 1	6661 3	Y	603	607	1			361
07	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	1053 4	822 9	Y	472	608	1			225
08	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	191 1	6438 3	Y	580	514	1			291
*09	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	455 4	663 9	Y	723	698	1			316
						266 1	4792 3	Y						
						253 4	519 9							
						392 1	5000 3	Y						
						360 4	638 9							
						276 1	7023 3	Y						
						383 4	795 9							
EMMA (YATES)														
CARRUTH OIL & GAS, LLC														
COWDEN, W. F.														
28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS														
135967														
WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-					-0-
06	300 N	95	-0-	-205	-0-	95 2		N	-0-					-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-					-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-					-0-
COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933														
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-					-0-
06	300 N	142	-0-	-158	-0-	142 2		N	-0-					-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-					-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-					-0-
OLSEN ENERGY INC.														
UNIVERSITY -F-														
621750														
WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
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-

EMMA, N. (YATES)		28900 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
WINN OPERATING, LLC		100109									
UNIVERSITY 9-19		WELL #: 3 U		RRCID -> 119785		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 5029		PERF. 3080 - 3104	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222									
UNIVERSITY B 36		WELL #: 2		RRCID -> 091997		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2834 - 3157	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685									
UNIV. A 36 GAO		WELL #: 3		RRCID -> 091986		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2756 - 3080	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EMPEROR (DEVONIAN)		28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149									
MCCABE, F. P.		WELL #: 28		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9084 - 9093	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430									
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 11520		PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #: 7		RRCID -> 019793		COMPL. DATE 07/27/1958		TOTAL DEPTH 9390		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

EMPEROR (DEVONIAN)														CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC																	
HALLEY, S. M. -B-																	
WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090																	
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	
04	10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-	
05	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-	
06	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	3			N	-0-					-0-	
07	5456 X	2705	-0-	-2751	-0-	2705	3			N	-0-					-0-	
08	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	3			N	-0-					-0-	
09	10350 X	3912	-0-	-6438	-0-	3912	3			N	-0-					-0-	

BROWN-ALTMAN UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

COMAL OPERATING LLC																	
COWDEN -S-																	
WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A																	
04	510 X	397	-0-	-113	-0-	397	3			N	-0-					-0-	
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-	
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-	
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MCCABE																	
WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A																	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*07	17227 X	17227	-0-	-0-	-0-	17227	3			N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MCCABE																	
WELL #: 2 RRCID -> 298487 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9070 - 9155																	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY																	
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3																	
WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150																	
*04	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			Y	-0-					-0-	
*05	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-	
*06	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			Y	-0-					-0-	
*07	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			Y	-0-					-0-	
*08	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			Y	-0-					-0-	
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-	

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1 U	RRCID -> 019754		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				-0-
*05		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208 2			-0-
*06		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				-0-
*07		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				-0-
*08		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				-0-
09		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-				-0-
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1	RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
BROWN-ALTMAN		WELL #:		22 U	RRCID -> 019759		COMPL. DATE 10/13/1958		TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A	
04		29520 X	-0-	-0-	-29520	-0-				-0-
05		30779 X	30779	-0-	-0-	-0-	30779 2			-0-
06		43024 X	43024	-0-	-0-	-0-	43024 2			-0-
07		40231 X	40231	-0-	-0-	-0-	40231 2			-0-
08		30783 X	28476	-0-	-2307	-0-	28476 2			-0-
09		43020 X	NO RPT	-0-	-43020	-0-				-0-
HENDRICK OPERATING AREA -A-		WELL #:		1 U	RRCID -> 019762		COMPL. DATE 01/31/1959		TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #:		1 U	RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A	
04		7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-				-0-
05		DLQ G-10	7536	-0-	7536	-0-	7536 2			-0-
06		16161 X	8625	-0-	-7536	-0-	8625 2			-0-
07		7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	7674 2			-0-
08		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8069 2			-0-
09		7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-				-0-
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		2	RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
COWDEN, E. W.		WELL #:		27	RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130	
04		14280 X	362	-0-	-13918	-0-	362 2			-0-
05		19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	19087 2			-0-
06		18259 X	18259	-0-	-0-	-0-	18259 2			-0-
07		19186 X	19186	-0-	-0-	-0-	19186 2			-0-
*08		18824 X	18824	-0-	-0-	-0-	18824 2			-0-
09		14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-				-0-

EMPEROR (DEVONIAN)				//CONT.//		28961 284		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
COWDEN, E. W.				WELL #:		28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH		9100		PERF. 8962 - 9100			
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				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
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-				
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165																			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713																			
COWDEN, E. W. -A-				WELL #:		1 U		RRCID -> 019770		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8994 - 9148					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170																			
04	14B DENY	36974	-0-	36974	138860	36974	3				N	-0-			90				
05	166888 X	28028	-0-	-138860	-0-	28028	3				N	-0-			90				
06	37380 X	37235	-0-	-145	-0-	37235	3				N	-0-			90				
07	38626 X	27821	-0-	-10805	-0-	27821	3				N	-0-			90				
08	38533 X	-0-	-0-	-38533	-0-						N	-0-			90				
09	37230 X	-0-	-0-	-37230	-0-						N	-0-			90				
HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328																			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
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-				
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050																			
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	5	185	1	80				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			81				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			81				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	26			107				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23			130				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			133				

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
PERMEX PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		655713													
HALLEY, S. M.		WELL #:		260	RRCID ->	099545	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9225 - 9319						
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
EMPEROR (ELLENBURGER)				28961 426	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
COMAL OPERATING LLC				169379													
MCCABE				WELL #:	3 L	RRCID ->	019824	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF. N/A					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5				WELL #:	1 L	RRCID ->	019814	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A					
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EMPEROR (FUSSELMAN)				28961 497	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
OXY USA WTP LP				630555													
COWDEN, S.				WELL #:	1	RRCID ->	036018	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF. N/A					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
EMPEROR (MISS.)				28961 657	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
COWDEN, E.W.				WELL #:	8	RRCID ->	160276	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	11478	PERF. 7877 - 8271					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

EMPEROR (MISS.)				//CONT.//	28961 657	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WINKLER			
PERMEX PETROLEUM CORPORATION					655713												
HALLEY, S.					WELL #:	701	RRCID -> 272621		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8154 - 8224				
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	
04	5250	-0-	-0-	-5250	42552							Y	-0-			-0-	
05	5425	-0-	-0-	-5425	37127							Y	-0-			-0-	
06	5250	3340	-0-	-1910	35217		3340	3				Y	-0-			-0-	
07	5425	1762	-0-	-3663	31554		1762	3				Y	-0-			-0-	
08	5425	-0-	-0-	-5425	26129							Y	-0-			-0-	
09	5250	-0-	-0-	-5250	20879							Y	-0-			-0-	
EMPEROR (PENNSYLVANIAN)					28961 675	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WINKLER			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
HENDRICK OPERATING AREA -D-					WELL #:	2	RRCID -> 106908		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 7829 - 7834				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
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-	
EMPEROR (SIMPSON)					28961 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC					054430												
HALLEY, S. M. -B-					WELL #:	58	RRCID -> 285348		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 11333		PERF.10908 - 11271				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
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-	
CAMTERRA RESOURCES, INC.					129004												
COWDEN					WELL #:	1	RRCID -> 189128		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11229 - 11314				
04	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6657	2	202	9	N	184	184	1			52	
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3794	2	53	9	N	48					100	
06	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4647	2	118	9	N	107					207	
07	2697 X	2302	-0-	-395	-0-	2247	2	55	9	N	50	184	1			73	
08	2697 X	1825	-0-	-872	-0-	1788	2	37	9	N	34					107	
09	2610 X	1928	-0-	-682	-0-	1788	2	140	9	N	127	184	1			50	
PERMEX PETROLEUM CORPORATION					655713												
HALLEY, S.					WELL #:	12	RRCID -> 166715		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428		PERF.10824 - 11177				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
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-	
HALLEY, S.					WELL #:	13	RRCID -> 172725		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10976 - 11343				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2755						N	-0-				50	
05	4453 X	1698	-0-	-2755	-0-	1698	3				N	-0-				50	
06	1920 X	1680	-0-	-240	-0-	1680	3				N	-0-				50	
07	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3				N	-0-				50	
08	1705 X	1436	-0-	-269	-0-	1436	3				N	-0-				50	
09	1680 X	1044	-0-	-636	-0-	1044	3				N	-0-				50	

EMPEROR (SIMPSON) PERMEX PETROLEUM CORPORATION MAXWELL "18"														CNTY: WINKLER		
//CONT.// 28961 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
//CONT.// 655713																
WELL #: 1				RRCID -> 174840				COMPL. DATE				N/A				
												TOTAL DEPTH 11779				
												PERF.11452 - 11467				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE			COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	2686	-0-	2686	2860	2532	3	154	9	N	140	170	1		138
05		3816 X	956	-0-	-2860	-0-	887	3	69	9	N	63				201
06	14B	DENY	506	-0-	506	506	494	3	12	9	N	11				212
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	506					N	-0-				212
08		506 N	-0-	-0-	-506	-0-					N	-0-				212
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				212
HALLEY, S. M.				WELL #: 1301				RRCID -> 180876				COMPL. DATE 06/28/2001				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
HALLEY, S. M.				WELL #: 601				RRCID -> 183097				COMPL. DATE 12/01/2000				
04	14B	DENY	331	-0-	331	2890	331	3			N	-0-				169
05		4053 X	1163	-0-	-2890	-0-	1163	3			N	-0-				169
06		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-				169
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-				169
08		1178 N	267	-0-	-911	-0-	267	3			N	-0-				169
09		720 N	402	-0-	-318	-0-	402	3			N	-0-				169
MAXWELL "23"				WELL #: 3				RRCID -> 186443				COMPL. DATE 09/20/2001				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.				WELL #: 247				RRCID -> 186673				COMPL. DATE 02/21/2001				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2171					N	-0-				120
05		3519 X	1348	-0-	-2171	-0-	1348	3			N	-0-				120
06		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-				120
07		1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-				120
08		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-				120
09		1560 X	1043	-0-	-517	-0-	1043	3			N	-0-				120
MAXWELL "18"				WELL #: 3				RRCID -> 195445				COMPL. DATE 10/19/2002				
04		25366 X	3292	-0-	-22074	-0-	3292	3			Y	-0-				187
05		3100 X	2391	-0-	-709	-0-	2388	3	3	9	Y	3				190
06		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			Y	-0-				190
07		3100 X	2809	-0-	-291	-0-	2809	3			Y	-0-				190
08		3100 X	3097	-0-	-3	-0-	3097	3			Y	-0-				190
09		3000 X	2293	-0-	-707	-0-	2284	3	9	9	Y	8				198
EMPEROR "24"				WELL #: 1				RRCID -> 203835				COMPL. DATE 06/10/2004				
04	14B	DENY	3145	-0-	3145	16643	3145	3			N	-0-				155
05		19776 X	3133	-0-	-16643	-0-	3133	3			N	-0-				155
06		6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	3			N	-0-				155
07		5332 X	3184	-0-	-2148	-0-	3161	3	23	9	N	21				176
08		4743 X	2262	-0-	-2481	-0-	2262	3			N	-0-				176
09		6870 X	1580	-0-	-5290	-0-	1580	3			N	-0-				176

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.//		28961 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
PERMEX PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		655713						
PURE		WELL #:		2601	RRCID -> 229182		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3018	-0-	18	4986	3018	3			-0-
05	3100 N	1847	-0-	-1253	3733	1847	3			-0-
06	3000 N	370	-0-	-2630	1103	370	3			-0-
07	1537 X	434	-0-	-1103	-0-	434	3			-0-
08	930 X	259	-0-	-671	-0-	259	3			-0-
09	900 X	128	-0-	-772	-0-	128	3			-0-
EMPEROR (WADDELL-OIL)				28961 781	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
COMAL OPERATING LLC				169379						
MCCABE		WELL #:		1	RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970	
04	1710 N	856	-0-	-854	-0-	856	3			94
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			94
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			94
*07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			94
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			94
09	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					94
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HENDRICK OPERATING AREA -B-		WELL #:		1	RRCID -> 158067		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SPECIAL ENERGY CORPORATION				808775						
HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #:		1	RRCID -> 148807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138	
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-	190
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	-0-	190
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-	190
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-	190
08	1829 N	1246	-0-	-583	-0-	1246	2	N	-0-	190
09	2100 N	1153	-0-	-947	-0-	1153	2	N	-0-	190
EMPEROR (WICHITA ALBANY)				28961 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
PERMEX PETROLEUM CORPORATION				655713						
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 160214		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435	
04	DLQ G-10	463	-0-	463	870	463	3	Y	-0-	-0-
05	1797 N	927	-0-	-870	-0-	927	3	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	317	-0-	317	317	317	3	Y	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	-0-
MAXWELL 18		WELL #:		2	RRCID -> 191652		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

EMPEROR (WOLFCAMP)													CNTY: WINKLER	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC														
BROWN-ALTMAN UNIT														
WELL #: 28961 852 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292														
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		6
PERMEX PETROLEUM CORPORATION													CNTY: WINKLER	
E. W. COWDEN UNIT														
WELL #: 655713 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435														
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274						N	-0-		186
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274						N	-0-		186
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274						N	-0-		186
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274						N	-0-		186
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274						N	-0-		186
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274						N	-0-		186
EMPEROR (WOODFORD SHALE)													CNTY: WINKLER	
HILCORP ENERGY COMPANY														
COWDEN, E. W.														
WELL #: 28961 900 RRCID -> 295395 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8574 - 8704														
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		160
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2				N	-0-		160
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	96	2	7	9		N	6		166
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-		166
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-		166
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT		166
EMPEROR (YATES)													CNTY: WINKLER	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC														
VEST -A-														
WELL #: 28961 923 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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-
LDF ENERGY, LLC													CNTY: WINKLER	
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2														
WELL #: 491588 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656														
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1													CNTY: WINKLER	
WELL #: 491588 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677														
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588												
BROWN ALTMAN "D"		WELL #:		6		RRCID -> 137196		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH		3231 PERF. 2441 - 2550				
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	
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-		855 3			N	-0-				-0-	
05	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-		2197 3			N	-0-				-0-	
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		1353 3			N	-0-				-0-	
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		1589 3			N	-0-				-0-	
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		1862 3			N	-0-				-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BROWN-ALTMAN "E"		WELL #:		1		RRCID -> 137197		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH		4902 PERF. 2418 - 2552				
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		5		RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH		3300 PERF. 2506 - 2526				
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		4W		RRCID -> 160407		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH		3167 PERF. 2490 - 2510				
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #:		5		RRCID -> 160408		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH		3104 PERF. 2500 - 2520				
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

TEAM OPERATING, L.L.C.		840878														
HALLEY, S. M.		WELL #:		35		RRCID -> 035350		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH		2820 PERF. N/A				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
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-	

EMPEROR, DEEP (YATES)		28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
TEKE PRODUCTION LLC		100657															
COWDEN -37-		WELL #: 2		RRCID -> 019708		COMPL. DATE 04/19/1989		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520									
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
COWDEN, E. W.		WELL #: 15		RRCID -> 134177		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
COWDEN, E. W.		WELL #: 13		RRCID -> 134178		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
K3 PRODUCTIONS LLC		449236															
BROWN-ALTMAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 124649		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
COWDEN -37-		WELL #: 3		RRCID -> 131033		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LDF ENERGY, LLC		491588															
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019703		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)															CNTY: WINKLER		
LDF ENERGY, LLC																	
BROWN-ALTMAN A																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 019704																	
COMPL. DATE 09/30/1954																	
TOTAL DEPTH															N/A		
N/A															PERF. N/A		
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	

EMPEROR, DEEP (YATES) LDF ENERGY, LLC BROWN & ALTMAN ACCT. -A-										//CONT.// 28962 500 //CONT.// 491588 WELL #: 5										NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WINKLER																			
										RRCID -> 019721										COMPL. DATE 06/11/1959										TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A																			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																														
04	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-																														
05	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-																														
06	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-																														
07	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-																														
08	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-																														
09	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																														

BROWN-ALTMAN G A/C 1										WELL #: 1										RRCID -> 019722										COMPL. DATE 06/20/1953										TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A									
04	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-																														
05	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-																														
06	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-																														
07	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-																														
08	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-																														
09	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																														

BROWN-ALTMAN G A/C 1										WELL #: 4										RRCID -> 019724										COMPL. DATE 03/19/1954										TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
04	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																														
05	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																														
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-																														

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1										WELL #: 5										RRCID -> 019725										COMPL. DATE 12/27/1959										TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A									
04	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-																														
05	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-																														
06	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-																														
07	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-																														
08	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-																														
09	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																														

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1										WELL #: 1										RRCID -> 019726										COMPL. DATE 09/07/1953										TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A									
04	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-																														
05	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-																														
06	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-																														
07	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-																														
08	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-																														
09	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																														

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-										WELL #: 1										RRCID -> 019729										COMPL. DATE 01/16/1960										TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A									
04	SI MULT		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																														
05	SI MULT		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																														
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-																														

EMPEROR, EAST (CLEAR FORK, LO.)										28963 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WINKLER				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3										WELL #: 33	RRCID -> 295404	COMPL. DATE 04/28/1982	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6363	-	6708	
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			
*04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-			
*05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-			
*06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-			
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
ESTES BLOCK 34 (PENN.)										29507 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD				
TWO P PARTNERS, LLC										875088							
HATHAWAY, J. F.										WELL #: 1P	RRCID -> 119482	COMPL. DATE 03/24/1981	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8961	-	9368	
04	576 R	576	-0-	-0-	-0-		576	2		N	-0-			-0-			
05	596 R	596	-0-	-0-	-0-		596	2		N	-0-			-0-			
06	510 #	369	-0-	-141	-0-		369	2		N	-0-			-0-			
07	527 #	266	-0-	-261	-0-		266	2		N	-0-			-0-			
08	750 R	750	-0-	-0-	-0-		750	2		N	-0-			-0-			
09	4429 R	4429	-0-	-0-	-0-		4429	2		N	-0-			-0-			
JOHNSON, W. D.										WELL #: 1P	RRCID -> 130795	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9644	PERF. 9006	-	9130	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)										29507 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD				
SUNDOWN ENERGY LP										829482							
ESTES, E. W.										WELL #: 2002	RRCID -> 286281	COMPL. DATE 11/20/2018	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 7367	-	9241	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
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-			
WILLIAMS OIL COMPANY										925440							
JOHNSON, W. D. -E-										WELL #: 1	RRCID -> 126518	COMPL. DATE 02/12/1988	TOTAL DEPTH 9139	PERF. 7508	-	7544	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			212			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			214			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			217			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34 1	139 7	44			
EVETTS (PENNSYLVANIAN)										29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER				
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.										084596							
BOYD 35 SWD										WELL #:	RRCID -> 281270	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10145	-	14185	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
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-			

EVERTS (PENNSYLVANIAN)										//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC												100852							
HALEY UNIT										WELL #:		1702	RRCID -> 074251		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 18342 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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		30	N		9	-0-	-21		-0-			5	2	3	4	Y	1	1	1
												1	9						
05		9	N	-0-	-0-		-9		-0-							Y	-0-	1	0
06		30	N	-0-	-0-		-30		-0-							Y	-0-		-0-
07		9	N	-0-	-0-		-9		-0-							Y	-0-		-0-
08		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-		-0-
09		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-		-0-
HALEY UNIT										WELL #:		501	RRCID -> 083298		COMPL. DATE 07/12/1979		TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684		
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-		-0-
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-
HALEY UNIT										WELL #:		502	RRCID -> 134824		COMPL. DATE 03/22/1990		TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562		
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-		-0-
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-
ATHEY, CHARLES B.										WELL #:		1	RRCID -> 142304		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216		
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-		-0-
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-
HALEY UNIT										WELL #:		801	RRCID -> 179198		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657		
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-		-0-
HALEY UNIT 8										WELL #:		2H	RRCID -> 256356		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128		
04	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT	-0-
05	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER	
COG OPERATING LLC				166150					
BOYD 35 SWD		WELL #:		1	RRCID -> 281271	COMPL. DATE 09/30/2017	TOTAL DEPTH 17710	PERF. 5170 - 6280	
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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
EVETTS (SILURIAN)				29739 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852					
HALEY, J.		WELL #:		605	RRCID -> 177488	COMPL. DATE 03/12/2001	TOTAL DEPTH 17596	PERF.17022 - 18214	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
HALEY 18		WELL #:		1	RRCID -> 181387	COMPL. DATE 10/27/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF.17458 - 18384	
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	9 2 1 9	5 4 Y	1 1 1 0
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-	Y	-0-	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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-
FASKEN (PENN.)				30394 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDREWS	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696					
MIDLAND FARMS COMPANY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 147101	COMPL. DATE 05/22/1985	TOTAL DEPTH 10670	PERF.10429 - 10457	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2025									
FEE -ZG-		WELL #:		19	RRCID -> 290487	COMPL. DATE 03/16/1984	TOTAL DEPTH 10495	PERF.10336 - 10354	
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-	N	-0-	298
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	N	-0-	298
06	690	N	494	-0-	-196	-0-	N	-0-	298
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	N	-0-	298
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	N	-0-	298
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-	N	NO RPT	298
FELMONT (STRAWN)				30583 667	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER	
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.				561146					
FELMONT OIL CORP.		WELL #:		1	RRCID -> 064271	COMPL. DATE 09/10/1975	TOTAL DEPTH 21080	PERF. N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

FLYING -W- (WOLFCAMP)			31768 666	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER		
BCP RESOURCES, LLC			040206					
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25"			WELL #: 1H	RRCID -> 290572	COMPL. DATE 04/27/1990	TOTAL DEPTH 8453	PERF. 8490 - 9200	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
FORD (CHANNEL)			31907 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232					
STATE OF TEXAS 48			WELL #: 1	RRCID -> 182364	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 12325	PERF.12002 - 12040	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-
CHINA DRAW 26			WELL #: 2	RRCID -> 186692	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 12118	PERF.11932 - 12020	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1			WELL #: 1	RRCID -> 187633	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH 12382	PERF.11990 - 12216	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-
STATE OF TEXAS 48			WELL #: 2	RRCID -> 188133	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 12336	PERF.12106 - 12167	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-
CHINA DRAW 26			WELL #: 3	RRCID -> 188147	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12170	PERF. 9534 - 11970	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35

FORD (CHANNEL)			//CONT.//		31907 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232							
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37			WELL #:		1	RRCID -> 188149		COMPL. DATE 09/03/2001		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
RAMSEY "38"			WELL #:		3	RRCID -> 190255		COMPL. DATE 11/03/2016		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3575		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
RAMSEY 14			WELL #:		1	RRCID -> 190701		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
FORD, WEST (4100)			31913 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: CULBERSON			
ANTELOPE ENERGY PARTNERS, LLC			101239									
CULBERSON "V" FEE			WELL #:		5	RRCID -> 093672		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KIMLAR OIL COMPANY, INC.			462980									
TXL 27			WELL #:		1	RRCID -> 101836		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION NIGHTHAWK STATE				31913 800 027200 WELL #: 454H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 289740	CAPACITY COMPL. DATE 11/05/2019				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9796 - 14890						
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
04	19238 X	19238	-0-	-0-	-0-	17540 1690 9	3	8	4	Y	1536	1528	0			52
05	21700 X	16672	-0-	-5028	-0-	15165 3	3	1507	9	Y	1370	1377	0			45
06	21000 X	15718	-0-	-5282	-0-	14440 3	3	1278	9	Y	1162	1166	0			41
07	21700 X	12491	-0-	-9209	-0-	11130 3	3	6	4	Y	1232	1222	0			51
08	21266 X	13759	-0-	-7507	-0-	1355 12237 3	3	26	4	Y	1360	1397	0			14
09	19230 X	12642	-0-	-6588	-0-	1496 10941 3	3	41	4	Y	1509	1494	0			29
						1660 9	9									
NIGHTHAWK STATE				WELL #: 514H	RRCID -> 289859	COMPL. DATE 11/05/2019				TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891						
04	15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	14457 1046 9	3	7	4	Y	951	944	0			32
05	13702 X	12894	-0-	-808	-0-	11933 3	3	961	9	Y	874	877	0			29
06	16200 X	11025	-0-	-5175	-0-	10275 3	3	750	9	Y	682	687	0			24
07	16740 X	15087	-0-	-1653	-0-	14185 3	3	7	4	Y	814	805	0			33
08	16740 X	15264	-0-	-1476	-0-	895 14356 3	3	28	4	Y	800	825	0			8
09	15800 X	15800	-0-	-0-	-0-	880 14760 3	3	40	4	Y	909	899	0			18
						1000 9	9									
NIGHTHAWK STATE				WELL #: 453H	RRCID -> 289871	COMPL. DATE 11/06/2019				TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955						
04	23850 X	17726	-0-	-6124	-0-	16399 1319 9	3	8	4	Y	1199	1192	0			41
05	22785 X	15492	-0-	-7293	-0-	14402 3	3	1090	9	Y	991	999	0			33
06	20700 X	13168	-0-	-7532	-0-	12369 3	3	799	9	Y	726	733	0			26
07	21390 X	15853	-0-	-5537	-0-	14673 3	3	7	4	Y	1066	1048	0			44
08	21390 X	19175	-0-	-2215	-0-	1173 17898 3	3	31	4	Y	1133	1165	0			12
09	17730 X	5140	-0-	-12590	-0-	1246 4524 3	3	18	4	Y	544	545	0			11
						598 9	9									
NIGHTHAWK STATE				WELL #: 434H	RRCID -> 289902	COMPL. DATE 12/28/2019				TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759						
04	29040 X	26891	-0-	-2149	-0-	25007 1874 9	3	10	4	Y	1704	1700	0			58
05	28985 X	25645	-0-	-3340	-0-	23733 3	3	1912	9	Y	1738	1739	0			57
06	30930 X	28635	-0-	-2295	-0-	26940 3	3	1695	9	Y	1541	1544	0			54
07	31961 X	28851	-0-	-3110	-0-	27069 3	3	11	4	Y	1610	1598	0			66
08	31961 X	31075	-0-	-886	-0-	1771 29385 3	3	40	4	Y	1500	1551	0			15
09	29808 X	29808	-0-	-0-	-0-	1650 27736 3	3	58	4	Y	1831	1810	0			36
						2014 9	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
NIGHTHAWK STATE														
WELL #: 452H RRCID -> 290412 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9778 - 14880														
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)		CODE		M		CODE		CODE	
04	20342 X	20342	-0-	-0-	-0-	18171	3	8	4	Y	1966	1953	0	66
						2163	9							
05	18693 X	17025	-0-	-1668	-0-	15130	3	1895	9	Y	1723	1732	0	57
06	18840 X	15534	-0-	-3306	-0-	13717	3	1817	9	Y	1652	1651	0	58
07	21018 X	6309	-0-	-14709	-0-	5721	3	2	4	Y	533	569	0	22
						586	9							
08	21018 X	-0-	-0-	-21018	-0-					Y	-0-	22	0	-0-
09	20340 X	9822	-0-	-10518	-0-	8964	3	21	4	Y	761	746	0	15
						837	9							
NIGHTHAWK STATE														
WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060														
04	17212 X	17212	-0-	-0-	-0-	15799	3	8	4	Y	1277	1281	0	43
						1405	9							
05	18042 X	13785	-0-	-4257	-0-	12865	3	920	9	Y	836	851	0	28
06	20970 X	14042	-0-	-6928	-0-	12748	3	1294	9	Y	1176	1163	0	41
07	22946 X	22946	-0-	-0-	-0-	21056	3	8	4	Y	1711	1682	0	70
						1882	9							
08	30372 X	30372	-0-	-0-	-0-	27913	3	35	4	Y	2204	2251	0	23
						2424	9							
09	26420 X	26420	-0-	-0-	-0-	24144	3	50	4	Y	2024	2008	0	39
						2226	9							
NIGHTHAWK STATE														
WELL #: 451H RRCID -> 290452 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846														
04	14757 X	14757	-0-	-0-	-0-	13905	3	7	4	Y	768	761	0	26
						845	9							
05	16564 X	16564	-0-	-0-	-0-	15770	3	794	9	Y	722	724	0	24
06	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	9441	3	539	9	Y	490	497	0	17
07	15252 X	3633	-0-	-11619	-0-	3504	3	2	4	Y	115	127	0	5
						127	9							
08	16554 X	-0-	-0-	-16554	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
09	16020 X	6326	-0-	-9694	-0-	6074	3	15	4	Y	215	211	0	4
						237	9							
NIGHTHAWK STATE														
WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753														
04	27990 X	24090	-0-	-3900	-0-	22003	3	9	4	Y	1889	1886	0	64
						2078	9							
05	28923 X	19709	-0-	-9214	-0-	18105	3	1604	9	Y	1458	1474	0	48
06	27990 X	15022	-0-	-12968	-0-	13762	3	1260	9	Y	1145	1153	0	40
07	24893 X	8907	-0-	-15986	-0-	8422	3	4	4	Y	437	459	0	18
						481	9							
08	24893 X	1878	-0-	-23015	-0-	1730	3	2	4	Y	133	150	0	1
						146	9							
09	36758 X	36758	-0-	-0-	-0-	32646	3	68	4	Y	3676	3605	0	72
						4044	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
DELA STATE 58-T2-48														
WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 10536 - 14635														
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
04	14475 X	14475	-0-	-0-	-0-	3949 1	10147 3	10147 3	10147 3	N	190	179 1	2 8	604
						170 4	209 9	209 9	209 9					
05	15339 X	15339	-0-	-0-	-0-	4081 1	10885 3	10885 3	10885 3	N	182	335 1		451
						173 4	200 9	200 9	200 9					
06	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	3949 1	7727 3	7727 3	7727 3	N	158	187 1		422
						150 4	174 9	174 9	174 9					
07	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1185 1	652 3	652 3	652 3	N	21			443
						11 4	23 9	23 9	23 9					
08	367 X	367	-0-	-0-	-0-	263 1	96 3	96 3	96 3	N	-0-			443
						8 4								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			443
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040														
04	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	4134 1	6996 3	6996 3	6996 3	N	666	519 1	2 3	463
						133 4	733 9	733 9	733 9			3 6		
05	14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	4271 1	9338 3	9338 3	9338 3	N	794	1020 1		237
						178 4	873 9	873 9	873 9					
06	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	4134 1	9095 3	9095 3	9095 3	N	729	684 1		282
						178 4	802 9	802 9	802 9					
07	16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	4271 1	10836 3	10836 3	10836 3	N	721	701 1		302
						131 4	793 9	793 9	793 9					
08	15937 X	15937	-0-	-0-	-0-	4271 1	10881 3	10881 3	10881 3	N	630	544 1		388
						92 4	693 9	693 9	693 9					
09	15280 X	15280	-0-	-0-	-0-	4134 1	10296 3	10296 3	10296 3	N	689	855 1		222
						92 4	758 9	758 9	758 9					
HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941														
04	21150 X	20571	-0-	-579	-0-	18507 3	85 4	85 4	85 4	N	1799	1911 1	6 8	171
						1979 9								
05	29794 X	29794	-0-	-0-	-0-	26330 3	100 4	100 4	100 4	N	3058	2836 1		393
						3364 9								
06	19284 X	19284	-0-	-0-	-0-	16763 3	54 4	54 4	54 4	N	2243	2298 1		338
						2467 9								
07	24537 X	24537	-0-	-0-	-0-	21959 3	14 4	14 4	14 4	N	2331	2301 1		368
						2564 9								
08	29791 X	21137	-0-	-8654	-0-	19116 3	134 4	134 4	134 4	N	1715	1770 1		313
						1887 9								
09	28830 X	25844	-0-	-2986	-0-	23425 3	3 4	3 4	3 4	N	2196	2305 1		204
						2416 9								
STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279														
04	27840 X	17537	-0-	-10303	-0-	2000 1	13600 3	13600 3	13600 3	N	1723	1762 1	5 8	473
						42 4	1895 9	1895 9	1895 9					
05	28768 X	26571	-0-	-2197	-0-	1868 1	21467 3	21467 3	21467 3	N	2921	3002 1		392
						23 4	3213 9	3213 9	3213 9					
06	27840 X	18084	-0-	-9756	-0-	727 1	14743 3	14743 3	14743 3	N	2336	2322 1		406
						44 4	2570 9	2570 9	2570 9					
07	27962 X	17033	-0-	-10929	-0-	674 1	14344 3	14344 3	14344 3	N	1764	1795 1		375
						75 4	1940 9	1940 9	1940 9					
08	26567 X	23013	-0-	-3554	-0-	3450 1	17179 3	17179 3	17179 3	N	2148	1934 1		589
						21 4	2363 9	2363 9	2363 9					
09	25710 X	21469	-0-	-4241	-0-	3393 1	16374 3	16374 3	16374 3	N	1538	1760 1		367
						10 4	1692 9	1692 9	1692 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
BPX OPERATING COMPANY															
HS STATE 113-22X15															
WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519															
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
04	59220	X	49084	-0-	-10136	-0-	2375	1	45828	3	Y	599	390	1	276
							222	4	659	9			63	6	
05	61194	X	31698	-0-	-29496	-0-	985	1	29809	3	Y	734	876	1	134
							97	4	807	9					
06	52740	X	48105	-0-	-4635	-0-	1421	1	45305	3	Y	1114	1068	1	180
							154	4	1225	9					
07	54498	X	29719	-0-	-24779	-0-	2584	1	25431	3	Y	1359	1341	1	198
							209	4	1495	9					
08	54932	X	33235	-0-	-21697	-0-	4863	1	26965	3	Y	1279	1210	1	267
							1407	9							
09	48990	X	26850	-0-	-22140	-0-	1816	1	24047	3	Y	897	1039	1	125
							987	9							
HS STATE 113-24X13															
WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 11685 - 16691															
04	41147	X	41147	-0-	-0-	-0-	1304	1	37699	3	Y	1251	1102	1	207
							768	4	1376	9			96	6	
05	26446	X	26446	-0-	-0-	-0-	581	1	24472	3	Y	830	985	1	52
							480	4	913	9					
06	32190	X	32190	-0-	-0-	-0-	926	1	29602	3	Y	969	905	1	116
							596	4	1066	9					
07	35303	X	35303	-0-	-0-	-0-	904	1	32962	3	Y	875	907	1	84
							474	4	963	9					
08	34006	X	34006	-0-	-0-	-0-	697	1	31847	3	Y	906	906	1	84
							465	4	997	9					
09	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	671	1	20812	3	Y	638	619	1	103
							329	4	702	9					
HS STATE 114-13X12															
WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042															
04	21060	X	13145	-0-	-7915	-0-	1445	1	9555	3	Y	1906	428	1	211
							48	4	2097	9			273	8	
05	18445	X	18220	-0-	-225	-0-	1958	1	15526	3	Y	592	534	1	269
							85	4	651	9					
06	17730	X	17721	-0-	-9	-0-	2065	1	14839	3	Y	677	714	1	232
							72	4	745	9					
07	18321	X	12494	-0-	-5827	-0-	807	1	11169	3	Y	428	235	1	425
							47	4	471	9					
08	19189	X	17160	-0-	-2029	-0-	1673	1	14468	3	Y	850	975	1	300
							84	4	935	9					
09	18919	X	18919	-0-	-0-	-0-	1608	1	16333	3	Y	822	776	1	346
							74	4	904	9					
HS STATE 114-24															
WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650															
04	6300	X	5595	-0-	-705	-0-	1651	1	3288	3	Y	530	112	1	59
							73	4	583	9			76	8	
05	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	753	1	5344	3	Y	196	166	1	89
							40	4	216	9					
06	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	898	1	7311	3	Y	355	323	1	121
							32	4	391	9					
07	5332	X	24	-0-	-5308	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	121	1	-0-
08	6355	X	4638	-0-	-1717	-0-	422	1	4098	3	Y	87	56	1	31
							22	4	96	9					
09	8640	X	7689	-0-	-951	-0-	567	1	6917	3	Y	163	125	1	69
							26	4	179	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)															31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																				
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																																	
HS STATE 113-16															WELL #: W108H															RRCID -> 285075															COMPL. DATE 08/28/2018															TOTAL DEPTH 8914															PERF. 9261 - 14021																					
M	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																																																																											
04	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	857	1	13624	3	Y	771	757	1	8	3	80																																																																											
											73	4	848	9			30	6	11	8																																																																												
05	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	752	1	14184	3	Y	1203	1158	1			125																																																																											
											36	4	1323	9																																																																																		
06	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	790	1	10798	3	Y	74	186	1			13																																																																											
											33	4	81	9																																																																																		
07	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	994	1	15780	3	Y	1160	1064	1			109																																																																											
											34	4	1276	9																																																																																		
08	18589	X	18589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	911	1	16431	3	Y	1091	1032	1			168																																																																											
											47	4	1200	9																																																																																		
09	15780	X	13108	-0-	-2672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	579	1	11597	3	Y	829	890	1			107																																																																											
											20	4	912	9																																																																																		
HS STATE 113-9																						WELL #: W108H															RRCID -> 285128															COMPL. DATE 08/25/2018															TOTAL DEPTH 8946															PERF. 9214 - 13974														
04	22955	X	22955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	1	19364	3	Y	2067	1996	1	15	3	217																																																																											
											120	4	2274	9			74	6	29	8																																																																												
05	23374	X	20305	-0-	-3069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	948	1	17595	3	Y	1560	1615	1			162																																																																											
											46	4	1716	9																																																																																		
06	22440	X	18223	-0-	-4217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	1	15191	3	Y	1689	1546	1			305																																																																											
											43	4	1858	9																																																																																		
07	26304	X	26304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	1	22876	3	Y	1752	1892	1			165																																																																											
											50	4	1927	9																																																																																		
08	23591	X	23456	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	1	20418	3	Y	1635	1549	1			251																																																																											
											44	4	1799	9																																																																																		
09	22830	X	19052	-0-	-3778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	839	1	16763	3	Y	1292	1377	1			166																																																																											
											29	4	1421	9																																																																																		
HS STATE 113-24X13																						WELL #: W102H															RRCID -> 285800															COMPL. DATE 04/24/2018															TOTAL DEPTH 9145															PERF. 9434 - 16842														
04	35001	X	35001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	1	30397	3	Y	2693	2234	1	36	3	452																																																																											
											616	4	2962	9			191	6	61	8																																																																												
05	42033	X	42033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	1	37161	3	Y	2664	2948	1			168																																																																											
											743	4	2930	9																																																																																		
06	41978	X	41978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	1	37314	3	Y	2503	2372	1			299																																																																											
											751	4	2753	9																																																																																		
07	43047	X	43047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	1	39255	3	Y	2033	2136	1			196																																																																											
											549	4	2236	9																																																																																		
08	41485	X	41485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	802	1	38077	3	Y	1999	2010	1			185																																																																											
											407	4	2199	9																																																																																		
09	29430	X	8208	-0-	-21222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	7434	3	Y	447	560	1			72																																																																											
											16	4	492	9																																																																																		
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10																						WELL #: 2H															RRCID -> 288203															COMPL. DATE 04/18/2019															TOTAL DEPTH 9052															PERF. 9448 - 15896														
04	43530	X	41968	-0-	-1562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2628	1	37297	3	Y	1755	1726	1	15	3	195																																																																											
											112	4	1931	9			41	6	27	8																																																																												
05	44919	X	25346	-0-	-19573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	1	22520	3	Y	1072	1145	1			122																																																																											
											71	4	1179	9																																																																																		
06	43470	X	36290	-0-	-7180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2293	1	32196	3	Y	1515	1431	1			206																																																																											
											134	4	1667	9																																																																																		
07	44919	X	13977	-0-	-30942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	861	1	12615	3	Y	431	569	1			68																																																																											
											27	4	474	9																																																																																		
08	43276	X	-0-	-0-	-43276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	68	1			-0-																																																																											
09	41880	X	-0-	-0-	-41880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																											

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10														
WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617														
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
04	50070 X	46350	-0-	-3720	-0-	2917	1	41419	3	Y	1717	1731	1	190
						125	4	1889	9			42	6	
05	51739 X	45763	-0-	-5976	-0-	3328	1	40577	3	Y	1572	1583	1	179
						129	4	1729	9					
06	50070 X	40882	-0-	-9188	-0-	2732	1	36324	3	Y	1463	1443	1	199
						217	4	1609	9					
07	52629 X	52629	-0-	-0-	-0-	4037	1	46874	3	Y	1449	1420	1	228
						124	4	1594	9					
08	50794 X	50794	-0-	-0-	-0-	3602	1	45047	3	Y	1191	1234	1	185
						835	4	1310	9					
09	53910 X	53910	-0-	-0-	-0-	2269	1	50148	3	Y	1238	1155	1	268
						131	4	1362	9					
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10														
WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990														
04	34710 X	29745	-0-	-4965	-0-	1844	1	26668	3	Y	1048	1002	1	116
						80	4	1153	9			26	6	
05	36094 X	36094	-0-	-0-	-0-	2597	1	32081	3	Y	1194	1174	1	136
						103	4	1313	9					
06	34710 X	31553	-0-	-3157	-0-	2123	1	28365	3	Y	826	850	1	112
						156	4	909	9					
07	40282 X	40282	-0-	-0-	-0-	3111	1	35887	3	Y	1081	1023	1	170
						95	4	1189	9					
08	38614 X	38614	-0-	-0-	-0-	2870	1	33686	3	Y	1379	1334	1	215
						541	4	1517	9					
09	39703 X	39703	-0-	-0-	-0-	1658	1	36378	3	Y	1428	1334	1	309
						96	4	1571	9					
STATE HOPE SPRINGS 113-23X14														
WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288														
04	46800 X	30446	-0-	-16354	-0-	228	1	28015	3	N	1801	1793	1	343
						222	4	1981	9			50	6	
05	67673 X	54630	-0-	-13043	-0-	2037	1	49308	3	N	2879	2671	1	551
						118	4	3167	9					
06	65490 X	51308	-0-	-14182	-0-	4562	1	43595	3	N	2786	2931	1	406
						86	4	3065	9					
07	67673 X	52508	-0-	-15165	-0-	3344	1	46421	3	N	2418	2523	1	301
						83	4	2660	9					
08	58497 X	25086	-0-	-33411	-0-	2123	1	21959	3	N	813	729	1	385
						110	4	894	9					
09	52860 X	52245	-0-	-615	-0-	3095	1	45906	3	N	2774	2505	1	654
						193	4	3051	9					
HS STATE 113-16														
WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 01/22/2025 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755														
04	T. A.	46747	-0-	46747	129803	2643	1	40568	3	Y	2988	2935	1	312
						249	4	3287	9			111	6	
05	173256 X	43453	-0-	-129803	-0-	2140	1	38688	3	Y	2297	2371	1	238
						98	4	2527	9					
06	13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	667	1	11376	3	Y	863	945	1	156
						30	4	949	9					
07	49538 X	27963	-0-	-21575	-0-	1266	1	25121	3	Y	1379	1405	1	130
						59	4	1517	9					
08	49724 X	47981	-0-	-1743	-0-	2421	1	42765	3	Y	1693	1563	1	260
						933	4	1862	9					
09	46560 X	45206	-0-	-1354	-0-	2151	1	41047	3	Y	1761	1795	1	226
						71	4	1937	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
HS STATE 113-16		WELL #:		W106H	RRCID ->	289973	COMPL. DATE	07/16/2020	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	9379	-	14009
M	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
04	37050 X	20239	-0-	-16811	-0-	954 1	18031 3	Y	1023	1075 1	10 3			107
						129 4	1125 9			39 6	14 8			
05	38285 X	36379	-0-	-1906	-0-	1782 1	32689 3	Y	1656	1591 1				172
						86 4	1822 9							
06	34800 X	33796	-0-	-1004	-0-	2250 1	29588 3	Y	1713	1575 1				310
						74 4	1884 9							
07	40550 X	40550	-0-	-0-	-0-	2233 1	36626 3	Y	1465	1637 1				138
						79 4	1612 9							
08	36394 X	30078	-0-	-6316	-0-	1396 1	26884 3	Y	919	916 1				141
						787 4	1011 9							
09	37823 X	37823	-0-	-0-	-0-	1810 1	34554 3	Y	1272	1250 1				163
						60 4	1399 9							

HS STATE 113-21X111-4		WELL #:		W108H	RRCID ->	292120	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	9434	-	18287
04	74573 X	74573	-0-	-0-	-0-	2249 1	66786 3	Y	3923	3808 1	71 6			520
						1223 4	4315 9							
05	66149 X	66149	-0-	-0-	-0-	2173 1	59157 3	Y	3366	3341 1				529
						1116 4	3703 9							
06	58770 X	54575	-0-	-4195	-0-	2022 1	48962 3	Y	2410	2570 1				369
						940 4	2651 9							
07	76477 X	61890	-0-	-14587	-0-	2228 1	56592 3	Y	2204	2206 1				367
						646 4	2424 9							
*08	76477 X	35739	-0-	-40738	-0-	1568 1	32400 3	Y	1019	1040 1				346
						650 4	1121 9							
09	74010 X	30589	-0-	-43421	-0-	1656 1	27307 3	Y	1436	1438 1				344
						46 4	1580 9							

HS STATE 113-21X111-4		WELL #:		W107H	RRCID ->	292146	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	9335	-	18056
04	61174 X	61174	-0-	-0-	-0-	1900 1	56530 3	Y	1554	1547 1	19 6			172
						1035 4	1709 9							
05	61845 X	61535	-0-	-310	-0-	2115 1	56240 3	Y	1925	1803 1				310
						1062 4	2118 9							
06	59850 X	56138	-0-	-3712	-0-	2127 1	50868 3	Y	1969	2019 1				260
						977 4	2166 9							
07	74121 X	58569	-0-	-15552	-0-	2059 1	53571 3	Y	2141	2114 1				287
						584 4	2355 9							
08	65038 X	55035	-0-	-10003	-0-	2720 1	50040 3	Y	1404	1394 1				297
						731 4	1544 9							
09	61020 X	35616	-0-	-25404	-0-	1664 1	32737 3	Y	1058	1069 1				286
						51 4	1164 9							

HS STATE 113-20X111-5		WELL #:		W108H	RRCID ->	292177	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	8842	PERF.	9271	-	15044
04	43290 X	28349	-0-	-14941	-0-	1483 1	25016 3	Y	1284	1198 1	36 6			571
						438 4	1412 9			29 8				
05	44795 X	31281	-0-	-13514	-0-	1929 1	28294 3	Y	511	503 1				559
						496 4	562 9							
06	43350 X	29543	-0-	-13807	-0-	2086 1	26244 3	Y	665	801 1				423
						481 4	732 9							
07	37851 X	30411	-0-	-7440	-0-	1997 1	27672 3	Y	329	346 1				406
						380 4	362 9							
08	36859 X	27242	-0-	-9617	-0-	1853 1	23684 3	Y	601	568 1				439
						1044 4	661 9							
09	30291 X	30291	-0-	-0-	-0-	1937 1	27001 3	Y	1092	1036 1				495
						152 4	1201 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
BPX OPERATING COMPANY															
HS STATE 113-20X111-5															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 085408 WELL #: W107H RRCID -> 292216 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9175 - 14784															
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
04	52200 X	42261	-0-	-9939	-0-	2579 1	37911 3	663 4	1108 9	Y	1007	894 1	34 6		157
05	51863 X	37241	-0-	-14622	-0-	2269 1	32507 3	570 4	1895 9	Y	1723	1650 1			250
06	30137 X	30137	-0-	-0-	-0-	1976 1	26291 3	481 4	1389 9	Y	1263	1223 1			290
07	44237 X	34721	-0-	-9516	-0-	2201 1	30174 3	413 4	1933 9	Y	1757	1748 1			299
08	44237 X	32267	-0-	-11970	-0-	2344 1	26995 3	1607 4	1321 9	Y	1201	1200 1			300
09	42810 X	31755	-0-	-11055	-0-	2125 1	28437 3	167 4	1026 9	Y	933	945 1			288
BRAHMAN OIL & GAS, LLC															
DF RANCH STATE 62-22															
088581 WELL #: 1HA RRCID -> 290009 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7176 - 17041															
04	53640 X	47004	-0-	-6636	-0-	1169 1	45598 3	237 9		N	215	185 0			110
05	55428 X	26476	-0-	-28952	-0-	1114 1	25193 3	169 9		N	154	192 0			72
06	53640 X	31053	-0-	-22587	-0-	646 1	30288 3	119 9		N	108	62 0			118
07	55304 X	36551	-0-	-18753	-0-	898 1	35453 3	200 9		N	182	173 0			127
08	48577 X	1594	-0-	-46983	-0-	522 1	1063 3	9 9		N	8				135
09	47010 X	255	-0-	-46755	-0-	255 1				N	-0-	19 0			116
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC															
OATMAN WC 3															
100313 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427															
04	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	752 1	4760 3	125 9		N	114	15 1			204
05	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	777 1	4726 3	117 9		N	106	204 1			106
06	4950 X	4548	-0-	-402	-0-	752 1	3701 3	95 9		N	86	8 1			184
07	5115 X	2917	-0-	-2198	-0-	577 1	2267 3	73 9		N	66	7 1			243
08	5115 X	2659	-0-	-2456	-0-	437 1	2193 3	29 9		N	26	197 1			72
09	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	752 1	4949 3	117 9		N	106	13 1			165
PYTHIAN UNIT A 10-3															
WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938															
04	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	376 1	7540 3	297 9		Y	270	301 1			198
05	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	390 1	7845 3	263 9		Y	239	283 1			154
06	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	376 1	7482 3	219 9		Y	199	174 1			179
07	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	389 1	7702 3	210 9		Y	191	171 1			199
08	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	389 1	7801 3	186 9		Y	169	222 1			146
09	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	399 1	6948 3	220 9		Y	200	155 1			191

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC															
DALTEX MUNN UNIT 43-6															
WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	19462 X	19462	-0-	-0-	-0-	210	1	18810	3	Y	402	403	1	165	
05	24459 X	12969	-0-	-11490	-0-	442	9								
06	23670 X	6510	-0-	-17160	-0-	12591	3	378	9	Y	344	222	1	287	
07	24459 X	6258	-0-	-18201	-0-	6157	3	9	4	Y	313	381	1	219	
08	22258 X	6327	-0-	-15931	-0-	344	9								
09	19470 X	5974	-0-	-13496	-0-	6115	3	143	9	Y	130	210	1	139	
						6188	3	139	9	Y	126	17	1	248	
						5810	3	164	9	Y	149	190	1	207	
DALTEX MUNN 42-43														WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
OATMAN UNIT 11-2														WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	
SMITHER STATE 1														WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 10649 - 17793	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
OATMAN STATE UNIT 11-14														WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 10090 - 15094	
04	7020 X	6944	-0-	-76	-0-	383	1	6251	3	Y	282	299	1	210	
05	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	310	9								
06	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	397	1	6407	3	Y	282	306	1	186	
07	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	310	9								
08	7068 X	6986	-0-	-82	-0-	383	1	6193	3	Y	261	208	1	239	
09	6840 X	6054	-0-	-786	-0-	287	9								
						396	1	6336	3	Y	255	221	1	273	
						281	9								
						396	1	6339	3	Y	228	295	1	206	
						251	9								
						407	1	5415	3	Y	211	208	1	209	
						232	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
OATMAN UNIT 29														
WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851														
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
04	5340 X	5094	-0-	-246	-0-	210 1	4789 3	N	86	14	1			260
05	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	95 9	217 1	5456 3	N	87	204	1		143
06	5490 X	5170	-0-	-320	-0-	96 9	210 1	4877 3	N	75	9	1		209
07	5673 X	4888	-0-	-785	-0-	83 9	217 1	4594 3	N	70	10	1		269
08	5766 X	5145	-0-	-621	-0-	77 9	217 1	4804 3	N	113	207	1		175
09	5580 X	4894	-0-	-686	-0-	124 9	205 1	4606 3	N	75	12	1		238
						83 9								
OATMAN UNIT 33-28														
WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507														
04	13110 X	12051	-0-	-1059	-0-	142 1	11495 3	Y	376	328	1			278
05	13051 X	12694	-0-	-357	-0-	414 9	12338 3	Y	324	489	1			113
06	16368 X	16368	-0-	-0-	-0-	15999 3	369 9	Y	335	238	1			210
07	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	11102 3	531 9	Y	483	473	1			220
08	12679 X	11112	-0-	-1567	-0-	10649 3	463 9	Y	421	510	1			131
09	16380 X	9502	-0-	-6878	-0-	9176 3	326 9	Y	296	267	1			160
DALTEX MUNN UNIT 44-5														
WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504														
04	10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	10362 3	134 9	N	122	206	1			144
05	10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	10415 3	119 9	N	108	29	1			223
06	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	10461 3	96 9	N	87	214	1			96
07	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	11848 3	101 9	N	92	23	1			165
08	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	10918 3	120 9	N	109	31	1			243
09	10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	10357 3	116 9	N	105	214	1			134
OATMAN UNIT 33-40														
WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450														
04	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	68 1	5552 3	Y	133	92	1			96
05	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	146 9	5753 3	Y	226	242	1			80
06	5730 X	5659	-0-	-71	-0-	5440 3	219 9	Y	199	152	1			127
07	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5593 3	362 9	Y	329	305	1			151
08	6014 X	5938	-0-	-76	-0-	5668 3	270 9	Y	245	320	1			76
09	5820 X	4997	-0-	-823	-0-	4833 3	164 9	Y	149	145	1			80
WISE WEST STATE UNIT														
WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851														
04	2250 X	1224	-0-	-1026	-0-	572 1	184 3	Y	6	9	1			14
05	2325 X	1446	-0-	-879	-0-	461 4	323 3	Y	8	7	1			15
06	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	576 1	9 9	Y	7	8	1			14
07	1271 X	1078	-0-	-193	-0-	538 4	1607 3	Y	202	15	1			201
08	1457 X	1414	-0-	-43	-0-	572 1	265 3	Y	3					204
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-	8 9	222 9	Y	-0-	79	1			125
						267 1	1144 3	Y						
						3 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SMITHER STATE UNIT 47-38				//CONT.// 100313 WELL #:	31913 800 6H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 281635		CAPACITY COMPL. DATE 12/30/2016					CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176				
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	
04	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	870	1	4785	3	Y	183	121	0	16	1	826	
05	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	201	9	4246	3	Y	158	122	0	14	1	848	
06	5610 X	5119	-0-	-491	-0-	174	9	4324	3	Y	124	88	0	8	1	876	
07	6045 X	5219	-0-	-826	-0-	659	1	4408	3	Y	133	153	0	10	1	846	
08	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	136	9	4739	3	Y	2272	2248	0	15	1	855	
09	5850 X	4319	-0-	-1531	-0-	665	1	3588	3	Y	92	3	0	11	1	933	
						146	9										
						684	1										
						2499	9										
						630	1										
						101	9										
SMITHER STATE UNIT 12-13				WELL #:	2H	RRCID -> 282655		COMPL. DATE 07/18/2017			TOTAL DEPTH 9770		PERF.10259 - 18311				
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	667	1	608	3	Y	4	3	1			1	
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	4	9	953	3	Y	4	4	1			1	
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	709	1	894	3	Y	3	3	1			1	
07	1333 N	743	-0-	-590	-0-	4	9	111	3	Y	1	2	1			-0-	
08	1550 N	844	-0-	-706	-0-	686	1	142	3	Y	2	2	1			-0-	
09	1500 N	993	-0-	-507	-0-	3	9	353	3	Y	3	2	1			1	
						631	1										
						1	9										
						700	1										
						2	9										
						637	1										
						3	9										
OATMAN UNIT 11-2				WELL #:	2H	RRCID -> 282799		COMPL. DATE 07/16/2017			TOTAL DEPTH 9618		PERF.10034 - 16636				
04	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	867	1	7570	3	Y	48	32	1			23	
05	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	53	9	9643	3	Y	30	47	1			6	
06	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	885	1	9737	3	Y	32	19	1			19	
07	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	33	9	9265	3	Y	60	32	1			47	
08	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	868	1	11325	3	Y	79	77	1			49	
09	10440 X	5696	-0-	-4744	-0-	35	9	4992	3	Y	25	59	1			15	
						893	1										
						66	9										
						897	1										
						87	9										
						676	1										
						28	9										
DR PEPPER UNIT 46-39				WELL #:	2H	RRCID -> 282849		COMPL. DATE 08/05/2017			TOTAL DEPTH 9837		PERF.10417 - 19099				
04	15930 X	15027	-0-	-903	-0-	210	1	14035	3	N	711	759	0	40	1	491	
05	16244 X	15012	-0-	-1232	-0-	782	9	14070	3	N	659	504	0	40	1	606	
06	15510 X	14159	-0-	-1351	-0-	217	1	13296	3	N	594	680	0	23	1	497	
07	16027 X	14574	-0-	-1453	-0-	725	9	13664	3	N	625	543	0	28	1	551	
08	15686 X	14252	-0-	-1434	-0-	210	1	13383	3	N	593	535	0	38	1	571	
09	15030 X	12956	-0-	-2074	-0-	653	9	12187	3	N	508	440	0	32	1	607	
						217	1										
						5	4										
						688	9										
						217	1										
						652	9										
						210	1										
						559	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC															
DALTEX MUNN UNIT 44-41															
WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	12960 X	4143	-0-	-8817	-0-	737 1	3292 3	N	104	129 0	12 1			402	
05	12927 X	5519	-0-	-7408	-0-	114 9	4620 3	N	132	97 0	14 1			423	
06	9690 X	4080	-0-	-5610	-0-	754 1	3237 3	N	62	188 0	7 1			290	
07	8525 X	2112	-0-	-6413	-0-	145 9	1212 3	N	91	14 0	5 1			362	
08	6975 X	2344	-0-	-4631	-0-	775 1	1517 3	N	26	6 1				382	
09	5340 X	1672	-0-	-3668	-0-	68 9	884 3	N	10	5 1				387	
						800 1									
						100 9									
						798 1									
						29 9									
						777 1									
						11 9									
COTTONWOOD WEST															
WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197															
04	10440 X	10258	-0-	-182	-0-	61 1	9705 3	Y	447	486 0	27 1			236	
05	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	492 9	482 9	Y	438	428 0	28 1			218	
06	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	9720 3	416 9	Y	378	360 0	16 1			220	
07	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	9256 3	444 9	Y	404	285 0	19 1			320	
08	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	9292 3	419 9	Y	381	377 0	27 1			297	
09	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	9774 3	431 9	Y	392	321 0	25 1			343	
						9535 3									
WISE WEST STATE															
WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322															
04	16253 X	16253	-0-	-0-	-0-	210 1	15199 3	N	409	441 1				474	
05	18128 X	18128	-0-	-0-	-0-	394 4	450 9								
06	18652 X	18652	-0-	-0-	-0-	217 1	16881 3	N	451	247 1				678	
07	20409 X	20409	-0-	-0-	-0-	534 4	496 9								
08	18692 X	18692	-0-	-0-	-0-	210 1	18040 3	N	365	483 1				560	
09	18660 X	18499	-0-	-161	-0-	402 9	19679 3	N	466	550 1				476	
						217 1	18116 3	N	326	386 1				416	
						513 9									
						210 1	17267 3	N	378	309 1				485	
						359 9									
						210 1									
						606 4									
DUBLIN STATE UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323															
04	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	678 1	7982 3	N	762	616 0	25 1			553	
05	10974 X	9214	-0-	-1760	-0-	37 4	838 9								
06	10950 X	9745	-0-	-1205	-0-	658 1	7819 3	N	670	694 0	24 1			505	
07	11315 X	10245	-0-	-1070	-0-	737 9	8476 3	N	533	632 0	15 1			391	
08	11315 X	9918	-0-	-1397	-0-	683 1	8999 3	N	462	270 0	19 1			564	
09	9750 X	9208	-0-	-542	-0-	586 9	8577 3	N	548	455 0	26 1			631	
						738 1									
						508 9									
						738 1	8122 3	N	338	338 0	23 1			608	
						603 9									
						714 1									
						372 9									
OATMAN UNIT 11-2															
WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424			Y	-0-					-0-	
					424			Y	-0-					-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
AT LANDS STATE UNIT														
WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838														
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	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
SMITHER STATE 1														
WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 10614 - 17099														
04	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	186	1	9558	3	Y	505	468	0	623
						556	9							
05	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	9718	3	548	9	Y	498	398	0	695
06	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	9398	3	495	9	Y	450	436	0	693
07	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	9674	3		4	Y	455	514	0	615
						501	9							
08	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	10959	3	3	4	Y	454	551	0	488
						499	9							
09	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	9447	3	3	4	Y	413	318	0	558
						454	9							
COTTONWOOD WEST STATE UNIT														
WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 10088 - 17202														
04	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	894	1	630	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
05	1736 X	1041	-0-	-695	-0-	618	1	420	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
06	1680 X	234	-0-	-1446	-0-	233	1	1	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			-0-
08	1054 N	703	-0-	-351	-0-	410	1	285	3	Y	2	2	1	-0-
						6	4							
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	499	1	214	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
DALTEX MUNN UNIT 44-5														
WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 10126 - 17309														
04	2730 X	1257	-0-	-1473	-0-	633	1	618	3	N	5	4	1	352
						6	9							
05	2821 X	1868	-0-	-953	-0-	874	1	988	3	N	5	5	1	352
						6	9							
06	2490 X	1700	-0-	-790	-0-	848	1	849	3	N	3	3	1	352
						3	9							
07	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	843	1	1050	3	N	4	4	1	352
						14	4							
08	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	876	1	906	3	N	5	5	1	352
						74	4							
09	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	831	1	1285	3	N	7	5	1	354
						8	9							
WISE WEST STATE UNIT														
WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018														
04	16530 X	9698	-0-	-6832	-0-	210	1	8499	3	N	456	450	1	611
						487	4							
05	14291 X	11443	-0-	-2848	-0-	217	1	8979	3	N	488	414	1	685
						1710	4							
06	13470 X	11057	-0-	-2413	-0-	210	1	10385	3	N	420	442	1	663
						462	9							
07	11253 X	10775	-0-	-478	-0-	217	1	10041	3	N	470	660	1	473
						517	9							
08	11439 X	9855	-0-	-1584	-0-	217	1	9169	3	N	426	374	1	525
						469	9							
09	11070 X	7698	-0-	-3372	-0-	208	1	6863	3	N	211	253	1	483
						395	4							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				//CONT.// 100313												
WISE WEST STATE UNIT				WELL #: 801H		RRCID -> 283565		COMPL. DATE 05/25/2018				TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690				
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)	(-)		CODE						CODE			
04	13320 X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	-0-	190	1		498	
05	13764 X	462	-0-	-13302	-0-	341	1	121	9	Y	110	187	1		421	
06	5820 X	3630	-0-	-2190	-0-	487	1	3131	3	Y	11	2	1		430	
						12	9									
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	210	1		220	
08	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	311	1	1301	3	Y	118				338	
						130	9									
09	2460 X	2444	-0-	-16	-0-	497	1	1571	3	Y	13	126	1		225	
						362	4	14	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38				WELL #:	2H	RRCID -> 283923		COMPL. DATE 04/11/2018				TOTAL DEPTH 9572 PERF. 11364 - 17287				
04	16110 X	13971	-0-	-2139	-0-	900	1	12381	3	N	627	644	0	37 1	589	
						690	9									
05	16523 X	13656	-0-	-2867	-0-	928	1	12078	3	N	591	562	0	37 1	581	
						650	9									
06	14760 X	12795	-0-	-1965	-0-	900	1	11282	3	N	557	617	0	21 1	500	
						613	9									
07	15252 X	5541	-0-	-9711	-0-	826	1	4530	3	N	168	94	0	15 1	559	
						185	9									
08	15252 X	13541	-0-	-1711	-0-	928	1	12094	3	N	472	322	0	33 1	676	
						519	9									
09	13980 X	9849	-0-	-4131	-0-	900	1	8598	3	N	319	453	0	26 1	516	
						351	9									

COSMO DALTEX UNIT 45-4				WELL #:	10H	RRCID -> 283928		COMPL. DATE 02/18/2018				TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146				
04	29993 X	29993	-0-	-0-	-0-	170	1	29648	3	Y	159	2	0	84 1	90	
						175	9									
05	34906 X	4855	-0-	-30051	-0-	4664	3	191	9	Y	174	38	0	27 1	199	
06	33780 X	3886	-0-	-29894	-0-	3739	3	147	9	Y	134	94	0	7 1	232	
07	34906 X	5612	-0-	-29294	-0-	5449	3	77	4	Y	78	129	0	10 1	171	
						86	9									
08	33325 X	4719	-0-	-28606	-0-	4631	3	88	9	Y	80	71	0	13 1	167	
09	30000 X	4565	-0-	-25435	-0-	4163	3	402	9	Y	365	144	0	11 1	377	

BIG RED STATE UNIT 32				WELL #:	5H	RRCID -> 284035		COMPL. DATE 11/04/2018				TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720				
04	40613 X	40613	-0-	-0-	-0-	210	1	38612	3	N	1628	1738	0	108 1	565	
						1791	9									
05	42598 X	42598	-0-	-0-	-0-	217	1	40630	3	N	1592	1679	0	114 1	364	
						1751	9									
06	38289 X	38289	-0-	-0-	-0-	210	1	36470	3	N	1463	1408	0	63 1	356	
						1609	9									
07	37381 X	37381	-0-	-0-	-0-	217	1	35438	3	N	1569	1422	0	73 1	430	
						1726	9									
08	39195 X	39195	-0-	-0-	-0-	217	1	37322	3	N	1505	1467	0	105 1	363	
						1656	9									
09	36572 X	36572	-0-	-0-	-0-	210	1	34792	3	N	1427	1221	0	91 1	478	
						1570	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
DALTEX MUNN UNIT 44-41														
WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708														
M	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
04	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	73	1	7126	3	N	21	7	0	61
05	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	23	9	6382	3	N	67	21	0	88
06	7470 X	4436	-0-	-3034	-0-	44	1	65	9	N	59	24	0	115
07	7719 X	3796	-0-	-3923	-0-	74	9	3186	3	N	39	8	1	146
08	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	43	9	7728	3	N	98	21	1	223
09	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	676	1	6963	3	N	190	88	0	305
						108	9							
						654	1							
						209	9							
DALTEX MUNN UNIT 44-41														
WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913														
04	16860 X	13656	-0-	-3204	-0-	137	1	13317	3	N	184	96	0	972
						202	9							
05	17422 X	12458	-0-	-4964	-0-	12300	3	158	9	N	144	350	0	731
06	13560 X	12984	-0-	-576	-0-	12848	3	136	9	N	124	206	0	628
07	14105 X	9250	-0-	-4855	-0-	9087	3	163	9	N	148	21	1	755
08	14105 X	9814	-0-	-4291	-0-	9730	3	84	9	N	76	27	1	804
09	13650 X	11298	-0-	-2352	-0-	11123	3	175	9	N	159	320	0	615
ORANGE CRUSH UNIT														
WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SAVAGE UNIT														
WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700														
04	34980 X	18414	-0-	-16566	-0-	463	1	17386	3	Y	514	585	1	480
						565	9							
05	36146 X	15111	-0-	-21035	-0-	421	1	14267	3	Y	380	480	1	380
						5	4	418	9					
06	27750 X	5926	-0-	-21824	-0-	310	1	5550	3	Y	60	13	1	427
						66	9							
07	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	487	1	12457	3	Y	429	452	1	404
						6	4	472	9					
08	20522 X	17994	-0-	-2528	-0-	583	1	16422	3	Y	559	429	1	534
						374	4	615	9					
09	18420 X	18221	-0-	-199	-0-	568	1	17104	3	Y	499	594	1	439
						549	9							
RED BULL STATE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445														
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			444
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			444
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			444
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			444
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			444
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			444

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC															
OATMAN UNIT 33-40															
WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159															
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
04	3660 X	762	-0-	-2898	-0-	511	1	251	9	Y	228	416	0	1	1
05	3286 X	985	-0-	-2301	-0-	503	1	319	3	Y	148	205	0	2	1
06	3180 X	2535	-0-	-645	-0-	163	9	1807	3	Y	200	161	0	3	1
07	2325 X	1299	-0-	-1026	-0-	508	1	630	3	Y	123	209	0	3	1
08	992 X	851	-0-	-141	-0-	220	9	135	9	Y	24	119	0	3	1
09	2550 X	560	-0-	-1990	-0-	525	1	300	3	Y	47	161	0	1	1
						26	9	52	9	Y					
						508	1								
LEE CALDWELL STATE UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506															
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
OATMAN STATE UNIT 11-14															
WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600															
04	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	210	1	8240	3	N	427	421	0	23	1
05	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	470	9	8415	3	N	417	457	0	24	1
06	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	217	1	8082	3	N	377	399	0	14	1
07	9207 X	8748	-0-	-459	-0-	459	9	8109	3	N	384	338	0	17	1
08	9207 X	8470	-0-	-737	-0-	210	1	7846	3	N	370	238	0	23	1
09	17134 X	17134	-0-	-0-	-0-	415	9	16516	3	N	371	399	0	39	1
						217	1								
						407	9								
						210	1								
						408	9								
COSMO DALTEX UNIT 45-4															
WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
COSMO DALTEX UNIT 45-4															
WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174															
04	7380 X	3357	-0-	-4023	-0-	304	1	3042	3	Y	10	9	1		793
05	7626 X	3253	-0-	-4373	-0-	11	9								
06	3810 X	3294	-0-	-516	-0-	3244	3	9	9	Y	8	9	1		792
07	3937 X	2600	-0-	-1337	-0-	3286	3	8	9	Y	7	6	1		793
						2556	3	38	4	Y	5	6	1		792
08	3472 X	2432	-0-	-1040	-0-	6	9								
09	3360 X	2571	-0-	-789	-0-	2424	3	8	9	Y	7	83	0	7	1
						2571	3			Y	-0-	1	1		708

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				//CONT.// 100313														
DALTEX MUNN UNIT 42-43				WELL #:		8H	RRCID -> 286917	COMPL. DATE 12/26/2018	TOTAL	DEPTH	8937	PERF. 9807	- 17209					
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
04	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-			611 14 4	1 7 9	1195 3	3 9	N	6	6 1				372
05	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-			693 12 9	1 7 9	3252 3	3 9	N	11	10 1				373
06	3810 X	3495	-0-	-315	-0-			671 7 9	1 7 9	2817 3	3 9	N	6	6 1				373
07	3937 X	2052	-0-	-1885	-0-			618 6 9	1 7 9	1428 3	3 9	N	5	5 1				373
08	3968 X	1718	-0-	-2250	-0-			693 4 9	1 7 9	1021 3	3 9	N	4	5 1				372
09	3840 X	1603	-0-	-2237	-0-			667 6 9	1 7 9	930 3	3 9	N	5	4 1				373
SMITHER STATE UNIT 47-38				WELL #:		28WB	RRCID -> 287107	COMPL. DATE 03/28/2019	TOTAL	DEPTH	9871	PERF.10169	- 20277					
04	40500 X	37943	-0-	-2557	-0-			908 762 9	1 9	36273 3	3 9	N	693	657 0		103 1		699
05	40269 X	38323	-0-	-1946	-0-			937 782 9	1 9	36604 3	3 9	N	711	571 0		106 1		733
06	36930 X	36531	-0-	-399	-0-			901 596 9	1 9	35034 3	3 9	N	542	508 0		61 1		706
07	39215 X	36577	-0-	-2638	-0-			939 661 9	1 9	34977 3	3 9	N	601	533 0		73 1		701
08	39215 X	36154	-0-	-3061	-0-			935 5 4	1 9	34575 3	3 9	N	581	394 0		100 1		788
09	37950 X	32876	-0-	-5074	-0-			863 649 9	1 9	31364 3	3 9	N	590	527 0		84 1		767
DUBLIN STATE UNIT				WELL #:		8WA	RRCID -> 287289	COMPL. DATE 04/13/2019	TOTAL	DEPTH	9583	PERF. 9919	- 16893					
04	2820 N	2436	-0-	-384	-0-			726 8 9	1 9	1702 3	3 9	N	7	7 1				1
05	3038 N	2114	-0-	-924	-0-			713 10 4	1 9	1384 3	3 9	N	6	6 1				1
06	2550 N	1707	-0-	-843	-0-			661 43 4	1 9	1000 3	3 9	N	3	3 1				1
07	2511 N	2032	-0-	-479	-0-			713 15 4	1 9	1300 3	3 9	N	4	4 1				1
08	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-			707 2 4	1 9	2190 3	3 9	N	8	8 1				1
09	3000 N	3250	-0-	250	250			690 10 9	1 9	2550 3	3 9	N	9	8 1				2
DUBLIN STATE UNIT				WELL #:		7RA	RRCID -> 287290	COMPL. DATE 04/13/2019	TOTAL	DEPTH	9575	PERF. 9753	- 16920					
04	8460 X	6625	-0-	-1835	-0-			580 1 4	1 9	5893 3	3 9	N	137	154 0		20 1		183
05	8742 X	7313	-0-	-1429	-0-			567 49 4	1 9	6612 3	3 9	N	77	61 0		20 1		179
06	8460 X	4405	-0-	-4055	-0-			453 162 4	1 9	3734 3	3 9	N	51	41 0		8 1		181
07	8742 X	6895	-0-	-1847	-0-			567 69 4	1 9	6022 3	3 9	N	215	103 0		13 1		280
08	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-			565 7 4	1 9	8910 3	3 9	N	97	56 0		25 1		296
09	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-			535 77 9	1 9	7268 3	3 9	N	70	40 0		21 1		305

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC DUBLIN STATE UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 100313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON								
				WELL #:	28WB	RRCID	->	287636	COMPL.	DATE	04/13/2019	TOTAL	DEPTH	9755	PERF.	9967	-	17049			
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
04	18990	X	17724	-0-	-1266	-0-	782	3			16578	3		N	328	365	0	50	1	434	
05	22413	X	13586	-0-	-8827	-0-	521	1			12761	3		N	190	144	0	40	1	440	
06	22200	X	11402	-0-	-10798	-0-	480	1			10352	3		N	109	101	0	20	1	428	
07	22940	X	13014	-0-	-9926	-0-	521	1			12011	3		N	314	244	0	25	1	473	
08	22940	X	17923	-0-	-5017	-0-	521	1			17200	3		N	172	94	0	47	1	504	
09	17730	X	17703	-0-	-27	-0-	504	1			17008	3		N	174	67	0	45	1	566	
							191	9													
LEE CALDWELL STATE UNIT					WELL #:	4WA	RRCID	->	287846	COMPL.	DATE	10/28/2019	TOTAL	DEPTH	9265	PERF.	11185	-	20591		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						241	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						241	
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-			55	1			N	-0-						241	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						241	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						241	
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-						241	
COSMO DALTEX UNIT 45-4					WELL #:	2WA	RRCID	->	287887	COMPL.	DATE	05/25/2019	TOTAL	DEPTH	9422	PERF.	9925	-	17420		
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	114	1			1158	3	Y	4	4	1				1	
05	926	X	926	-0-	-0-	-0-	923	3			3	9	Y	3	3	1				1	
06	1800	X	1669	-0-	-131	-0-	1666	3			3	9	Y	3	3	1				1	
07	1860	X	1353	-0-	-507	-0-	1330	3			20	4	Y	3	3	1				1	
08	1860	X	974	-0-	-886	-0-	972	3			2	9	Y	2	3	1				-0-	
09	1680	X	779	-0-	-901	-0-	776	3			3	9	Y	3	2	1				1	
COSMO DALTEX UNIT 45-4					WELL #:	22WB	RRCID	->	287888	COMPL.	DATE	05/25/2019	TOTAL	DEPTH	9604	PERF.	10127	-	17622		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						6	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						6	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						6	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						6	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						5	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		1	0			5	
ORANGE CRUSH UNIT					WELL #:	928WB	RRCID	->	287906	COMPL.	DATE	09/25/2022	TOTAL	DEPTH	9753	PERF.	9922	-	20260		
04	30030	X	24379	-0-	-5651	-0-	737	1			22931	3	Y	646	714	0	65	1		331	
05	30039	X	23911	-0-	-6128	-0-	711	9			22537	3	Y	699	623	0	66	1		341	
06	26520	X	22315	-0-	-4205	-0-	605	1			21157	3	Y	535	531	0	37	1		308	
07	25203	X	22124	-0-	-3079	-0-	769	9			20813	3	Y	641	404	0	44	1		501	
08	25203	X	21588	-0-	-3615	-0-	569	1			20337	3	Y	584	582	0	59	1		444	
09	24390	X	19926	-0-	-4464	-0-	589	1			18757	3	Y	527	472	0	50	1		449	
							580	9													

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC															
STRATEGY STATE UNIT															
WELL #: 4WA RRCID -> 289504 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10035 - 20110															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE			CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	20190 X	17156	-0-	-3034	-0-		40	1	15801	3	Y	1195	1197 0	44 1	104
							1315	9							
05	20367 X	17784	-0-	-2583	-0-		16413	3	1371	9	Y	1246	1211 0	46 1	93
06	17670 X	16946	-0-	-724	-0-		15824	3	1122	9	Y	1020	1001 0	27 1	85
07	17708 X	17708	-0-	-0-	-0-		16426	3	1282	9	Y	1165	1109 0	33 1	108
08	17236 X	16038	-0-	-1198	-0-		14969	3	1069	9	Y	972	928 0	43 1	109
09	16680 X	15033	-0-	-1647	-0-		14047	3	986	9	Y	896	856 0	37 1	112
ORANGE CRUSH UNIT															
WELL #: 923WB RRCID -> 289514 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10202 - 20337															
04	2610 X	279	-0-	-2331	-0-		278	1	1	9	N	1	1 1		278
05	2697 X	561	-0-	-2136	-0-		286	1	274	3	N	1	1 1		278
							1	9							
06	1200 X	1185	-0-	-15	-0-		278	1	905	3	N	2	2 1		278
							2	9							
07	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-		287	1	741	3	N	2	2 1		278
							2	9							
08	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-		279	1	1409	3	N	5	4 1		279
							6	9							
09	1200 X	278	-0-	-922	-0-		278	1			N	-0-	1 1		278
COSMO DALTEx UNIT 45-4															
WELL #: 28WB RRCID -> 289664 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10102 - 15430															
04	11100 X	6647	-0-	-4453	-0-		38	1	6577	3	Y	29	11 0	19 1	18
							32	9							
05	8990 X	6221	-0-	-2769	-0-		6202	3	19	9	Y	17	7 0	18 1	10
06	7680 X	5054	-0-	-2626	-0-		5039	3	15	9	Y	14	3 0	9 1	12
07	7936 X	4263	-0-	-3673	-0-		4195	3	59	4	Y	8	5 0	9 1	6
							9	9							
08	7936 X	3123	-0-	-4813	-0-		3020	3	103	9	Y	94	2 0	9 1	89
09	6660 X	4596	-0-	-2064	-0-		4583	3	13	9	Y	12	76 0	11 1	14
BIG RED STATE UNIT 32															
WELL #: 8WA RRCID -> 289794 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9694 - 19933															
04	24099 X	24099	-0-	-0-	-0-		447	1	22417	3	N	1123	1055 0	64 1	275
							1235	9							
05	23535 X	23535	-0-	-0-	-0-		378	1	21967	3	N	1082	1040 0	64 1	253
							1190	9							
06	23751 X	23751	-0-	-0-	-0-		366	1	22377	3	N	916	883 0	38 1	248
							1008	9							
07	21890 X	21890	-0-	-0-	-0-		378	1	20392	3	N	1018	950 0	43 1	273
							1120	9							
08	22019 X	22019	-0-	-0-	-0-		378	1	20580	3	N	879	845 0	59 1	248
							94	4	967	9					
09	21244 X	21244	-0-	-0-	-0-		366	1	19445	3	N	935	845 0	52 1	286
							404	4	1029	9					
BIG RED STATE UNIT 32															
WELL #: 27WB RRCID -> 289861 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024															
04	40500 X	37983	-0-	-2517	-0-		129	1	36449	3	N	1277	1187 0	101 1	311
							1405	9							
05	40110 X	40110	-0-	-0-	-0-		38770	3	1340	9	N	1218	1137 0	108 1	284
06	37388 X	37388	-0-	-0-	-0-		36170	3	1218	9	N	1107	1027 0	62 1	302
07	42351 X	42351	-0-	-0-	-0-		40934	3	1417	9	N	1288	1165 0	80 1	345
08	40114 X	39025	-0-	-1089	-0-		37582	3	172	4	N	1155	1071 0	107 1	322
							1271	9							
09	39965 X	39965	-0-	-0-	-0-		37860	3	786	4	N	1199	1057 0	99 1	365
							1319	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC DUBLIN STATE UNIT											CNTY: CULBERSON						
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 100313																	
WELL #: 7WA RRCID -> 289892 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 1010 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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
STRATEGY STATE UNIT											WELL #: 23WB RRCID -> 289911 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263						
04	61342 X	61342	-0-	-0-	-0-	150	1	59312	3	Y	1709	1611	0	164	1	160	
						1880	9										
05	60856 X	60856	-0-	-0-	-0-	59160	3	1696	9	Y	1542	1405	0	168	1	129	
06	56338 X	56338	-0-	-0-	-0-	54777	3	1561	9	Y	1419	1319	0	94	1	135	
07	59396 X	57108	-0-	-2288	-0-	55796	3	1312	9	Y	1193	1092	0	113	1	123	
08	59396 X	56380	-0-	-3016	-0-	55138	3	1242	9	Y	1129	963	0	155	1	134	
09	57480 X	54799	-0-	-2681	-0-	53609	3	1190	9	Y	1082	928	0	138	1	150	
SMITHER STATE UNIT 47-38											WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	
OATMAN UNIT 33-28											WELL #: 24WB RRCID -> 291824 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 10039 - 17743						
04	28710 X	28710	-0-	-0-	-0-	686	1	26060	3	N	1785	1795	0	72	1	198	
						1964	9										
05	25201 X	25201	-0-	-0-	-0-	608	1	22651	3	N	1765	1674	0	68	1	221	
						1942	9										
06	24376 X	24376	-0-	-0-	-0-	588	1	22145	3	N	1494	1525	0	38	1	152	
						1643	9										
07	29667 X	23159	-0-	-6508	-0-	608	1	20812	3	N	1581	1441	0	44	1	248	
						1739	9										
08	29667 X	26762	-0-	-2905	-0-	608	1	24380	3	N	1613	1633	0	69	1	159	
						1774	9										
09	28710 X	24306	-0-	-4404	-0-	588	1	22238	3	N	1345	1290	0	60	1	154	
						1480	9										
SMITHER STATE UNIT 12-13											WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 10325 - 19431						
04	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	571	1	6808	3	Y	255	241	0	21	1	29	
						5	4	281	9								
05	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	555	1	4994	3	Y	156	150	0	17	1	18	
						7	4	172	9								
06	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	548	1	5768	3	Y	230	209	0	10	1	29	
						9	4	253	9								
07	9548 X	6177	-0-	-3371	-0-	566	1	5405	3	Y	179	176	0	12	1	20	
						9	4	197	9								
08	9052 X	5772	-0-	-3280	-0-	566	1	5063	3	Y	124	94	0	16	1	34	
						7	4	136	9								
09	7680 X	5684	-0-	-1996	-0-	542	1	4881	3	Y	227	210	0	14	1	37	
						11	4	250	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC STRATEGY STATE UNIT															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 100313 WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9800 - 20137															
M	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	CODE	BALANCE	
04	51902 X	51902	-0-	-0-	-0-	337 3893	1 9	47672	3	Y	3539	3428	0	128 1 308	
05	52713 X	52713	-0-	-0-	-0-	48955	3	3758	9	Y	3416	3331	0	138 1 255	
06	49859 X	49859	-0-	-0-	-0-	46374	3	3485	9	Y	3168	3080	0	79 1 264	
07	49197 X	47767	-0-	-1430	-0-	44226	3	3541	9	Y	3219	3093	0	91 1 299	
08	49197 X	44484	-0-	-4713	-0-	41044	3	3440	9	Y	3127	2959	0	117 1 350	
09	47610 X	41222	-0-	-6388	-0-	37978	3	3244	9	Y	2949	2835	0	99 1 365	
SMITHER STATE UNIT 12-13															
WELL #: 25WB RRCID -> 291931 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 10699 - 20744															
04	41280 X	34815	-0-	-6465	-0-	651 23	1 4	33209	3	Y	847	749	0	95 1 99	
05	42656 X	32986	-0-	-9670	-0-	567 43	1 4	31562	3	Y	740	658	0	92 1 89	
06	38370 X	29082	-0-	-9288	-0-	549 45	1 4	27854	3	Y	576	537	0	49 1 79	
07	38688 X	26988	-0-	-11700	-0-	558 41	1 4	25843	3	Y	496	461	0	55 1 59	
08	38037 X	27196	-0-	-10841	-0-	567 36	1 4	26241	3	Y	320	220	0	75 1 84	
09	34830 X	25963	-0-	-8867	-0-	549 55	1 4	24894	3	Y	423	367	0	66 1 74	
OATMAN UNIT 33-28															
WELL #: 5WA RRCID -> 291954 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9872 - 17553															
04	47670 X	31952	-0-	-15718	-0-	600 992	1 9	30360	3	N	902	965	0	91 1 104	
05	45508 X	44880	-0-	-628	-0-	504 1640	1 9	42736	3	N	1491	1288	0	115 1 192	
06	43976 X	43976	-0-	-0-	-0-	487 1667	1 9	41822	3	N	1515	1472	0	72 1 163	
07	45384 X	41207	-0-	-4177	-0-	504 1235	1 9	39468	3	N	1123	1023	0	82 1 181	
08	44888 X	43673	-0-	-1215	-0-	504 1650	1 9	41519	3	N	1500	1412	0	117 1 152	
09	43980 X	41064	-0-	-2916	-0-	487 1460	1 9	39117	3	N	1327	1217	0	103 1 159	
STRATEGY STATE UNIT															
WELL #: 21WB RRCID -> 292025 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 10035 - 20330															
04	45540 X	44529	-0-	-1011	-0-	108 1592	1 9	42829	3	Y	1447	1404	0	120 1 133	
05	47058 X	41420	-0-	-5638	-0-	39931	3	1489	9	Y	1354	1263	0	115 1 109	
06	45540 X	39831	-0-	-5709	-0-	38388	3	1443	9	Y	1312	1237	0	65 1 119	
07	48205 X	41625	-0-	-6580	-0-	40302	3	1323	9	Y	1203	1123	0	80 1 119	
08	47585 X	40408	-0-	-7177	-0-	39221	3	1187	9	Y	1079	961	0	111 1 126	
09	44520 X	39999	-0-	-4521	-0-	38863	3	1136	9	Y	1033	921	0	100 1 138	
OATMAN STATE UNIT 11-14															
WELL #: 3WA RRCID -> 292595 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 10055 - 17844															
04	15450 X	12398	-0-	-3052	-0-	533 371	1 9	11494	3	N	337	286	0	34 1 109	
05	15035 X	14536	-0-	-499	-0-	523 501	1 9	13512	3	N	455	390	0	39 1 135	
06	15455 X	15455	-0-	-0-	-0-	508 429	1 9	14518	3	N	390	363	0	25 1 137	
07	17901 X	17901	-0-	-0-	-0-	523 477	1 9	16901	3	N	434	373	0	34 1 164	
08	19525 X	19525	-0-	-0-	-0-	524 514	1 9	18487	3	N	467	450	0	53 1 128	
09	15450 X	14856	-0-	-594	-0-	491 398	1 9	13967	3	N	362	346	0	39 1 105	

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC															
OATMAN STATE UNIT 11-14															
WELL #: 4WA RRCID -> 292681															
COMPL. DATE 01/22/2022															
TOTAL DEPTH 9639															
PERF.10096 - 17902															
CNTY: CULBERSON															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
04	13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	557	1	12446	3	N	347	268	0	35	112
05	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	382	9	13024	3	N	321	301	0	38	94
06	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	523	1	13008	3	N	205	204	0	23	72
07	13826 X	8895	-0-	-4931	-0-	353	9	8194	3	N	170	158	0	20	64
08	14365 X	14365	-0-	-0-	-0-	508	1	13578	3	N	238	201	0	37	64
09	13740 X	9104	-0-	-4636	-0-	226	9	8277	3	N	290	245	0	25	84
						514	1								
						187	9								
						525	1								
						262	9								
						508	1								
						319	9								
OATMAN STATE UNIT 11-14															
WELL #: 24WB RRCID -> 292766															
COMPL. DATE 09/27/2022															
TOTAL DEPTH 9828															
PERF.10343 - 18132															
04	52890 X	48708	-0-	-4182	-0-	463	1	46422	3	N	1657	1361	0	131	541
05	54064 X	47786	-0-	-6278	-0-	1823	9	1676	9	N	1524	1480	0	131	454
06	52320 X	29132	-0-	-23188	-0-	46110	3	27734	3	N	959	1018	0	55	340
07	54064 X	47272	-0-	-6792	-0-	343	1	45367	3	N	1289	1056	0	85	488
08	51584 X	42419	-0-	-9165	-0-	1055	9	40294	3	N	1489	1445	0	117	415
09	48720 X	45357	-0-	-3363	-0-	487	1	43390	3	N	1361	1270	0	111	395
						1418	9								
						487	1								
						1638	9								
						470	1								
						1497	9								
OATMAN STATE UNIT 11-14															
WELL #: 23WB RRCID -> 292772															
COMPL. DATE 01/23/2022															
TOTAL DEPTH 9811															
PERF.10260 - 18049															
04	38038 X	38038	-0-	-0-	-0-	648	1	36583	3	N	734	601	0	104	233
05	40862 X	40862	-0-	-0-	-0-	807	9	39591	3	N	680	604	0	112	197
06	42010 X	42010	-0-	-0-	-0-	523	1	40870	3	N	576	501	0	69	203
07	46888 X	46888	-0-	-0-	-0-	748	9	45604	3	N	692	548	0	90	257
08	47833 X	47833	-0-	-0-	-0-	506	1	46502	3	N	733	662	0	132	196
09	42378 X	42378	-0-	-0-	-0-	634	9	41022	3	N	786	646	0	109	227
						523	1								
						761	9								
						525	1								
						806	9								
						491	1								
						865	9								
SMITHERATOR STATE															
WELL #: 7WA RRCID -> 292900															
COMPL. DATE 02/19/2022															
TOTAL DEPTH 9946															
PERF.10228 - 22936															
04	5580 X	5078	-0-	-502	-0-	508	1	4550	3	Y	15	14	1		3
05	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	3	4	5155	3	Y	16	16	1		3
06	5520 X	4580	-0-	-940	-0-	524	1	4054	3	Y	10	2	0	8	3
07	5704 X	4533	-0-	-1171	-0-	7	4	3994	3	Y	8	9	1		2
08	5704 X	4372	-0-	-1332	-0-	508	1	3859	3	Y	12	12	1		2
09	5520 X	3314	-0-	-2206	-0-	7	4	2796	3	Y	9	9	1		2
						6	4	10	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC															
SMITHERATOR STATE															
WELL #: 25WB RRCID -> 292940 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10125 PERF.10378 - 21762															
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
04	109800 X	92941	-0-	-16859	-0-	275 1	87094 3	5011	4794 0	247 1	558				
05	113460 X	100373	-0-	-13087	-0-	60 4	5512 9	5645	5299 0	263 1	641				
06	109800 X	89282	-0-	-20518	-0-	94035 3	128 4	4893	4785 0	145 1	604				
07	86525 X	86525	-0-	-0-	-0-	6210 9		4921	4822 0	167 1	536				
08	101277 X	78425	-0-	-22852	-0-	83765 3	135 4	2226	1929 0	216 1	617				
09	97140 X	76935	-0-	-20205	-0-	5382 9		3935	3724 0	188 1	640				
						80984 3	128 4								
						5413 9									
						75871 3	105 4								
						2449 9									
						72447 3	159 4								
						4329 9									
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 6H RRCID -> 295173 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10209 - 17527															
04	74760 X	74760	-0-	-0-	-0-	80 1	70041 3	4217	3930 0	195 1	500				
05	82956 X	77980	-0-	-4976	-0-	4639 9		4266	4060 0	206 1	500				
06	80280 X	32438	-0-	-47842	-0-	73287 3	4693 9	1610	1312 0	69 1	668				
07	82956 X	64822	-0-	-18134	-0-	30667 3	1771 9	3451	3501 0	112 1	506				
08	77965 X	74378	-0-	-3587	-0-	61026 3	3796 9	3974	3700 0	192 1	588				
09	83856 X	83856	-0-	-0-	-0-	70007 3	4371 9	4222	4128 0	199 1	483				
						79212 3	4644 9								
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5H RRCID -> 295174 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10008 - 17710															
04	54270 X	52915	-0-	-1355	-0-	58 1	50757 3	1909	1746 0	142 1	231				
05	56079 X	48067	-0-	-8012	-0-	2100 9		1207	1155 0	135 1	148				
06	54270 X	35328	-0-	-18942	-0-	46739 3	1328 9	758	507 0	64 1	311				
07	56050 X	56050	-0-	-0-	-0-	34494 3	834 9	1628	1595 0	100 1	244				
08	57203 X	57203	-0-	-0-	-0-	54259 3	1791 9	1649	1492 0	155 1	246				
09	50430 X	48872	-0-	-1558	-0-	55389 3	1814 9	1398	1349 0	126 1	169				
						47334 3	1538 9								
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 4H RRCID -> 295175 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9803 - 17487															
04	67511 X	67511	-0-	-0-	-0-	72 1	62398 3	4583	4364 0	176 1	540				
05	68889 X	68889	-0-	-0-	-0-	5041 9		4557	4386 0	180 1	531				
06	59220 X	14074	-0-	-45146	-0-	63876 3	5013 9	927	980 0	43 1	389				
07	65456 X	65456	-0-	-0-	-0-	13054 3	1020 9	4500	4131 0	102 1	656				
08	86294 X	86294	-0-	-0-	-0-	60506 3	4950 9	5255	4918 0	216 1	777				
09	80866 X	80866	-0-	-0-	-0-	80513 3	5781 9	4899	4926 0	196 1	554				
						75477 3	5389 9								
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H009LA RRCID -> 295975 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9897 - 17528															
04	70230 X	46487	-0-	-23743	-0-	47 1	43820 3	2382	2243 0	124 1	348				
05	67332 X	43636	-0-	-23696	-0-	2620 9		2449	2304 0	117 1	376				
06	62310 X	43108	-0-	-19202	-0-	40942 3	2694 9	1979	1910 0	69 1	376				
07	55273 X	42860	-0-	-12413	-0-	40931 3	2177 9	2058	2024 0	82 1	328				
08	52669 X	39227	-0-	-13442	-0-	40596 3	2264 9	1776	1642 0	106 1	356				
09	46500 X	8874	-0-	-37626	-0-	37273 3	1954 9	314	511 0	36 1	123				
						8529 3	345 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN UNIT 33-40				//CONT.// //CONT.//		31913 800 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
				WELL #:		H008MB		RRCID -> 295992		COMPL. DATE 12/08/2023		TOTAL DEPTH 9841		PERF.10353 - 17951					
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	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	145380 X	130751	-0-		-14629		-0-		138 1694	1 9		128919	3	Y	1540	1141 0	361 1		240
05	144615 X	131538	-0-		-13077		-0-		129867	3		1671 9	Y	1519	1144 0	367 1		248	
06	139950 X	122860	-0-		-17090		-0-		121474	3		1386 9	Y	1260	1031 0	208 1		269	
07	140182 X	128874	-0-		-11308		-0-		127441	3		1433 9	Y	1303	1091 0	255 1		226	
08	137640 X	133216	-0-		-4424		-0-		131621	3		1595 9	Y	1450	1025 0	368 1		283	
09	130740 X	123331	-0-		-7409		-0-		122044	3		1287 9	Y	1170	713 0	318 1		422	
OATMAN UNIT 33-40				WELL #:		H007UB		RRCID -> 296060		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH 9682		PERF.10131 - 17755					
04	70710 X	53791	-0-		-16919		-0-		54 2830	1 9		50907	3	Y	2573	2322 0	140 1		377
05	73067 X	46108	-0-		-26959		-0-		43590	3		2518 9	Y	2289	2186 0	127 1		353	
06	62460 X	45299	-0-		-17161		-0-		43064	3		2235 9	Y	2032	1925 0	73 1		387	
07	55583 X	45119	-0-		-10464		-0-		42862	3		2257 9	Y	2052	2024 0	87 1		328	
08	55583 X	20105	-0-		-35478		-0-		19158	3		947 9	Y	861	952 0	65 1		172	
09	53790 X	38343	-0-		-15447		-0-		37169	3		1174 9	Y	1067	739 0	86 1		414	
OATMAN UNIT 33-40				WELL #:		H006MB		RRCID -> 296224		COMPL. DATE 12/06/2023		TOTAL DEPTH 9895		PERF.10358 - 18002					
04	122310 X	111663	-0-		-10647		-0-		118 1148	1 9		110397	3	Y	1044	719 0	308 1		166
05	125302 X	111646	-0-		-13656		-0-		111053	3		593 9	Y	539	294 0	314 1		97	
06	119400 X	101000	-0-		-18400		-0-		100150	3		850 9	Y	773	523 0	173 1		174	
07	118637 X	105732	-0-		-12905		-0-		104934	3		798 9	Y	725	556 0	211 1		132	
08	115382 X	95709	-0-		-19673		-0-		94924	3		785 9	Y	714	438 0	271 1		137	
09	111660 X	103916	-0-		-7744		-0-		103380	3		536 9	Y	487	208 0	261 1		155	
OATMAN UNIT 33-40				WELL #:		H005LA		RRCID -> 296248		COMPL. DATE 12/04/2023		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9935 - 17459					
04	5220 X	3204	-0-		-2016		-0-		3 266	1 9		2935	3	Y	242	229 0	8 1		35
05	3575 X	3575	-0-		-0-		-0-		3242	3		333 9	Y	303	283 0	9 1		46	
06	3073 X	3073	-0-		-0-		-0-		2481	3		592 9	Y	538	480 0	4 1		100	
07	3317 X	3109	-0-		-208		-0-		2910	3		199 9	Y	181	246 0	6 1		29	
08	3565 X	2819	-0-		-746		-0-		2553	3		266 9	Y	242	215 0	7 1		49	
09	3450 X	2985	-0-		-465		-0-		1994	3		991 9	Y	901	584 0	5 1		361	
OATMAN UNIT 33-40				WELL #:		H004UB		RRCID -> 296258		COMPL. DATE 12/15/2023		TOTAL DEPTH 9659		PERF.10058 - 17601					
04	63270 X	41545	-0-		-21725		-0-		42 2196	1 9		39307	3	Y	1996	1817 0	109 1		292
05	63426 X	39217	-0-		-24209		-0-		37105	3		2112 9	Y	1920	1810 0	106 1		296	
06	52710 X	36785	-0-		-15925		-0-		35061	3		1724 9	Y	1567	1504 0	60 1		299	
07	42284 X	34121	-0-		-8163		-0-		32300	3		1821 9	Y	1655	1623 0	67 1		264	
08	42284 X	30755	-0-		-11529		-0-		29195	3		1560 9	Y	1418	1314 0	84 1		284	
09	40920 X	19430	-0-		-21490		-0-		18477	3		953 9	Y	866	757 0	53 1		340	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
DR PEPPER UNIT 46-39														
WELL #: H003UB RRCID -> 296259 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10069 - 15041														
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
04	40200 X	17501	-0-	-22699	-0-	18 1	16773 3	Y	645	590 0	48 1	95		
05	38440 X	16168	-0-	-22272	-0-	710 9	15513 3	655 9	595	553 0	45 1	92		
06	29520 X	6989	-0-	-22531	-0-	6712 3	6712 3	277 9	252	279 0	15 1	50		
07	22289 X	17723	-0-	-4566	-0-	17251 3	17251 3	472 9	429	379 0	30 1	70		
08	31492 X	31492	-0-	-0-	-0-	30873 3	30873 3	619 9	563	442 0	80 1	111		
09	25939 X	25939	-0-	-0-	-0-	25630 3	25630 3	309 9	281	221 0	68 1	103		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														
HUEY STATE 24														
WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715														
04	16170 X	14576	-0-	-1594	-0-	73 1	13962 2	Y	271	267 0		15		
05	16585 X	15864	-0-	-721	-0-	243 4	298 9	15196 2	281	281 0		15		
06	16050 X	14509	-0-	-1541	-0-	96 1	309 9	13755 2	251	250 0		16		
07	16244 X	14857	-0-	-1387	-0-	263 4	276 9	14389 2	219	217 0		18		
08	15903 X	14232	-0-	-1671	-0-	116 1	241 9	13876 2	224	227 0		15		
09	15360 X	13340	-0-	-2020	-0-	111 4	110 1	13020 2	213	208 0		20		
						246 9	86 1							
						234 9								
NORMAN STATE 14														
WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950														
04	45360 X	44334	-0-	-1026	-0-	219 1	41697 2	Y	1537	1508 0		83		
05	47123 X	47123	-0-	-0-	-0-	727 4	1691 9	44453 2	1472	1476 0		79		
06	45360 X	4563	-0-	-40797	-0-	281 1	1619 9	4274 2	128	196 0		11		
07	46996 X	30	-0-	-46966	-0-	770 4	141 9	2 9	2	9 0		4		
08	47120 X	59	-0-	-47061	-0-	36 1	2 9	1 9	1	1 0		4		
09	45600 X	14	-0-	-45586	-0-	112 4	58 2	1 9	1	1 0		4		
						13 2								
HUEY STATE 24														
WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/07/2023 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914														
04	14670 X	14568	-0-	-102	-0-	71 1	13467 2	Y	723	710 0		40		
05	15832 X	15832	-0-	-0-	-0-	235 4	795 9	14554 2	849	843 0		46		
06	15060 X	14636	-0-	-424	-0-	92 1	934 9	13413 2	688	690 0		44		
07	15411 X	15411	-0-	-0-	-0-	252 4	757 9	14361 2	748	729 0		63		
08	16001 X	16001	-0-	-0-	-0-	113 1	823 9	15072 2	735	747 0		51		
09	15194 X	15194	-0-	-0-	-0-	116 1	120 1	14383 2	651	641 0		61		
						809 9	95 1							
						716 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		//CONT.//		100852													
SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		1H		RRCID -> 283883		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 7974 - 12419					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	48808 X	48808	-0-	-0-	-0-		494 1	45225 2	Y		2808	2861 0			216		
05	31124 X	28190	-0-	-2934	-0-		3089 9	26801 2	Y		942	938 0			220		
06	30120 X	23849	-0-	-6271	-0-		353 1	23122 2	Y		417	242 0			395		
07	25141 X	22776	-0-	-2365	-0-		1036 9	22113 2	Y		223	275 0			343		
08	25141 X	21432	-0-	-3709	-0-		268 1	20773 2	Y		222	341 0			224		
09	34888 X	34888	-0-	-0-	-0-		459 9	34153 2	Y		293	223 0			294		
							418 1										
							245 9										
							415 1										
							244 9										
							413 1										
							322 9										
WACO KID STATE UNIT 34		WELL #:		1H		RRCID -> 284173		COMPL. DATE 11/17/2017		TOTAL DEPTH 7487		PERF. 7683 - 12708					
04	15720 X	14345	-0-	-1375	-0-		228 1	14021 2	Y		87	87 0			5		
05	15903 X	13956	-0-	-1947	-0-		96 9	13612 2	Y		136	132 0			9		
06	15390 X	8382	-0-	-7008	-0-		194 1	8195 2	Y		98	101 0			6		
07	15345 X	12837	-0-	-2508	-0-		150 9	12626 2	Y		47	48 0			5		
08	16286 X	16286	-0-	-0-	-0-		79 1	15953 2	Y		96	94 0			7		
09	15903 X	15903	-0-	-0-	-0-		108 9	15561 2	Y		91	91 0			7		
							159 1										
							52 9										
							227 1										
							106 9										
							242 1										
							100 9										
HUEY STATE 24		WELL #:		4HD		RRCID -> 286149		COMPL. DATE 10/01/2018		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8706 - 18797					
04	72600 X	69411	-0-	-3189	-0-		340 1	69002 2	Y		63	63 0			2		
05	73222 X	69698	-0-	-3524	-0-		69 9	69235 2	Y		68	67 0			3		
06	68040 X	65719	-0-	-2321	-0-		388 1	65124 2	Y		62	61 0			4		
07	66019 X	66019	-0-	-0-	-0-		75 9	65296 2	Y		56	57 0			3		
08	65503 X	65013	-0-	-490	-0-		527 1	64399 2	Y		54	54 0			3		
09	63390 X	61671	-0-	-1719	-0-		68 9	61136 2	Y		55	53 0			5		
							661 1										
							62 9										
							555 1										
							59 9										
							474 1										
							61 9										
HUEY STATE 24		WELL #:		3HC		RRCID -> 286405		COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8427 - 18355					
04	101880 X	100950	-0-	-930	-0-		491 1	99529 2	Y		845	833 0			28		
05	105276 X	101192	-0-	-4084	-0-		930 9	99717 2	Y		834	834 0			28		
06	101880 X	97783	-0-	-4097	-0-		558 1	95981 2	Y		932	912 0			48		
07	101132 X	101132	-0-	-0-	-0-		917 9	99067 2	Y		965	971 0			42		
08	98292 X	98292	-0-	-0-	-0-		777 1	96489 2	Y		883	889 0			36		
09	91526 X	91526	-0-	-0-	-0-		1025 9	89869 2	Y		873	833 0			76		
							1003 1										
							1062 9										
							832 1										
							971 9										
							697 1										
							960 9										

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852												
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199												
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375												
04	40920 X	-0-	-0-	-40920	-0-				Y	-0-		303
05	41044 X	38549	-0-	-2495	-0-	197	1	36812 2	Y	374	245 0	432
						1129	4	411 9				
06	39540 X	25020	-0-	-14520	-0-	294	1	24282 2	Y	404	378 0	458
						444	9					
07	36859 X	30161	-0-	-6698	-0-	522	1	28642 2	Y	551	733 0	276
						391	4	606 9				
*08	38564 X	30436	-0-	-8128	-0-	499	1	29458 2	Y	435	338 0	373
						479	9					
09	37320 X	26216	-0-	-11104	-0-	443	1	24819 2	Y	867	948 0	292
						954	9					
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1HA RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614												
04	T. A.	55611	-0-	55611	295196	159	1	55113 2	Y	267	262 0	23
						45	4	294 9				
05	350416 X	55220	-0-	-295196	-0-	167	1	54393 2	Y	228	235 0	16
						409	4	251 9				
06	70350 X	55156	-0-	-15194	-0-	158	1	54487 2	Y	185	193 0	8
						307	4	204 9				
07	55955 X	50326	-0-	-5629	-0-	174	1	49741 2	Y	173	168 0	13
						221	4	190 9				
*08	58392 X	58392	-0-	-0-	-0-	178	1	58061 2	Y	96	103 0	6
						47	4	106 9				
09	56041 X	56041	-0-	-0-	-0-	178	1	55684 2	Y	122	120 0	8
						45	4	134 9				
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302												
04	16800 X	16110	-0-	-690	-0-	257	1	15786 2	Y	61	61 0	3
						67	9					
05	18507 X	15342	-0-	-3165	-0-	214	1	15037 2	Y	83	81 0	5
						91	9					
06	17910 X	9184	-0-	-8726	-0-	87	1	9045 2	Y	47	49 0	3
						52	9					
07	18507 X	16167	-0-	-2340	-0-	200	1	15904 2	Y	57	56 0	4
						63	9					
08	16647 X	8330	-0-	-8317	-0-	116	1	8146 2	Y	62	62 0	4
						68	9					
09	16110 X	3668	-0-	-12442	-0-	55	1	3515 2	Y	89	87 0	6
						98	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352															
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
04	27151 X	27151	-0-	-0-	-0-	2393	1	22739	2	N	1835	1583	0	57 8	568
05	24801 X	24801	-0-	-0-	-0-	2019	9	2467	1	20241	2	N	1841	1896	513
06	23966 X	23966	-0-	-0-	-0-	68	4	2025	9	N	1636	1832	0	12 8	305
07	24089 X	24089	-0-	-0-	-0-	2880	1	19266	2	N	1667	1449	0	10 8	513
08	25389 X	25389	-0-	-0-	-0-	20	4	1800	9	N	1605	1576	0		542
09	23706 X	23706	-0-	-0-	-0-	2530	1	19670	2	N	1362	1423	0	13 8	468
						55	4	1834	9						
						2992	1	20612	2	N					
						19	4	1766	9						
						2998	1	19210	2	N					
						1498	9								
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835															
04	49925 X	49925	-0-	-0-	-0-	206	1	41720	2	Y	7272	7179	0		213
05	46959 X	46959	-0-	-0-	-0-	7999	9	234	1	41846	2	Y	4435	4517	131
06	32214 X	32214	-0-	-0-	-0-	4879	9	234	1	28905	2	Y	2795	2790	136
07	51584 X	28808	-0-	-22776	-0-	3075	9	267	1	26371	2	Y	1973	2028	81
08	51584 X	28750	-0-	-22834	-0-	2170	9	223	1	25910	2	Y	2379	2371	89
09	49920 X	22928	-0-	-26992	-0-	2617	9	166	1	21418	2	Y	1222	1208	103
						1344	9								
GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 13327 - 19129															
04	16396 X	16396	-0-	-0-	-0-	598	1	15764	2	N	31	16	8		115
05	19868 X	19868	-0-	-0-	-0-	34	9	615	1	19236	2	N	15		130
06	22640 X	22640	-0-	-0-	-0-	17	9	560	1	21999	2	N	6	6 8	130
07	20770 X	20221	-0-	-549	-0-	74	4	613	1	19602	2	N	5	5 8	130
08	20770 X	16681	-0-	-4089	-0-	6	9	591	1	16084	2	N	-0-		130
09	20100 X	6673	-0-	-13427	-0-	6	4	200	1	6470	2	N	3	3 8	130
						3	9								
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994															
04	18504 X	18504	-0-	-0-	-0-	287	1	17691	2	Y	478	477	0		17
05	18507 X	18187	-0-	-320	-0-	526	9	248	1	17415	2	Y	476	468	25
06	18840 X	11142	-0-	-7698	-0-	524	9	104	1	10817	2	Y	201	217	9
07	19468 X	16332	-0-	-3136	-0-	221	9	196	1	15593	2	Y	494	479	24
08	20596 X	20596	-0-	-0-	-0-	543	9	281	1	19750	2	Y	514	513	25
09	20378 X	20378	-0-	-0-	-0-	565	9	303	1	19525	2	Y	500	497	28
						550	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
NORMAN STATE 14														
WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782														
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
04	28034 X	28034	-0-	-0-	-0-	43 1	26211 2	2	Y	1616	1626	0		46
05	36199 X	36199	-0-	-0-	-0-	2 4	1778 9	2	Y	1950	1934	0		62
06	33700 X	33700	-0-	-0-	-0-	69 1	33985 2	2	Y	1922	1867	0		117
07	45996 X	45996	-0-	-0-	-0-	2145 9	31513 2	2	Y	1838	1873	0		82
08	47018 X	47018	-0-	-0-	-0-	64 1	2114 9	2	Y	1724	1734	0		72
09	43350 X	43350	-0-	-0-	-0-	9 4	2022 9	2	Y	1528	1511	0		89
						134 1	43831 2	2	Y					
						147 1	44809 2	2	Y					
						166 4	1896 9	2	Y					
						82 1	41587 2	2	Y					
						1681 9								
NORMAN STATE 14														
WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835														
04	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	9 1	5779 2	2	Y	285	287	0		8
05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	314 9	5622 2	2	Y	293	292	0		9
06	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	11 1	9297 2	2	Y	376	362	0		23
07	14254 X	14254	-0-	-0-	-0-	322 9	414 9	2	Y	373	379	0		17
08	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	19 1	13799 2	2	Y	263	269	0		11
09	22166 X	22166	-0-	-0-	-0-	3 4	410 9	2	Y	553	532	0		32
						42 1	8677 2	2	Y					
						32 4	289 9	2	Y					
						42 1	21516 2	2	Y					
						608 9								
NORMAN STATE 14														
WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797														
04	68943 X	68943	-0-	-0-	-0-	109 1	66593 2	2	Y	2033	2056	0		59
05	72146 X	72146	-0-	-0-	-0-	5 4	2236 9	2	Y	2120	2109	0		70
06	62100 X	23273	-0-	-38827	-0-	141 1	69673 2	2	Y	738	759	0		49
07	71238 X	161	-0-	-71077	-0-	2332 9	812 9	2	Y	3	47	0		5
08	71734 X	11	-0-	-71723	-0-	45 1	3 9	2	Y	3	3	0		5
09	69420 X	3	-0-	-69417	-0-	7 4	3 9	2	Y	2	2	0		5
						158 2	2 9	2	Y					
						8 2								
						1 2								
NORMAN STATE 14														
WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961														
04	69630 X	60814	-0-	-8816	-0-	97 1	59471 2	2	Y	1129	1132	0		34
05	69936 X	60363	-0-	-9573	-0-	4 4	1242 9	2	Y	616	628	0		22
06	65790 X	58651	-0-	-7139	-0-	120 1	59565 2	2	Y	651	631	0		42
07	64914 X	54379	-0-	-10535	-0-	678 9	57801 2	2	Y	1582	1552	0		72
08	64914 X	51661	-0-	-13253	-0-	117 1	716 9	2	Y	1333	1348	0		57
09	60810 X	47041	-0-	-13769	-0-	17 4	52468 2	2	Y	477	504	0		30
						160 1	1740 9	2	Y					
						11 4	49847 2	2	Y					
						164 1	1466 9	2	Y					
						184 4	46425 2	2	Y					
						91 1								
						525 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
NORMAN STATE 14 WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822															
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
04	66960 X	57083	-0-	-9877	-0-	90 1	54859 2	4 4	2130 9	Y	1936	1957 0			56
05	65751 X	57562	-0-	-8189	-0-	112 1	55217 2	2233 9		Y	2030	2020 0			66
06	62610 X	61056	-0-	-1554	-0-	119 1	58759 2	18 4	2160 9	Y	1964	1909 0			121
07	59613 X	46040	-0-	-13573	-0-	135 1	44255 2	9 4	1641 9	Y	1492	1544 0			69
*08	59613 X	42597	-0-	-17016	-0-	133 1	40559 2	150 4	1755 9	Y	1595	1596 0			68
09	57690 X	40509	-0-	-17181	-0-	76 1	38568 2	1865 9		Y	1695	1663 0			100

HUEY STATE 24 WELL #: 5H RRCID -> 292400 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727															
04	85440 X	77573	-0-	-7867	-0-	397 1	75386 2	1314 4	476 9	Y	433	425 0			24
05	84134 X	81388	-0-	-2746	-0-	500 1	79004 2	1369 4	515 9	Y	468	466 0			26
06	81420 X	75746	-0-	-5674	-0-	613 1	72779 2	1915 4	439 9	Y	399	400 0			25
07	78306 X	77826	-0-	-480	-0-	615 1	76227 2	587 4	397 9	Y	361	356 0			30
08	78306 X	74957	-0-	-3349	-0-	588 1	73977 2	392 9		Y	356	361 0			25
09	75780 X	71274	-0-	-4506	-0-	468 1	70450 2	356 9		Y	324	319 0			30

HUEY STATE 24 WELL #: 6H RRCID -> 292552 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8669 - 19444															
04	95280 X	86961	-0-	-8319	-0-	443 1	84261 2	1469 4	788 9	Y	716	703 0			41
05	93155 X	90885	-0-	-2270	-0-	556 1	87943 2	1524 4	862 9	Y	784	781 0			44
06	90150 X	84409	-0-	-5741	-0-	681 1	80853 2	2128 4	747 9	Y	679	679 0			44
07	88226 X	86528	-0-	-1698	-0-	681 1	84489 2	650 4	708 9	Y	644	633 0			55
08	88226 X	83814	-0-	-4412	-0-	656 1	82485 2	673 9		Y	612	623 0			44
09	85380 X	79034	-0-	-6346	-0-	517 1	77905 2	612 9		Y	556	547 0			53

HUEY STATE 24 WELL #: 9H RRCID -> 293435 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8225 - 18784															
04	61950 X	56534	-0-	-5416	-0-	270 1	54790 2	1474 9		Y	1340	1320 0			42
05	64015 X	58542	-0-	-5473	-0-	318 1	56862 2	1362 9		Y	1238	1240 0			40
06	58530 X	54411	-0-	-4119	-0-	427 1	52762 2	1222 9		Y	1111	1094 0			57
07	60202 X	54867	-0-	-5335	-0-	539 1	53182 2	1146 9		Y	1042	1054 0			45
08	59489 X	53249	-0-	-6240	-0-	445 1	51590 2	1214 9		Y	1104	1105 0			44
09	56640 X	49642	-0-	-6998	-0-	374 1	48247 2	1021 9		Y	928	892 0			80

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
NORMAN STATE 14														
WELL #: 11H RRCID -> 294062 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8650 - 19369														
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)		CODE		M		CODE		CODE	
04	149970 X	133381	-0-	-16589	-0-	218	1	132820	2	Y	303	308	0	15
						10	4	333	9					
05	151156 X	134040	-0-	-17116	-0-	270	1	133499	2	Y	246	247	0	14
						271	9							
06	138510 X	121952	-0-	-16558	-0-	245	1	121493	2	Y	162	160	0	16
						36	4	178	9					
07	142879 X	124986	-0-	-17893	-0-	380	1	124345	2	Y	214	214	0	16
						26	4	235	9					
*08	140399 X	122516	-0-	-17883	-0-	399	1	121513	2	Y	141	145	0	12
						449	4	155	9					
09	133380 X	110622	-0-	-22758	-0-	217	1	110266	2	Y	126	124	0	14
						139	9							
NORMAN STATE 14														
WELL #: 10H RRCID -> 294223 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8648 - 19397														
04	135360 X	116502	-0-	-18858	-0-	190	1	115830	2	Y	431	436	0	17
						8	4	474	9					
05	136090 X	120515	-0-	-15575	-0-	242	1	119815	2	Y	416	415	0	18
						458	9							
06	129210 X	113050	-0-	-16160	-0-	227	1	112398	2	Y	355	347	0	26
						34	4	391	9					
07	128247 X	113710	-0-	-14537	-0-	345	1	112995	2	Y	315	322	0	19
						23	4	347	9					
08	126697 X	111544	-0-	-15153	-0-	363	1	110402	2	Y	337	337	0	19
						408	4	371	9					
09	116640 X	105697	-0-	-10943	-0-	207	1	105145	2	Y	314	310	0	23
						345	9							
NORMAN STATE 14														
WELL #: 9H RRCID -> 294262 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8930 - 19679														
04	129060 X	114173	-0-	-14887	-0-	187	1	113850	2	Y	116	117	0	5
						8	4	128	9					
05	129859 X	115107	-0-	-14752	-0-	232	1	114779	2	Y	87	87	0	5
						96	9							
06	122370 X	108175	-0-	-14195	-0-	218	1	107837	2	Y	80	78	0	7
						32	4	88	9					
07	121241 X	108170	-0-	-13071	-0-	329	1	107750	2	Y	63	65	0	5
						22	4	69	9					
08	119691 X	106452	-0-	-13239	-0-	347	1	105637	2	Y	71	71	0	5
						390	4	78	9					
09	114180 X	99336	-0-	-14844	-0-	195	1	99069	2	Y	65	64	0	6
						72	9							
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 4H RRCID -> 295017 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7921 - 18529														
04	47040 X	40209	-0-	-6831	-0-	625	1	38484	2	Y	1000	994	0	33
						1100	9							
05	48515 X	38700	-0-	-9815	-0-	528	1	37102	2	Y	973	957	0	49
						1070	9							
06	46020 X	37256	-0-	-8764	-0-	345	1	35864	2	Y	952	966	0	35
						1047	9							
07	43648 X	37926	-0-	-5722	-0-	457	1	36260	2	Y	1099	1082	0	52
						1209	9							
08	43586 X	39949	-0-	-3637	-0-	544	1	38203	2	Y	1093	1093	0	52
						1202	9							
09	40200 X	37801	-0-	-2399	-0-	562	1	36133	2	Y	1005	1002	0	55
						1106	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 8H RRCID -> 295058 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7852 - 18460														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	74250 X	66271	-0-	-7979	-0-	850 13093	1 9	52328	2 Y	11903	11741	0		350
05	73718 X	44328	-0-	-29390	-0-	577 3197	1 9	40554	2 Y	2906	3116	0		140
06	66750 X	13133	-0-	-53617	-0-	117 905	1 9	12111	2 Y	823	929	0		34
07	66650 X	23732	-0-	-42918	-0-	270 2014	1 9	21448	2 Y	1831	1778	0		87
08	66650 X	55347	-0-	-11303	-0-	732 3221	1 9	51394	2 Y	2928	2880	0		135
09	64500 X	58517	-0-	-5983	-0-	854 2718	1 9	54945	2 Y	2471	2473	0		133
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 6H RRCID -> 295140 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7651 - 18259														
04	73530 X	68906	-0-	-4624	-0-	1066 2213	1 9	65627	2 Y	2012	2010	0		65
05	75206 X	66021	-0-	-9185	-0-	899 1937	1 9	63185	2 Y	1761	1738	0		88
06	76350 X	62923	-0-	-13427	-0-	583 1840	1 9	60500	2 Y	1673	1700	0		61
07	77562 X	62139	-0-	-15423	-0-	753 1595	1 9	59791	2 Y	1450	1441	0		70
*08	77562 X	65912	-0-	-11650	-0-	904 1517	1 9	63491	2 Y	1379	1382	0		67
09	68910 X	60479	-0-	-8431	-0-	905 1370	1 9	58204	2 Y	1245	1242	0		70
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 4H RRCID -> 295583 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7342 - 17993														
04	167820 X	127253	-0-	-40567	-0-	360 102	1 4	124886	2 Y	1732	1707	0		159
05	163277 X	128334	-0-	-34943	-0-	385 942	1 4	125245	2 Y	1602	1637	0		124
06	146460 X	122418	-0-	-24042	-0-	348 675	1 4	119771	2 Y	1476	1529	0		71
07	131130 X	110700	-0-	-20430	-0-	379 482	1 4	108339	2 Y	1364	1327	0		108
*08	131130 X	119157	-0-	-11973	-0-	359 95	1 4	117348	2 Y	1232	1256	0		84
09	126900 X	113035	-0-	-13865	-0-	356 91	1 4	111253	2 Y	1214	1207	0		91
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 2H RRCID -> 295611 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7580 - 18346														
04	98850 X	81756	-0-	-17094	-0-	230 65	1 4	79772	2 Y	1535	1511	0		139
05	99200 X	78910	-0-	-20290	-0-	234 573	1 4	76141	2 Y	1784	1788	0		135
06	89520 X	80433	-0-	-9087	-0-	226 439	1 4	77789	2 Y	1799	1851	0		83
07	81158 X	74399	-0-	-6759	-0-	251 320	1 4	71867	2 Y	1783	1730	0		136
*08	81158 X	80619	-0-	-539	-0-	240 64	1 4	78424	2 Y	1719	1743	0		112
09	78540 X	74768	-0-	-3772	-0-	234 59	1 4	72904	2 Y	1428	1436	0		104

FORD, WEST (WOLFCAMP)															CNTY: CULBERSON				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED																			
BLUTO STATE UNIT 2312																			
WELL #: 3H																			
RRCID -> 295724																			
COMPL. DATE 02/06/2024																			
TOTAL DEPTH 6941																			
PERF. 7276 - 18042																			
M 0	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								
04	128580 X	102815	-0-	-25765	-0-	292 1 101309 2 83 4 1131 9	Y	1028	1017 0		96								
05	127410 X	99067	-0-	-28343	-0-	299 1 97075 2 730 4 963 9	Y	875	901 0		70								
06	116250 X	98658	-0-	-17592	-0-	282 1 96914 2 547 4 915 9	Y	832	860 0		42								
07	106299 X	89643	-0-	-16656	-0-	308 1 88068 2 392 4 875 9	Y	795	772 0		65								
*08	106299 X	99114	-0-	-7185	-0-	300 1 97944 2 80 4 790 9	Y	718	732 0		51								
09	102810 X	88975	-0-	-13835	-0-	282 1 87952 2 72 4 669 9	Y	608	611 0		48								
LILI VON SHTUPP STATE															WELL #: 234H RRCID -> 299883 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 7571 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-								
LILI VON SHTUPP STATE															WELL #: 132H RRCID -> 299911 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 7204 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-								
LILI VON SHTUPP STATE															WELL #: 232H RRCID -> 299912 COMPL. DATE 07/07/2025 TOTAL DEPTH 7499 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-								
LILI VON SHTUPP STATE															WELL #: 133H RRCID -> 299913 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 7249 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-								
LILI VON SHTUPP STATE															WELL #: 134H RRCID -> 299914 COMPL. DATE 07/20/2025 TOTAL DEPTH 7267 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-								
LILI VON SHTUPP STATE															WELL #: 233H RRCID -> 299947 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 7651 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-								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
VITAL ENERGY, INC.				100951												
SARGE 17		WELL #:		1H		RRCID -> 283130		COMPL. DATE 03/13/2021		TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819						
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
04	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4375	2	5	4	N	561	332	1			399
05	4154 X	2374	-0-	-1780	-0-	617	9	2	4	N	190	544	1			45
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-	2163	2			N	-0-					45
07	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-	209	9			N	-0-					45
08	5177 X	970	-0-	-4207	-0-	728	4	242	9	N	220					265
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					265
COVINGTON SWD LP				102386												
LIVE OAK STATE 8-5		WELL #:		1H		RRCID -> 289976		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 8168		PERF. 8584 - 15869				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				130061												
DALE STATE		WELL #:		1		RRCID -> 266036		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 10476		PERF. 9900 - 13246				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
GEORGETTE STATE		WELL #:		1H		RRCID -> 271651		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 9176		PERF. 9779 - 12698				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
W A STATE		WELL #:		1H		RRCID -> 271821		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 10360		PERF.10303 - 13984				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
W A STATE		WELL #:		2H		RRCID -> 276149		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 10763		PERF. 8827 - 14864				
04	21075 X	21075	-0-	-0-	-0-	317	1	19807	2	N	818	776	1			647
05	25999 X	25999	-0-	-0-	-0-	51	4	900	9	N	1153	1138	1			662
06	25033 X	25033	-0-	-0-	-0-	627	1	23312	2	N	1074	1152	1			584
07	25315 X	25315	-0-	-0-	-0-	792	4	1268	9	N	1053	1100	1			537
08	25081 X	25081	-0-	-0-	-0-	676	1	21821	2	N	989	1128	1			398
*09	23418 X	23418	-0-	-0-	-0-	1355	4	1181	9	N	745	931	1			212
						694	1	23463	2							
						1158	9									
						688	1	23305	2							
						1088	9									
						604	1	21959	2							
						35	4	820	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
TYSON FEE 44														
WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531														
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
04	12990 X	11512	-0-	-1478	-0-	471 1	9512 2	N	1194	1381	1			304
						5 4	211 5							
05	13423 X	10617	-0-	-2806	-0-	586 1	8415 2	N	1108	1243	1			169
						337 4	60 5							
06	14130 X	12901	-0-	-1229	-0-	471 1	9195 2	N	981	947	1			203
						137 4	2019 5							
07	14601 X	11535	-0-	-3066	-0-	473 1	9785 2	N	900	930	1			173
						43 4	244 5							
08	14601 X	10823	-0-	-3778	-0-	497 1	9144 2	N	930	941	1			162
						150 4	9 5							
09	12900 X	10603	-0-	-2297	-0-	509 1	8591 2	N	916	915	1			163
						394 4	101 5							
SCOTT FEE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298														
04	14048 X	14048	-0-	-0-	-0-	532 1	12421 2	N	922	865	1			280
						12 4	69 5							
05	14405 X	14405	-0-	-0-	-0-	554 1	12431 2	N	871	977	1			174
						256 4	206 5							
06	13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	522 1	12001 2	N	861	861	1			174
						139 4	182 5							
07	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	600 1	12574 2	N	866	769	1			271
						126 4	170 5							
08	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	594 1	12161 2	N	846	848	1			269
						33 4	928 5							
09	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	520 1	11035 2	N	891	958	1			202
						42 4	3448 5							
AVA STATE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801														
04	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	9400 2	1048 9	N	953	1008	1			302
05	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	10337 2	149 4	N	1065	1113	1			254
						1172 9								
06	13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	11792 2	154 4	N	1198	1290	1			162
						1318 9								
07	14337 X	14337	-0-	-0-	-0-	12982 2	92 4	N	1148	1078	1			232
						1263 9								
08	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	11677 2	8 4	N	1034	1109	1			157
						1137 9								
09	12658 X	12658	-0-	-0-	-0-	11639 2	1019 9	N	926	934	1			149
LAUREN STATE 30														
WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464														
04	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	559 1	10577 2	N	1050	858	1			735
						152 4	971 5							
05	20386 X	20386	-0-	-0-	-0-	561 1	12953 2	N	922	1505	1			152
						351 4	5507 5							
06	15851 X	15851	-0-	-0-	-0-	571 1	13355 2	N	965	934	1			183
						234 4	629 5							
07	14329 X	14329	-0-	-0-	-0-	549 1	12905 2	N	747	557	1			373
						53 4	822 9							
08	14991 X	14991	-0-	-0-	-0-	521 1	13144 2	N	974	1154	1			193
						255 4	1071 9							
*09	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	543 1	10000 2	N	689	633	1			249
						304 4	33 5							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
GEORGETTE STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996														
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
04	42090 X	24356	-0-	-17734	-0-	327 1	23539 2	N	380	399 1				606
05	44718 X	44718	-0-	-0-	-0-	72 4	418 9	N	890	1157 1				339
06	42090 X	41485	-0-	-605	-0-	696 1	40944 2	N	996	752 1				583
07	43493 X	41578	-0-	-1915	-0-	2099 4	979 9	N	884	1155 1				312
08	43493 X	40540	-0-	-2953	-0-	645 1	38101 2	N	701	726 1				287
09	42090 X	34542	-0-	-7548	-0-	1643 4	1096 9	N	603	559 1				331
						683 1	39381 2	N						
						542 4	972 9	N						
						664 1	38995 2	N						
						110 4	771 9	N						
						672 1	31586 2	N						
						164 4	1457 5	N						
DOROTHY STATE 12														
WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712														
04	18330 X	12335	-0-	-5995	-0-	411 1	10694 2	N	259	266 1				218
05	18941 X	16364	-0-	-2577	-0-	11 4	934 5	N	682	692 1				208
06	18330 X	16208	-0-	-2122	-0-	649 1	13564 2	N	682	701 1				189
07	17112 X	16652	-0-	-460	-0-	1401 5	750 9	N	702	702 1				189
08	17112 X	16080	-0-	-1032	-0-	608 1	12871 2	N	669	695 1				163
09	16200 X	14271	-0-	-1929	-0-	3 4	1976 5	N	501	511 1				153
						631 1	12961 2	N						
						2288 5	772 9	N						
						629 1	14302 2	N						
						413 5	736 9	N						
						601 1	13119 2	N						
						551 9		N						
RYLAN FEE 44														
WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391														
04	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	333 1	9381 2	N	427	377 1				713
05	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	13 4	470 9	N	473	378 1				808
06	15360 X	13340	-0-	-2020	-0-	536 1	10849 2	N	406	380 1				834
07	17063 X	17063	-0-	-0-	-0-	45 4	520 9	N	968	1114 1				688
08	16398 X	16398	-0-	-0-	-0-	532 1	6927 2	N	594	1120 1				162
09	13562 X	13562	-0-	-0-	-0-	5434 4	447 9	N	728	380 1				510
						754 1	15190 2	N						
						54 4	1065 9	N						
						746 1	14938 2	N						
						61 4	653 9	N						
						677 1	12067 2	N						
						17 4	801 9	N						
KAREN FEE 17														
WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 10478 - 14965														
04	16170 X	10831	-0-	-5339	-0-	235 1	9550 2	N	451	775 1				547
05	17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	550 4	496 9	N	618	747 1				418
06	17176 X	17176	-0-	-0-	-0-	547 1	15568 2	N	911	713 1				616
07	17639 X	15891	-0-	-1748	-0-	234 4	680 9	N	655	748 1				523
08	17639 X	16932	-0-	-707	-0-	601 1	14808 2	N	614	761 1				376
*09	17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	765 4	1002 9	N	665	746 1				295
						605 1	14313 2	N						
						252 4	721 9	N						
						601 1	15526 2	N						
						130 4	675 9	N						
						594 1	16190 2	N						
						26 4	732 9	N						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	9660 X	6025	-0-	-3635	-0-	5971	2	54	9	N	49	31	8	548
05	9982 X	4428	-0-	-5554	-0-	4404	2	24	9	N	22			570
06	9150 X	7581	-0-	-1569	-0-	7557	2	24	9	N	22			592
07	9052 X	8083	-0-	-969	-0-	8057	2	26	9	N	24	2	1	614
08	8835 X	5939	-0-	-2896	-0-	5914	2	25	9	N	23			637
09	7590 X	6550	-0-	-1040	-0-	6526	2	24	9	N	22			659
PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558														
04	12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	429	1	11154	2	N	631	586	1	300
						8	4	701	5					
05	13954 X	13954	-0-	-0-	-0-	532	1	12172	2	N	713	772	1	241
						79	4	387	5					
06	14006 X	14006	-0-	-0-	-0-	533	1	10103	2	N	736	769	1	208
						1416	4	1144	5					
07	14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	542	1	10177	2	N	659	693	1	174
						1681	4	1027	5					
08	13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	513	1	10706	2	N	671	658	1	187
						164	4	986	5					
09	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	515	1	9843	2	N	655	663	1	179
						145	4	1143	5					
WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636														
04	21302 X	21302	-0-	-0-	-0-	621	1	17868	2	N	2231	2299	1	600
						1	4	358	5					
05	21767 X	21767	-0-	-0-	-0-	479	1	18521	2	N	2298	2543	1	355
						174	4	65	5					
06	19915 X	19915	-0-	-0-	-0-	559	1	17070	2	N	2075	2027	1	403
						3	5	2283	9					
07	21338 X	21338	-0-	-0-	-0-	674	1	18088	2	N	2254	2428	1	229
						83	4	14	5					
08	19442 X	19442	-0-	-0-	-0-	544	1	16704	2	N	1770	1810	1	189
						81	4	166	5					
*09	20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	563	1	17063	2	N	1961	1951	1	199
						217	4	379	5					
W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956														
04	17652 X	17652	-0-	-0-	-0-	256	1	17112	2	N	179	584	1	437
						6	4	81	5					
05	29266 X	29266	-0-	-0-	-0-	345	1	27768	2	N	790	774	1	453
						284	4	869	9					
06	27216 X	27216	-0-	-0-	-0-	485	1	25749	2	N	682	761	1	374
						232	4	750	9					
07	27584 X	27584	-0-	-0-	-0-	563	1	25169	2	N	691	760	1	305
						1092	4	760	9					
08	27181 X	27181	-0-	-0-	-0-	542	1	25822	2	N	597	748	1	154
						160	4	657	9					
*09	25692 X	25692	-0-	-0-	-0-	412	1	24602	2	N	502	191	1	465
						126	4	552	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED															
JESS FEE 40															
//CONT.// 31913 800															
//CONT.// 130061															
WELL #: 1H RRCID -> 279168															
COMPL. DATE 08/20/2015															
TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	19800 X	18145	-0-	-1655	-0-	16678	2	178	4	N	1172	1042	1		475
						1289	9								
05	21633 X	21633	-0-	-0-	-0-	19703	2	304	4	N	1478	1756	1		197
						1626	9								
06	19800 X	19795	-0-	-5	-0-	18051	2	341	4	N	1275	1293	1		179
						1403	9								
07	20460 X	20265	-0-	-195	-0-	19073	2	24	4	N	1062	1016	1		225
						1168	9								
08	20460 X	19636	-0-	-824	-0-	259	1	18126	2	N	1137	1186	1		176
						1251	9								
09	19800 X	19058	-0-	-742	-0-	17874	2	14	4	N	1064	933	1		307
						1170	9								
STATE ALEXANDRA 14-11															
WELL #: 1H RRCID -> 279176															
COMPL. DATE 10/09/2015															
TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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-
JAMES FEE 6															
WELL #: 1H RRCID -> 279288															
COMPL. DATE 06/30/2015															
TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874															
04	39210 X	38564	-0-	-646	-0-	35287	2	710	4	N	2334	2236	1		302
						2567	9								
05	40517 X	38802	-0-	-1715	-0-	36223	2	47	4	N	2302	2356	1		248
						2532	9								
06	39369 X	39369	-0-	-0-	-0-	35106	2	1653	4	N	2373	2367	1		254
						2610	9								
07	39254 X	39254	-0-	-0-	-0-	35394	2	1339	4	N	2292	2314	1		232
						2521	9								
08	39835 X	39309	-0-	-526	-0-	36274	2	567	4	N	2244	2239	1		237
						2468	9								
09	39360 X	36189	-0-	-3171	-0-	33544	2	381	4	N	2058	2117	1		178
						2264	9								
ALICE FEE 34															
WELL #: 1H RRCID -> 279309															
COMPL. DATE 12/23/2015															
TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937															
04	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	422	1	5965	2	N	1103	1118	1		286
						154	4	3034	5						
05	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	439	1	869	4	N	371	367	1		290
						11172	5	408	9						
06	24975 X	24975	-0-	-0-	-0-	669	1	17064	2	N	4685	4703	1		272
						488	4	1600	5						
07	17251 X	17251	-0-	-0-	-0-	671	1	12709	2	N	2965	2975	1		262
						293	4	316	5						
08	13354 X	13354	-0-	-0-	-0-	643	1	9972	2	N	2207	2223	1		246
						109	4	202	5						
09	12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	518	1	9103	2	N	1766	1839	1		173
						383	4	360	5						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	11421 2	2090 9	1 4	N	1900	1855 1		393
05		19902 X	19902	-0-	-0-	-0-	17255 2	2410 9	237 4	N	2191	2230 1		354
06		25677 X	25677	-0-	-0-	-0-	22694 2	2792 9	191 4	N	2538	2694 1		198
07		24902 X	24902	-0-	-0-	-0-	22493 2	2295 9	114 4	N	2086	2080 1		204
08		24153 X	24153	-0-	-0-	-0-	22086 2	2035 9	32 4	N	1850	1843 1		211
09		24307 X	24307	-0-	-0-	-0-	22220 2		2087 9	N	1897	1886 1		222
SHELLY FEE 40														
WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152														
04		16626 X	16626	-0-	-0-	-0-	15016 2	1601 9	9 4	N	1455	1357 1		442
05		21078 X	21078	-0-	-0-	-0-	18942 2	1826 9	310 4	N	1660	1796 1		306
06		19081 X	19081	-0-	-0-	-0-	17460 2	1395 9	226 4	N	1268	1380 1		194
07		19848 X	19848	-0-	-0-	-0-	18376 2	1352 9	120 4	N	1229	1270 1		153
08		19652 X	19652	-0-	-0-	-0-	18197 2	1418 9	37 4	N	1289	1223 1		219
09		19129 X	19129	-0-	-0-	-0-	17757 2		1372 9	N	1247	1271 1		195
STATE J. E. LILES 6														
WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605														
04		17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	571 1	248 4	15301 2	N	817	793 1		296
05		17167 X	17167	-0-	-0-	-0-	619 1	12 4	15529 2	N	915	1021 1		190
06		17121 X	17121	-0-	-0-	-0-	635 1	494 4	14978 2	N	922	963 1		149
07		17629 X	17629	-0-	-0-	-0-	687 1	345 4	1014 9	N	1022	995 1		176
08		17928 X	17928	-0-	-0-	-0-	718 1	245 4	15473 2	N	998	993 1		181
09		16364 X	16364	-0-	-0-	-0-	637 1	145 4	1098 9	N	850	843 1		188
STATE MIKE 3														
WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998														
04		19800 X	10842	-0-	-8958	-0-	257 1	268 4	9923 2	N	358	334 1		281
05		20460 X	15714	-0-	-4746	-0-	596 1	170 4	394 9	N	447	543 1		185
06		18060 X	14878	-0-	-3182	-0-	595 1	380 4	14456 2	N	355	373 1		167
07		16089 X	15043	-0-	-1046	-0-	612 1	272 4	13512 2	N	549	540 1		176
08		16089 X	14645	-0-	-1444	-0-	606 1	35 4	391 9	N	434	355 1		255
09		15210 X	14241	-0-	-969	-0-	570 1	350 4	13527 2	N	446	461 1		240
									491 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)															CAPACITY															CNTY: CULBERSON									
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED															NON-ASSOCIATED																								
STATE MATTIE 2															WELL #: 1H RRCID -> 279784															COMPL. DATE 01/28/2016					TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994				
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																					
04	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	333 1	196 4	9722 2	424 9	N	385	467 1						256																					
05	16673 X	16673	-0-	-0-	-0-	692 1	760 4	14425 2	796 9	N	724	807 1						173																					
06	15322 X	15322	-0-	-0-	-0-	622 1	797 4	13181 2	722 9	N	656	623 1						206																					
07	15664 X	15664	-0-	-0-	-0-	602 1	637 4	13671 2	754 9	N	685	691 1						200																					
08	16136 X	16136	-0-	-0-	-0-	620 1	620 1	14734 2	700 9	N	636	675 1						161																					
09	13665 X	13665	-0-	-0-	-0-	558 1	101 4	12456 2	550 9	N	500	507 1						154																					
J. S. BLAIR FEE 2																			WELL #: 1H RRCID -> 279787					COMPL. DATE 12/30/2015					TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997										
04	35319 X	35319	-0-	-0-	-0-	32327 2	2045 9	947 4		N	1859	1794 1						272																					
05	35266 X	35266	-0-	-0-	-0-	33028 2	2005 9	233 4		N	1823	1886 1						209																					
06	33323 X	33323	-0-	-0-	-0-	22 1	2138 4	29322 2	1841 9	N	1674	1678 1						205																					
07	32927 X	32927	-0-	-0-	-0-	25 1	3191 4	27971 2	1740 9	N	1582	1607 1						180																					
08	32166 X	32166	-0-	-0-	-0-	30 1	1231 4	29115 2	1790 9	N	1627	1616 1						191																					
09	31334 X	31334	-0-	-0-	-0-	44 1	1425 4	28093 2	1772 9	N	1611	1624 1						178																					
CLIFF FEE 4																			WELL #: 1H RRCID -> 279788					COMPL. DATE 03/15/2016					TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554										
04	38744 X	38744	-0-	-0-	-0-	36044 2	364 5	11 4	2325 9	N	2114	2227 1						309																					
05	42779 X	42779	-0-	-0-	-0-	40094 2	38479 2	2685 9	129 4	N	2441	2529 1						221																					
06	41135 X	41135	-0-	-0-	-0-	2527 9	46 1	30942 2	884 5	N	2297	2319 1						199																					
07	33852 X	33852	-0-	-0-	-0-	99 4	9 1	34969 2	494 5	N	1710	1733 1						176																					
08	37794 X	37794	-0-	-0-	-0-	20 4	158 1	31672 2	2160 5	N	2093	2080 1						189																					
09	36385 X	36385	-0-	-0-	-0-	262 4					1939	1952 1						176																					
MOTHER FEE 28																			WELL #: 1H RRCID -> 279887					COMPL. DATE 12/24/2015					TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564										
04	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	115 1	24 4	9067 2	615 9	N	559	439 1						425																					
05	17922 X	17922	-0-	-0-	-0-	134 1	265 4	12049 2	3517 5	N	1779	2008 1						196																					
06	22295 X	22295	-0-	-0-	-0-	13368 2	6008 5	260 4	2659 9	N	2417	2390 1						223																					
07	23508 X	23508	-0-	-0-	-0-	344 1	441 4	13256 2	6809 5	N	2416	2435 1						204																					
08	18763 X	18763	-0-	-0-	-0-	471 1	578 5	14995 2	2719 9	N	2472	2482 1						194																					
09	18073 X	18073	-0-	-0-	-0-	424 1	19 4	12738 2	2512 5	N	2164	2200 1						158																					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
JESS FEE 40														
WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150														
M	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	
04	17790 X	12940	-0-	-4850	-0-	495 1	10959 2	N	680	675	1		212	
						47 4	691 5							
05	18383 X	16070	-0-	-2313	-0-	509 1	13946 2	N	1274	1372	1		114	
						125 4	89 5							
06	17790 X	13866	-0-	-3924	-0-	517 1	12065 2	N	1039	1074	1		79	
						141 4	1143 9							
07	18383 X	12790	-0-	-5593	-0-	524 1	11273 2	N	862	830	1		111	
						45 4	948 9							
08	16058 X	12158	-0-	-3900	-0-	517 1	10618 2	N	863	885	1		89	
						74 4	949 9							
09	15540 X	10862	-0-	-4678	-0-	521 1	8471 2	N	691	632	1		148	
						178 4	932 5							
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076														
04	14400 X	9460	-0-	-4940	-0-	471 1	7477 2	N	712	706	1		348	
						142 4	587 5							
05	16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	521 1	6363 2	N	2317	2493	1		172	
						403 4	6663 5							
06	19226 X	19226	-0-	-0-	-0-	693 1	14173 2	N	3579	3572	1		179	
						236 4	187 5							
07	15655 X	9954	-0-	-5701	-0-	712 1	7199 2	N	1782	1782	1		179	
						72 4	11 5							
08	16492 X	10190	-0-	-6302	-0-	677 1	6860 2	N	1431	1438	1		172	
						80 4	999 5							
09	19230 X	12133	-0-	-7097	-0-	653 1	7312 2	N	1400	1368	1		204	
						59 4	2569 5							
MOTHER FEE 28														
WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891														
04	27120 X	22964	-0-	-4156	-0-	20721 2	1 4	N	2038	2169	1		106	
						2242 9								
05	28768 X	23315	-0-	-5453	-0-	20797 2	293 4	N	2023	1908	1		221	
						2225 9								
06	27840 X	24145	-0-	-3695	-0-	21699 2	14 4	N	2211	2275	1		157	
						2432 9								
07	28768 X	24656	-0-	-4112	-0-	22131 2	112 4	N	2194	2150	1		201	
						2413 9								
08	26722 X	26561	-0-	-161	-0-	23863 2	54 4	N	2404	2412	1		193	
						2644 9								
09	24690 X	24690	-0-	-0-	-0-	22374 2	2316 9	N	2105	2090	1		208	
STATE MIKE 3														
WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891														
04	23460 X	17611	-0-	-5849	-0-	382 1	16120 2	N	696	674	1		315	
						343 4	766 9							
05	23808 X	22346	-0-	-1462	-0-	590 1	20335 2	N	976	1108	1		183	
						347 4	1074 9							
06	21990 X	21615	-0-	-375	-0-	526 1	19425 2	N	968	953	1		198	
						599 4	1065 9							
07	22723 X	21577	-0-	-1146	-0-	552 1	19524 2	N	903	947	1		154	
						508 4	993 9							
08	22723 X	20567	-0-	-2156	-0-	569 1	18931 2	N	915	831	1		238	
						60 4	1007 9							
09	21630 X	20115	-0-	-1515	-0-	560 1	18215 2	N	898	963	1		173	
						352 4	988 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
LAUREN STATE 30														
WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996														
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
04	26672 X	26672	-0-	-0-	-0-	622 1	22855 2	N	2672	2670	1			341
05	24956 X	24956	-0-	-0-	-0-	186 4	70 5	N	2432	2594	1			179
06	23550 X	22404	-0-	-1146	-0-	656 1	21537 2	N	2326	2323	1			182
07	27559 X	24508	-0-	-3051	-0-	38 4	50 5	N	2330	2310	1			202
08	27559 X	22920	-0-	-4639	-0-	643 1	19057 2	N	2154	2175	1			181
09	26670 X	20936	-0-	-5734	-0-	26 4	119 5	N	1969	1918	1			232
						708 1	21137 2	N						
						14 4	86 5	N						
						707 1	19818 2	N						
						26 4	2369 9	N						
						754 1	17928 2	N						
						34 4	54 5	N						
TYSON FEE 44														
WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992														
04	16740 X	16543	-0-	-197	-0-	530 1	807 2	N	888	912	1			334
05	25048 X	23266	-0-	-1782	-0-	329 4	13900 5	N	1633	1714	1			253
06	24240 X	21046	-0-	-3194	-0-	813 1	5937 2	N	1796	1773	1			276
07	25048 X	13044	-0-	-12004	-0-	465 4	14255 5	N	1409	1500	1			185
08	24552 X	11773	-0-	-12779	-0-	741 1	8993 2	N	1168	1133	1			220
09	22530 X	16107	-0-	-6423	-0-	204 4	9132 5	N	1463	1536	1			147
						8758 2	202 4	N						
						2534 5	1550 9	N						
						6681 2	609 4	N						
						3198 5	1285 9	N						
						6569 2	2987 4	N						
						4942 5	1609 9	N						
JAMES FEE 6														
WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875														
04	40410 X	35706	-0-	-4704	-0-	39 1	32062 2	N	2361	2312	1			235
05	44002 X	44002	-0-	-0-	-0-	102 4	906 5	N	2542	2613	1			164
06	41699 X	41699	-0-	-0-	-0-	367 1	40833 2	N	2357	2372	1			149
07	41950 X	41950	-0-	-0-	-0-	6 4	2796 9	N	2360	2316	1			193
08	43989 X	42085	-0-	-1904	-0-	420 1	38310 2	N	2359	2406	1			146
09	42570 X	39264	-0-	-3306	-0-	376 4	2593 9	N	2185	2162	1			169
						467 1	38339 2	N						
						548 4	2596 9	N						
						562 1	38600 2	N						
						213 4	115 5	N						
						553 1	36053 2	N						
						94 4	160 5	N						
AVA STATE 36														
WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350														
04	23918 X	23918	-0-	-0-	-0-	523 1	19048 2	N	1686	1686	1			248
05	18817 X	17878	-0-	-939	-0-	318 4	2174 5	N	1251	1293	1			206
06	27651 X	27651	-0-	-0-	-0-	676 1	15493 2	N	1813	1794	1			225
07	24707 X	20429	-0-	-4278	-0-	233 4	100 5	N	1573	1570	1			228
08	24707 X	17836	-0-	-6871	-0-	726 1	24299 2	N	1298	1325	1			201
09	27660 X	15405	-0-	-12255	-0-	591 4	41 5	N	1137	1149	1			189
						760 1	17809 2	N						
						130 4	1730 9	N						
						747 1	15404 2	N						
						257 4	1428 9	N						
						661 1	12178 2	N						
						788 4	527 5	N						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
04	22740 X	21372	-0-	-1368	-0-	672	1	18813	2	N	1517	1590	1	264
						158	4	60	5					
05	23873 X	23873	-0-	-0-	-0-	697	1	19801	2	N	1717	1779	1	202
						428	4	1058	5					
06	22740 X	21643	-0-	-1097	-0-	675	1	18571	2	N	1567	1634	1	135
						411	4	262	5					
07	22537 X	20880	-0-	-1657	-0-	674	1	18283	2	N	1524	1511	1	148
						205	4	42	5					
08	23870 X	20068	-0-	-3802	-0-	654	1	17129	2	N	1444	1414	1	178
						662	4	35	5					
09	23100 X	18971	-0-	-4129	-0-	641	1	15305	2	N	1391	1367	1	202
						783	4	712	5					
PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545														
04	11220 X	7212	-0-	-4008	-0-	405	1	4938	2	N	228	148	1	237
						1618	5	251	9					
05	10912 X	9152	-0-	-1760	-0-	559	1	6525	2	N	294	359	1	172
						1745	5	323	9					
06	9840 X	7158	-0-	-2682	-0-	651	1	5595	2	N	411	381	1	202
						460	5	452	9					
07	10168 X	8680	-0-	-1488	-0-	668	1	6484	2	N	425	439	1	188
						1060	5	468	9					
08	10168 X	9048	-0-	-1120	-0-	666	1	6742	2	N	423	437	1	174
						1175	5	465	9					
09	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	595	1	5563	2	N	341	357	1	158
						2917	5	375	9					
W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437														
04	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	278	1	8852	2	N	310	387	1	580
						93	5	341	9					
05	14362 X	14362	-0-	-0-	-0-	550	1	12948	2	N	667	718	1	529
						130	5	734	9					
06	13792 X	13792	-0-	-0-	-0-	587	1	12102	2	N	621	762	1	388
						226	4	194	5					
07	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	601	1	11958	2	N	611	756	1	243
						85	4	175	5					
08	14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	649	1	12488	2	N	566	381	1	428
						125	4	234	5					
*09	13072 X	13072	-0-	-0-	-0-	563	1	11557	2	N	450	755	1	123
						1	4	456	5					
PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385														
04	19710 X	15208	-0-	-4502	-0-	589	1	13726	2	N	811	743	1	250
						1	4	892	9					
05	20367 X	15346	-0-	-5021	-0-	609	1	13898	2	N	763	828	1	185
						839	9							
06	16200 X	14727	-0-	-1473	-0-	580	1	13304	2	N	765	771	1	179
						1	4	842	9					
07	16740 X	15280	-0-	-1460	-0-	604	1	13778	2	N	815	815	1	179
						1	4	897	9					
08	15903 X	14541	-0-	-1362	-0-	628	1	13132	2	N	710	728	1	161
						781	9							
09	15210 X	12928	-0-	-2282	-0-	555	1	11578	2	N	601	589	1	173
						134	5	661	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED SCOTT FEE 36				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 130061 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 286228		CAPACITY COMPL. DATE 10/31/2017					CNTY: CULBERSON 9107 PERF. 9360 - 13845					
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
04	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-			579	1	5952	2	Y	700	696	1			30
05	250559 X	250559	-0-	-0-	-0-			26	4	770	9							
06	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-			713	1	248655	2	Y	947	951	1			26
07	11783 X	11783	-0-	-0-	-0-			104	4	45	5							
08	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-			691	1	7420	2	Y	899	902	1			23
09	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-			56	4	989	9							
								698	1	9969	2	Y	985	974	1			34
								32	4	1084	9							
								710	1	9642	2	Y	1414	1390	1			58
								12	4	1555	9							
								1137	1	8647	2	Y	1052	1073	1			37
								9	4	1157	9							
STATE RAY 12				WELL #:	1H	RRCID -> 286245	COMPL. DATE 07/10/2017	TOTAL DEPTH 10737	PERF. 9676 - 13998									
04	DLQ G-10	45	-0-	45	24827	45	1					Y	-0-	9	1			255
05	27073 X	2246	-0-	-24827	-0-	181	1	1393	2	581	5	Y	-0-	92	1			163
06	12627 X	12627	-0-	-0-	-0-	265	1	4465	2	5		Y	137	49	1			251
07	11962 X	11962	-0-	-0-	-0-	1721	4	6025	5									
08	14193 X	14193	-0-	-0-	-0-	6243	2	202	4	Y		289	242	1			298	
09	12630 X	9247	-0-	-3383	-0-	5199	5	318	9									
						9138	2	72	4	Y		507	566	1			239	
						4425	5	558	9									
						5131	2	56	4	Y		174	185	1			228	
						3869	5	191	9									
STATE RAY 12				WELL #:	2H	RRCID -> 286302	COMPL. DATE 07/06/2017	TOTAL DEPTH 10793	PERF. 9662 - 14072									
04	DLQ G-10	7126	-0-	7126	50088	348	1	2882	2	Y		176	120	1			424	
05	65440 X	15352	-0-	-50088	-0-	3702	5	194	9									
06	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	763	1	9677	2	Y		253	233	1			444	
07	13919 X	7976	-0-	-5943	-0-	597	4	4037	5									
08	15345 X	14995	-0-	-350	-0-	332	1	1665	2	Y		116	220	1			340	
09	14850 X	11316	-0-	-3534	-0-	717	4	2247	5									
						4162	2	203	4	Y		132	179	1			293	
						3466	5	145	9									
						9782	2	77	4	Y		364	338	1			319	
						4736	5	400	9									
						6269	2	69	4	Y		228	214	1			333	
						4727	5	251	9									
CLIFF FEE 4				WELL #:	2H	RRCID -> 286319	COMPL. DATE 05/22/2017	TOTAL DEPTH 9470	PERF.10323 - 17995									
04	46369 X	46369	-0-	-0-	-0-	43735	2	1	4	N		2394	2394	1			215	
05	52686 X	52686	-0-	-0-	-0-	2633	9											
06	43489 X	43489	-0-	-0-	-0-	49481	2	55	4	N		2864	2962	1			117	
07	49907 X	49907	-0-	-0-	-0-	3150	9											
08	49144 X	49144	-0-	-0-	-0-	39352	2	1703	4	N		2213	2183	1			147	
09	48079 X	48079	-0-	-0-	-0-	2434	9											
						46310	2	662	4	N		2668	2678	1			137	
						2935	9											
						46135	2	3009	9	N		2735	2735	1			137	
						45091	2	102	4	N		2624	2606	1			155	
						2886	9											

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825														
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
04	38310 X	36076	-0-	-2234	-0-	32684	2	1168	4	N	2022	1941	1	248
						2224	9							
05	39587 X	36194	-0-	-3393	-0-	33636	2	252	4	N	2096	2152	1	192
						2306	9							
06	36510 X	34557	-0-	-1953	-0-	32026	2	418	4	N	1921	1928	1	185
						2113	9							
07	37727 X	34839	-0-	-2888	-0-	32630	2	83	4	N	1933	1917	1	201
						2126	9							
08	37727 X	33359	-0-	-4368	-0-	31356	2	32	4	N	1792	1810	1	183
						1971	9							
09	36090 X	31180	-0-	-4910	-0-	29266	2	23	4	N	1719	1663	1	239
						1891	9							
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105														
04	42030 X	37222	-0-	-4808	-0-	34726	2	7	4	N	1856	1791	1	279
						447	5	2042	9					
05	43431 X	39488	-0-	-3943	-0-	37131	2	13	4	N	2079	2160	1	198
						57	5	2287	9					
06	40800 X	38098	-0-	-2702	-0-	35152	2	488	4	N	2081	2095	1	184
						169	5	2289	9					
07	41044 X	37921	-0-	-3123	-0-	34956	2	552	4	N	2022	2027	1	179
						189	5	2224	9					
08	40145 X	39058	-0-	-1087	-0-	35657	2	85	4	N	1959	1943	1	195
						1161	5	2155	9					
09	38220 X	36253	-0-	-1967	-0-	32386	2	238	4	N	1862	1876	1	181
						1581	5	2048	9					
ALICE FEE 34														
WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262														
04	23460 X	22703	-0-	-757	-0-	567	1	19774	2	N	2063	2033	1	240
						88	4	5	5					
05	23126 X	22532	-0-	-594	-0-	568	1	19486	2	N	2034	2058	1	216
						241	4	2237	9					
06	22380 X	21287	-0-	-1093	-0-	543	1	18483	2	N	1910	1899	1	227
						157	4	3	5					
07	23467 X	21575	-0-	-1892	-0-	587	1	18813	2	N	1908	1934	1	201
						76	4	2099	9					
08	23467 X	20828	-0-	-2639	-0-	637	1	18068	2	N	1849	1865	1	185
						87	4	2	5					
09	22710 X	20535	-0-	-2175	-0-	601	1	17774	2	N	1837	1799	1	223
						139	4	2021	9					
STATE J. E. LILES 6														
WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515														
04	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	247	1	5758	2	N	1			334
						1	9							
05	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	9219	2	3	4	N	756	752	1	338
						832	9							
06	17741 X	17741	-0-	-0-	-0-	16498	2	12	4	N	1119	1258	1	199
						1231	9							
07	22421 X	22421	-0-	-0-	-0-	21117	2	2	4	N	1184	1191	1	192
						1302	9							
08	20085 X	20085	-0-	-0-	-0-	19030	2	2	4	N	957	980	1	169
						1053	9							
09	17512 X	17512	-0-	-0-	-0-	16588	2	2	4	N	838	839	1	168
						922	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)															CAPITAN ENERGY, INCORPORATED															LAUREN STATE 30															WELL #:															3H															RRCID -> 286414															COMPL. DATE 08/27/2018															TOTAL DEPTH 9975															PERF.10395 - 14803															CNTY: CULBERSON														
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																																																																																																																															
04	41820	X	34716	-0-	-7104	-0-	33686	2	926	9	104	4	N	842	879	1	240																																																																																																																																				
05	43183	X	33291	-0-	-9892	-0-	32347	2	860	9	84	4	N	782	837	1	185																																																																																																																																				
06	41790	X	31047	-0-	-10743	-0-	29613	2	754	9	680	4	N	685	704	1	166																																																																																																																																				
07	41571	X	27147	-0-	-14424	-0-	25462	2	505	9	1180	4	N	459	448	1	177																																																																																																																																				
08	35867	X	25380	-0-	-10487	-0-	24858	2	479	9	43	4	N	435	453	1	159																																																																																																																																				
09	34710	X	26547	-0-	-8163	-0-	25574	2	667	9	306	4	N	606	610	1	155																																																																																																																																				
LAUREN STATE 30															WELL #:															4H															RRCID -> 286415															COMPL. DATE 08/27/2018															TOTAL DEPTH 9193															PERF. 9510 - 13975																																																											
04	24180	X	21407	-0-	-2773	-0-	498	1	247	4	12326	2	N	871	913	1	273																																																																																																																																				
05	24986	X	19351	-0-	-5635	-0-	512	1	243	4	13404	2	N	1370	1432	1	211																																																																																																																																				
06	24180	X	18171	-0-	-6009	-0-	555	1	302	4	14826	2	N	1526	1532	1	205																																																																																																																																				
07	22134	X	16309	-0-	-5825	-0-	432	1	118	4	13745	2	N	1248	1290	1	163																																																																																																																																				
08	22134	X	21650	-0-	-484	-0-	583	1	8	4	18983	2	N	1649	1642	1	170																																																																																																																																				
09	21420	X	18786	-0-	-2634	-0-	555	1	115	5	16521	2	N	1450	1457	1	163																																																																																																																																				
ALICE FEE 34															WELL #:															3H															RRCID -> 286419															COMPL. DATE 10/12/2018															TOTAL DEPTH 9430															PERF. 9840 - 14286																																																											
04	24180	X	20919	-0-	-3261	-0-	490	1	433	4	18248	2	N	1561	1582	1	239																																																																																																																																				
05	36960	X	36960	-0-	-0-	-0-	497	1	424	4	32361	2	N	3344	3392	1	191																																																																																																																																				
06	29886	X	29886	-0-	-0-	-0-	452	1	470	4	26030	2	N	2667	2679	1	179																																																																																																																																				
07	23269	X	23269	-0-	-0-	-0-	587	1	129	4	20433	2	N	1927	1893	1	213																																																																																																																																				
08	31124	X	21233	-0-	-9891	-0-	580	1	198	4	18581	2	N	1704	1707	1	210																																																																																																																																				
09	30120	X	19732	-0-	-10388	-0-	552	1	785	4	16701	2	N	1540	1564	1	186																																																																																																																																				
SHELLY FEE 40															WELL #:															2H															RRCID -> 286440															COMPL. DATE 06/27/2018															TOTAL DEPTH 9357															PERF. 9722 - 14180																																																											
04	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	626	1	1508	9	17366	2	N	1371	1287	1	244																																																																																																																																				
05	19821	X	19821	-0-	-0-	-0-	639	1	78	4	17474	2	N	1474	1469	1	249																																																																																																																																				
06	19200	X	18494	-0-	-706	-0-	586	1	38	4	16329	2	N	1356	1442	1	163																																																																																																																																				
07	19840	X	18969	-0-	-871	-0-	607	1	36	4	16820	2	N	1276	1230	1	209																																																																																																																																				
08	19840	X	18142	-0-	-1698	-0-	592	1	28	4	16072	2	N	1169	1218	1	160																																																																																																																																				
09	19200	X	17530	-0-	-1670	-0-	589	1	11	4	15712	2	N	1084	1038	1	206																																																																																																																																				

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED															
J. S. BLAIR FEE 2															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 130061															
WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111															
M	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		
04	35550 X	33655	-0-	-1895	-0-	551 1	30961 2	N	1596	1523	1		263		
						369 4	18 5								
05	37324 X	33831	-0-	-3493	-0-	619 1	30828 2	N	1606	1693	1		176		
						3 4	614 5								
06	36120 X	33145	-0-	-2975	-0-	557 1	30681 2	N	1609	1631	1		154		
						137 4	1770 9								
07	37324 X	32970	-0-	-4354	-0-	584 1	30574 2	N	1625	1581	1		198		
						24 4	1788 9								
08	34782 X	32856	-0-	-1926	-0-	609 1	30099 2	N	1538	1547	1		189		
						1 4	455 5								
09	33660 X	29646	-0-	-4014	-0-	613 1	27387 2	N	1495	1499	1		185		
						1 4	1645 9								

ALICE FEE 34															
WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390															
04	19590 X	14121	-0-	-5469	-0-	675 1	11292 2	N	1086	1094	1		337		
						42 4	917 5								
05	44715 X	44715	-0-	-0-	-0-	710 1	37671 2	N	4424	4408	1		353		
						531 4	937 5								
06	34021 X	34021	-0-	-0-	-0-	693 1	29095 2	N	3733	3858	1		228		
						127 4	4106 9								
07	19333 X	19333	-0-	-0-	-0-	717 1	16724 2	N	1690	1648	1		270		
						33 4	1859 9								
08	26877 X	18010	-0-	-8867	-0-	667 1	15742 2	N	1443	1467	1		246		
						13 4	1 5								
09	26010 X	17489	-0-	-8521	-0-	688 1	15326 2	N	1341	1369	1		218		
						1475 9									

AVA STATE 36															
WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446															
04	16950 X	12108	-0-	-4842	-0-	658 1	10291 2	N	823	807	1		270		
						66 4	188 5								
05	17515 X	12124	-0-	-5391	-0-	661 1	10313 2	N	905	975	1		200		
						135 4	19 5								
06	19414 X	19414	-0-	-0-	-0-	616 1	11405 2	N	1310	1277	1		233		
						3882 4	2070 5								
07	25030 X	25030	-0-	-0-	-0-	676 1	20996 2	N	1443	1483	1		193		
						222 4	1549 5								
08	21165 X	21165	-0-	-0-	-0-	563 1	19310 2	N	1171	1152	1		212		
						4 4	1288 9								
09	19410 X	18572	-0-	-838	-0-	489 1	16864 2	N	986	984	1		214		
						21 4	113 5								

AVA STATE 36															
WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645															
04	30810 X	27177	-0-	-3633	-0-	25045 2	465 4	N	1515	1607	1		202		
						1667 9									
05	32519 X	31268	-0-	-1251	-0-	28516 2	854 4	N	1725	1738	1		189		
						1898 9									
06	31470 X	30824	-0-	-646	-0-	28429 2	315 4	N	1767	1704	1		252		
						136 5	1944 9								
07	32519 X	27920	-0-	-4599	-0-	25506 2	136 4	N	1396	1489	1		159		
						742 5	1536 9								
08	31279 X	26430	-0-	-4849	-0-	24948 2	66 4	N	1287	1285	1		161		
						1416 9									
09	30810 X	25740	-0-	-5070	-0-	24251 2	268 4	N	1110	1029	1		242		
						1221 9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
AVA STATE 36														
WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472														
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
04	26370 X	26275	-0-	-95	-0-	375 1	22356 2	N	1541	1532	1			197
						1849 4	1695 9							
05	29667 X	24507	-0-	-5160	-0-	509 1	22294 2	N	1423	1430	1			190
						43 4	96 5							
06	28710 X	24105	-0-	-4605	-0-	544 1	20330 2	N	1304	1322	1			172
						1016 4	781 5							
07	29667 X	27574	-0-	-2093	-0-	644 1	24539 2	N	1624	1581	1			215
						605 4	1786 9							
08	27156 X	26553	-0-	-603	-0-	700 1	24030 2	N	1497	1533	1			179
						150 4	26 5							
09	26280 X	24450	-0-	-1830	-0-	545 1	22346 2	N	1399	1272	1			306
						1 4	19 5							
SCOTT FEE 36														
WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616														
04	39374 X	39374	-0-	-0-	-0-	38899 2	4 4	N	428	342	1			275
						471 9								
05	40752 X	40752	-0-	-0-	-0-	39396 2	940 4	N	378	467	1			186
						416 9								
06	39180 X	37341	-0-	-1839	-0-	36427 2	514 4	N	364	361	1			189
						400 9								
07	40672 X	37817	-0-	-2855	-0-	36826 2	574 4	N	379	397	1			171
						417 9								
08	40765 X	37561	-0-	-3204	-0-	36847 2	333 4	N	346	338	1			179
						381 9								
09	39450 X	36456	-0-	-2994	-0-	35187 2	874 4	N	359	380	1			158
						395 9								
SCOTT FEE 36														
WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378														
04	27031 X	27031	-0-	-0-	-0-	717 1	24552 2	N	1416	1463	1			367
						204 4	1558 9							
05	27218 X	27218	-0-	-0-	-0-	693 1	24749 2	N	1287	1501	1			153
						360 4	1416 9							
06	25236 X	25236	-0-	-0-	-0-	547 1	22868 2	N	1177	1195	1			135
						442 4	84 5							
07	25482 X	25482	-0-	-0-	-0-	613 1	22965 2	N	1226	1197	1			164
						189 4	366 5							
08	27296 X	27296	-0-	-0-	-0-	558 1	21920 2	N	1111	1001	1			274
						315 4	3281 5							
09	29261 X	29261	-0-	-0-	-0-	516 1	21881 2	N	1196	1260	1			210
						877 4	4671 5							
SCOTT FEE 36														
WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034														
04	15948 X	15948	-0-	-0-	-0-	645 1	12978 2	N	1333	1317	1			241
						613 4	246 5							
05	15918 X	15918	-0-	-0-	-0-	644 1	13484 2	N	1313	1364	1			190
						316 4	30 5							
06	14932 X	14932	-0-	-0-	-0-	641 1	12790 2	N	1245	1252	1			183
						131 4	1370 9							
07	15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	676 1	12729 2	N	1317	1311	1			189
						191 4	15 5							
08	14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	633 1	11579 2	N	1134	1118	1			205
						819 4	48 5							
09	13679 X	13679	-0-	-0-	-0-	610 1	11444 2	N	1160	1166	1			199
						349 4	1276 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
W A STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729														
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		
04	39720 X	37344	-0-	-2376	-0-	33009	2	1828	4	N	2279	2314	1	710
05	41044 X	36551	-0-	-4493	-0-	2507	9							
06	39390 X	34336	-0-	-5054	-0-	32728	2	1153	4	N	2134	2130	1	714
07	40703 X	27088	-0-	-13615	-0-	323	5	2347	9					
08	40703 X	25676	-0-	-15027	-0-	29190	2	2785	4	N	2146	2274	1	586
*09	37888 X	37888	-0-	-0-	-0-	2361	9							
						21833	2	2618	4	N	1495	1528	1	553
						992	5	1645	9					
						22158	2	590	4	N	1160	1143	1	570
						1652	5	1276	9					
						35351	2	136	4	N	1749	1707	1	612
						477	5	1924	9					
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250														
04	28020 X	25687	-0-	-2333	-0-	590	1	22654	2	N	1900	1823	1	290
05	28954 X	24837	-0-	-4117	-0-	353	4	2090	9					
06	28020 X	22744	-0-	-5276	-0-	609	1	21846	2	N	1660	1757	1	193
07	28954 X	23633	-0-	-5321	-0-	556	4	1826	9					
08	28954 X	22223	-0-	-6731	-0-	569	1	19887	2	N	1419	1415	1	197
09	25680 X	22956	-0-	-2724	-0-	727	4	1561	9					
						584	1	20943	2	N	1430	1447	1	180
						533	4	1573	9					
						536	1	19247	2	N	1249	1244	1	185
						1066	4	1374	9					
						639	1	19817	2	N	1342	1340	1	187
						1024	4	1476	9					
MOTHER FEE 28														
WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414														
04	21360 X	16700	-0-	-4660	-0-	560	1	14257	2	N	1552	1503	1	597
05	20026 X	15952	-0-	-4074	-0-	78	4	98	5					
06	19380 X	16092	-0-	-3288	-0-	607	1	13642	2	N	1353	1734	1	216
07	17267 X	15031	-0-	-2236	-0-	138	4	77	5					
08	17267 X	16943	-0-	-324	-0-	564	1	10493	2	N	1243	1256	1	203
09	16710 X	14027	-0-	-2683	-0-	1644	4	2024	5					
						615	1	12629	2	N	1528	1462	1	269
						66	4	40	5					
						563	1	14519	2	N	1642	1690	1	221
						55	4	1806	9					
						549	1	11775	2	N	1431	1411	1	241
						129	4	1574	9					
MOTHER FEE 28														
WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701														
04	23400 X	21349	-0-	-2051	-0-	633	1	18397	2	N	1938	1839	1	338
05	23901 X	22865	-0-	-1036	-0-	187	4	2132	9					
06	22380 X	20850	-0-	-1530	-0-	645	1	19594	2	N	2122	2264	1	196
07	23126 X	20509	-0-	-2617	-0-	292	4	2334	9					
08	23126 X	19921	-0-	-3205	-0-	555	1	17389	2	N	1871	1901	1	166
09	22140 X	8000	-0-	-14140	-0-	848	4	2058	9					
						609	1	17684	2	N	1939	1900	1	205
						83	4	2133	9					
						416	1	17335	2	N	1737	1756	1	186
						259	4	1911	9					
						292	1	7072	2	N	567	547	1	206
						12	4	624	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314														
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
04	23880 X	20224	-0-	-3656	-0-	680 1	18085 2	N		1326	1337 1			287
05	22723 X	21030	-0-	-1693	-0-	1459 9	18269 2	N		1344	1447 1			184
06	21990 X	19967	-0-	-2023	-0-	688 1	17372 2	N		1262	1279 1			167
07	21390 X	20689	-0-	-701	-0-	144 4	11 5			1350	1332 1			185
08	21111 X	20220	-0-	-891	-0-	665 1	18065 2	N		1314	1301 1			198
09	20340 X	19100	-0-	-1240	-0-	531 4	1485 9			1180	1207 1			171
						708 1	17408 2	N						
						431 4	1445 9							
						662 4	16417 2	N						
						675 1	31 5							
						679 4								
W A STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445														
04	53070 X	31718	-0-	-21352	-0-	31623 2	95 9	N		86	395 1			243
05	56389 X	46599	-0-	-9790	-0-	46381 2	42 4	N		160				403
06	54570 X	45655	-0-	-8915	-0-	176 9	365 4	N		206	380 1			229
07	56389 X	50838	-0-	-5551	-0-	45063 2	1279 4	N		174				403
08	51770 X	50589	-0-	-1181	-0-	227 9	331 4	N		143	365 1			181
09	45660 X	24831	-0-	-20829	-0-	49368 2	641 4	N		27				208
						191 9								
						50101 2								
						157 9								
						24160 2								
						30 9								
STATE JUDY 3														
WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108														
04	DLQ G-10	33002	-0-	33002	145502	31684 2	233 4	Y		986	988 1			164
05	175510 X	30008	-0-	-145502	-0-	1085 9	227 4	Y		1028	1072 1			120
06	27923 X	27923	-0-	-0-	-0-	27921 2	1131 9			974	968 1			126
07	36952 X	33283	-0-	-3669	-0-	729 5	338 4	Y		960	965 1			121
08	36952 X	28290	-0-	-8662	-0-	26514 2	462 4	Y		894	895 1			120
09	33000 X	26097	-0-	-6903	-0-	1071 9	1056 9			885	904 1			101
						31225 2	1397 4	Y						
						540 5	983 9							
						25196 2	285 4	Y						
						714 5								
						24838 2								
						974 9								
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014														
04	34980 X	30178	-0-	-4802	-0-	634 1	26687 2	N		2504	2368 1			322
05	87084 X	87084	-0-	-0-	-0-	103 4	2754 9			9451	9524 1			249
06	57972 X	57972	-0-	-0-	-0-	180 1	75248 2	N		7014	7088 1			175
07	31186 X	29580	-0-	-1606	-0-	1260 4	10396 9			3233	3166 1			242
08	36146 X	24754	-0-	-11392	-0-	544 1	49251 2	N		2494	2547 1			189
09	34980 X	22647	-0-	-12333	-0-	462 4	7715 9			2280	2302 1			167
						814 1	25088 2	N						
						122 4	3556 9							
						839 1	21127 2	N						
						45 4	2743 9							
						789 1	19344 2	N						
						6 4	2508 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046														
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
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158
DALE STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560														
04		40119 X		40119	-0-	-0-	-0-	38710	2	126	4	N	1166	263
								1283	9					
05		40128 X		40128	-0-	-0-	-0-	38896	2	166	4	N	969	199
								1066	9					
06		33840 X		33432	-0-	-408	-0-	29935	2	2506	4	N	901	218
								991	9					
07		36022 X		27741	-0-	-8281	-0-	26045	2	889	4	N	734	238
								807	9					
08		41447 X		26728	-0-	-14719	-0-	25594	2	208	4	N	842	194
								926	9					
09		40110 X		26960	-0-	-13150	-0-	86	1	25925	2	N	730	142
								146	4	803	9			
DALE STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787														
04		33750 X		31872	-0-	-1878	-0-	22	1	29794	2	N	1564	215
								336	4	1720	9			
05		34875 X		32573	-0-	-2302	-0-	30857	2	40	4	N	1524	192
								1676	9					
06		34730 X		34730	-0-	-0-	-0-	32501	2	404	4	N	1659	251
								1825	9					
07		31248 X		30074	-0-	-1174	-0-	16	1	28118	2	N	1413	256
								386	4	1554	9			
08		32922 X		28459	-0-	-4463	-0-	14	1	26780	2	N	1370	157
								158	4	1507	9			
09		34740 X		28121	-0-	-6619	-0-	26581	2	87	4	N	1321	176
								1453	9					
DALE STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725														
04		4799 X		4799	-0-	-0-	-0-	375	1	2	4	N	-0-	304
								4422	5					
05		11538 X		11538	-0-	-0-	-0-	564	1	98	4	N	11	157
								10864	5	12	9			
06		4228 X		4228	-0-	-0-	-0-	190	1	318	4	N	-0-	157
								3720	5					
07		16019 X		16019	-0-	-0-	-0-	482	1	9017	2	N	191	348
								78	4	6232	5			
08		23482 X		23482	-0-	-0-	-0-	520	1	20950	2	N	436	170
								10	4	1522	5			
09		19222 X		19222	-0-	-0-	-0-	448	1	14370	2	N	336	253
								1	4	4033	5			
DALE STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236														
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
STATE JUDY 3														
WELL #: 2H RRCID -> 291477 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9475 - 14705														
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
04	66750 X	40729	-0-	-26021	-0-	39117	2	1252	4	N	327	254	1	225
05	73284 X	63394	-0-	-9890	-0-	360	9	62977	2	1	4	378	443	160
06	70920 X	60463	-0-	-10457	-0-	416	9	59582	2	504	4	343	342	161
07	73284 X	57480	-0-	-15804	-0-	377	9	54766	2	2333	4	346	322	185
08	69657 X	23917	-0-	-45740	-0-	381	9	18612	2	5164	4	128	135	178
09	61350 X	51746	-0-	-9604	-0-	141	9	51023	2	488	4	214	228	164
						235	9							
STATE JUDY 3														
WELL #: 3H RRCID -> 295821 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9280 - 13892														
04	DLQ G-10	46471	-0-	46471	194603	42520	2	313	4	Y	3307	3282	1	341
05	233770 X	39167	-0-	-194603	-0-	3638	9	35870	2	292	4	2732	2890	183
06	37337 X	37337	-0-	-0-	-0-	3005	9	33667	2	479	4	2901	2874	210
07	31109 X	31109	-0-	-0-	-0-	3191	9	28009	2	464	4	2396	2420	186
08	32507 X	32507	-0-	-0-	-0-	2636	9	1558	1	28115	2	2576	2570	192
*09	30406 X	30406	-0-	-0-	-0-	2834	9	27256	2	313	4	2579	2619	152
						2837	9							
STATE JUDY 3														
WELL #: 4H RRCID -> 296169 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 10195 - 14987														
04	0 Z	29902	-0-	29902	2002292	29539	2	217	4	Y	133	133	1	15
05	0 Z	67633	-0-	67633	2069925	146	9	66711	2	542	4	345	328	32
06	0 Z	62498	-0-	62498	2132423	380	9	61424	2	764	4	282	296	18
07	0 Z	59975	-0-	59975	2192398	310	9	58670	2	895	4	373	367	24
08	0 Z	62014	-0-	62014	2254412	410	9	58291	2	3231	4	447	454	17
09	0 Z	32100	-0-	32100	2286512	492	9	31560	2	362	4	162	178	1
						178	9							
TYSON FEE 44														
WELL #: 3H RRCID -> 296683 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9660 - 14717														
04	DLQ G-10	40336	-0-	40336	198735	35995	2	17	4	Y	3733	3788	1	168
05	240952 X	42217	-0-	-198735	-0-	218	5	37134	2	292	4	4169	4241	96
06	39475 X	39475	-0-	-0-	-0-	205	5	34877	2	4586	9	3792	3800	88
07	47647 X	41938	-0-	-5709	-0-	149	5	37428	2	278	4	3624	3620	92
08	47647 X	37453	-0-	-10194	-0-	299	5	32683	2	225	4	3219	3215	96
09	40860 X	36906	-0-	-3954	-0-	471	5	32227	2	758	4	3193	3201	88
						252	5	3512	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED																	
TYSON FEE 44																	
WELL #: 4H RRCID -> 296709 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9530 - 14617																	
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
04	DLQ G-10	49584	-0-	-0-	49584	321683	43219 2	20 4	Y	5531	5473	1					150
05	369149 X	47466	-0-	-0-	-321683	-0-	261 5	6084 9									114
06	44553 X	44553	-0-	-0-	-0-	-0-	41723 2	328 4	Y	4713	4749	1					119
07	55986 X	42800	-0-	-0-	-13186	-0-	231 5	5184 9									129
08	55986 X	43690	-0-	-0-	-12296	-0-	39111 2	312 4	Y	4512	4507	1					115
09	49590 X	39209	-0-	-0-	-10381	-0-	167 5	4963 9									120
							37159 2	249 4	Y	4633	4623	1					
							296 5	5096 9									
							37271 2	865 4	Y	4560	4574	1					
							538 5	5016 9									
							33409 2	948 4	Y	4173	4168	1					
							262 5	4590 9									
SCOTT FEE 36														WELL #: 7H RRCID -> 298404 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9150 - 13954			
04	67971 X	67971	-0-	-0-	-0-	-0-	62412 2	273 4	Y	4805	4834	1					216
05	67704 X	7177	-0-	-0-	-60527	-0-	5286 9			5033	5081	1					168
06	70675 X	70675	-0-	-0-	-0-	-0-	362 1	822 4	Y	4851	4856	1					163
07	71383 X	71383	-0-	-0-	-0-	-0-	457 5	5536 9		4842	4844	1					161
08	69249 X	69249	-0-	-0-	-0-	-0-	594 1	64264 2	Y	4255	4217	1					199
09	65520 X	62212	-0-	-0-	-3308	-0-	481 4	5336 9		4195	4172	1					222
							648 1	65202 2	Y								
							207 4	5326 9									
							644 1	63843 2	Y								
							81 4	4681 9									
							630 1	56904 2	Y								
							63 4	4615 9									
SCOTT FEE 36														WELL #: 8H RRCID -> 298411 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 10100 - 14957			
04	227850 X	179860	-0-	-0-	-47990	-0-	174577 2	765 4	Y	4107	4085	1					36
05	235445 X	7369	-0-	-0-	-228076	-0-	4518 9			3556	3570	1					22
06	194550 X	185736	-0-	-0-	-8814	-0-	2223 4	1234 5	Y	3222	3235	1					9
07	DLQ G-10	159959	-0-	-0-	159959	159959	3912 9			3034	3038	1					5
08	DLQ G-10	150554	-0-	-0-	150554	310513	180837 2	1355 4	Y	2465	2465	1					5
09	DLQ G-10	142700	-0-	-0-	142700	453213	3544 9			2655	2580	1					80
							156125 2	497 4	Y								
							3337 9										
							147655 2	187 4	Y								
							2712 9										
							139625 2	154 4	Y								
							2921 9										
CHEVRON U. S. A. INC.														148113			
DR STATE WISE UNIT 1														WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						257
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						257
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						257
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						257
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						257
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						257
HH SW 3														WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 10309 - 15039			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
HH SW 3		WELL #:		7HC		RRCID -> 281609		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH		9852 PERF.10196		- 14268				
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
04	33150 X	33150	-0-	-0-	-0-	-0-		1493	1	30818	2	Y	650	618	0	30	8	34
								124	4	715	9							
05	14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	-0-		554	1	13547	2	Y	538	488	0	65	8	19
								102	4	592	9							
06	30942 X	30942	-0-	-0-	-0-	-0-		1136	1	28876	2	Y	689	572	0	84	8	52
								172	4	758	9							
*07	21202 X	21202	-0-	-0-	-0-	-0-		1106	1	18752	2	Y	1173	983	0	167	8	75
								54	4	1290	9							
*08	71887 X	71887	-0-	-0-	-0-	-0-		3349	1	66490	2	Y	1794	1589	0	161	8	119
								75	4	1973	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					119
HH SW 3		WELL #:		8HD		RRCID -> 281610		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH		10184 PERF.10393		- 15111				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HH SW 3		WELL #:		5HC		RRCID -> 281639		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH		9762 PERF.10167		- 14461				
04	29476 X	29476	-0-	-0-	-0-	-0-		1316	1	27176	2	Y	797	849	0	37	8	41
								107	4	877	9							
05	39353 X	39353	-0-	-0-	-0-	-0-		1494	1	36537	2	Y	949	842	0	114	8	34
								278	4	1044	9							
06	22391 X	22391	-0-	-0-	-0-	-0-		805	1	20501	2	Y	876	737	0	107	8	66
								121	4	964	9							
*07	17992 X	17992	-0-	-0-	-0-	-0-		978	1	16630	2	Y	306	309	0	44	8	19
								47	4	337	9							
*08	43380 X	43380	-0-	-0-	-0-	-0-		2064	1	40986	2	Y	259	238	0	23	8	17
								45	4	285	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
HH SW 5		WELL #:		26HA		RRCID -> 282232		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH		9119 PERF. 9328		- 13848				
04	31600 X	31600	-0-	-0-	-0-	-0-		1380	1	28505	2	Y	1455	1490	0	19	8	26
								114	4	1601	9							
05	37766 X	37766	-0-	-0-	-0-	-0-		1407	1	34331	2	Y	1606	1559	0	44	8	29
								261	4	1767	9							
06	34194 X	34194	-0-	-0-	-0-	-0-		1227	1	31255	2	Y	1386	1333	0	47	8	35
								187	4	1525	9							
*07	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	-0-		721	1	12257	2	Y	720	692	0	39	8	24
								36	4	792	9							
08	48513 X	48513	-0-	-0-	-0-	-0-		2241	1	44484	2	Y	1579	1521	0	51	8	31
								51	4	1737	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					31
HH SW 5		WELL #:		27HC		RRCID -> 282233		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH		9726 PERF.10018		- 14540				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113																
HH SW 5				WELL #: 28HD RRCID -> 282234				COMPL. DATE 03/28/2017				TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
HH SW 5				WELL #: 23HA RRCID -> 282247				COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716								
04	26734	X		26734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	1	24291	2	Y	1065	1092	0	14	8	19
										97	4	1172	9							
05	31799	X		31799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	1	29167	2	Y	1105	1074	0	30	8	20
										222	4	1216	9							
06	22261	X		22261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	795	1	20243	2	Y	1001	962	0	34	8	25
										122	4	1101	9							
*07	23435	X		23435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	1	20999	2	Y	1035	970	0	56	8	34
										61	4	1139	9							
08	12815	X		12815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	568	1	11276	2	Y	872	861	0	28	8	17
										12	4	959	9							
09	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
HH SW 5				WELL #: 24HC RRCID -> 282250				COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442								
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
HH SW 5				WELL #: 25HD RRCID -> 282251				COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883								
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
HAY BOWEN 29/32				WELL #: 0016WA RRCID -> 282362				COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557								
04	67414	X		67414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1926	1	60074	2	Y	4918	4826	0	104	8	61
										4	4	5410	9							
05	75582	X		75582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2032	1	68385	2	Y	4682	4465	0	220	8	58
										15	4	5150	9							
*06	61668	X		61668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	1	55311	2	Y	4471	4282	0	194	8	53
										22	4	4918	9							
*07	68928	X		68928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1897	1	61849	2	Y	4698	4377	0	299	8	75
										14	4	5168	9							
*08	82480	X		82480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2257	1	71800	2	Y	7640	7310	0	241	8	164
										19	4	8404	9							
09	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					164
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 1213H RRCID -> 282459				COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							277
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							277
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							277
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							277
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							277
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							277

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HH SW 3															
WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868															
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
04	67974 X	67974	-0-	-0-	-0-	3101	1	64120	2	Y	452	435	0	21 8	23
						256	4	497	9						
05	39470 X	39470	-0-	-0-	-0-	1532	1	37406	2	Y	227	215	0	27 8	8
						282	4	250	9						
06	27459 X	27459	-0-	-0-	-0-	1019	1	25960	2	Y	296	246	0	36 8	22
						154	4	326	9						
*07	24929 X	24929	-0-	-0-	-0-	1310	1	22237	2	Y	1198	974	0	170 8	76
						64	4	1318	9						
*08	27631 X	27631	-0-	-0-	-0-	1260	1	24970	2	Y	1249	1130	0	112 8	83
						27	4	1374	9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				83
HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658															
04	47228 X	47228	-0-	-0-	-0-	2057	1	42539	2	Y	2240	2138	0	103 8	116
						168	4	2464	9						
05	54539 X	54539	-0-	-0-	-0-	2066	1	50454	2	Y	1486	1370	0	179 8	53
						384	4	1635	9						
06	52914 X	52914	-0-	-0-	-0-	1924	1	48946	2	Y	1592	1332	0	194 8	119
						293	4	1751	9						
*07	44102 X	44102	-0-	-0-	-0-	2248	1	38196	2	Y	3227	2682	0	459 8	205
						108	4	3550	9						
*08	30363 X	30363	-0-	-0-	-0-	1310	1	26056	2	Y	2697	2482	0	242 8	178
						30	4	2967	9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				178
HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY BOWEN 29/32			//CONT.// //CONT.// WELL #: 0015WA		31913 800 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON				
						RRCID -> 282678	COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL	DEPTH	9519	PERF.	9787	- 19378			
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
04	155348 X	155348	-0-	-0-	-0-	-0-	4721	14	4	146871	2	3402	3332	0	72	8	42
05	104019 X	104019	-0-	-0-	-0-	-0-	2912	22	4	97781	2	3004	2868	0	141	8	37
*06	61503 X	61503	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	21	4	57081	2	2676	2565	0	116	8	32
*07	64823 X	64823	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	16	4	59868	2	2817	2625	0	179	8	45
*08	65812 X	65812	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	13	4	60882	2	2721	2622	0	86	8	58
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0012WD		RRCID -> 282679	COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL	DEPTH	9519	PERF.	10713	- 20454				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
HAY SCARLETT 42/43			WELL #: 0011WA		RRCID -> 282726	COMPL. DATE 07/02/2017		TOTAL	DEPTH	9068	PERF.	9502	- 19490				
04	28290 X	20365	-0-	-7925	-0-	-0-	17744	2	2621	9	N	2383	2229	0	14	8	804
05	50282 X	12524	-0-	-37758	-0-	-0-	10680	2	1844	9	N	1676	1841	0	21	8	618
*06	55620 X	-0-	-0-	-55620	-0-	-0-					N	-0-					618
*07	57474 X	-0-	-0-	-57474	-0-	-0-					N	50	184	0	22	8	462
08	34069 X	275	-0-	-33794	-0-	-0-	172	2	103	9	N	94					556
09	20370 X	NO RPT	-0-	-20370	-0-	-0-					N	NO RPT					556
HAY GIA 16/21			WELL #: 0013WA		RRCID -> 282794	COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL	DEPTH	9409	PERF.	9794	- 19760				
04	23220 X	6303	-0-	-16917	-0-	-0-	139	1	4502	2	Y	1511	1516	0	9	8	25
05	23994 X	10500	-0-	-13494	-0-	-0-	1662	9	232	1	Y	1993	1940	0	26	8	52
*06	23220 X	14633	-0-	-8587	-0-	-0-	294	1	11800	2	Y	2304	2246	0	26	8	84
*07	23994 X	14214	-0-	-9780	-0-	-0-	351	1	11791	2	Y	1881	1882	0	32	8	51
*08	23994 X	12184	-0-	-11810	-0-	-0-	304	1	9883	2	Y	1813	1831	0			33
09	14850 X	NO RPT	-0-	-14850	-0-	-0-	3	4	1994	9	Y	NO RPT					33
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		RRCID -> 282874	COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL	DEPTH	8499	PERF.	8711	- 13440				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022																	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113																
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3029H		RRCID -> 282876		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 8814		PERF. 9023 - 13835								
M 0	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32				WELL #: 0014WC		RRCID -> 282899		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 9996		PERF. 10372 - 20145						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 3028H		RRCID -> 283166		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 8269 - 13160						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HAY GIA 16/21				WELL #: 0011WA		RRCID -> 283172		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9339		PERF. 9760 - 19728						
04	31350 X	-0-	-0-	-31350	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	32395 X	-0-	-0-	-32395	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	31350 X	-0-	-0-	-31350	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAY GIA 16/21				WELL #: 0012WA		RRCID -> 283176		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9441		PERF. 9974 - 19756						
04	25830 X	16969	-0-	-8861	-0-	450	1	14297	2	Y	2019	2019	0	12	8			34
						1	4	2221	9									
05	26691 X	18928	-0-	-7763	-0-	467	1	16139	2	Y	2107	2059	0	27	8			55
						4	4	2318	9									
*06	25830 X	12216	-0-	-13614	-0-	252	1	10304	2	Y	1506	1489	0	17	8			55
						3	4	1657	9									
*07	26691 X	17656	-0-	-9035	-0-	457	1	15354	2	Y	1673	1655	0	28	8			45
						5	4	1840	9									
*08	26691 X	13472	-0-	-13219	-0-	325	1	10704	2	Y	2221	2226	0					40
						2443	9											
09	18330 X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					Y	NO RPT							40

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HH SW 3															
WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714															
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
04	41038 X	41038	-0-	-0-	-0-	1853 1	38320 2	154 4	711 9	Y	646	611 0	30 8		34
05	28734 X	28734	-0-	-0-	-0-	1090 1	26640 2	203 4	801 9	Y	728	648 0	88 8		26
06	41337 X	41337	-0-	-0-	-0-	1524 1	38757 2	231 4	825 9	Y	750	628 0	92 8		56
*07	44742 X	44742	-0-	-0-	-0-	2400 1	40777 2	117 4	1448 9	Y	1316	1101 0	187 8		84
*08	62900 X	62900	-0-	-0-	-0-	2920 1	57931 2	68 4	1981 9	Y	1801	1605 0	161 8		119
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				119
HH SW 3															
WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771															
04	27191 X	27191	-0-	-0-	-0-	1219 1	25127 2	100 4	745 9	Y	677	645 0	31 8		35
05	16277 X	16277	-0-	-0-	-0-	630 1	15380 2	117 4	150 9	Y	136	150 0	16 8		5
06	15504 X	15504	-0-	-0-	-0-	571 1	14606 2	87 4	240 9	Y	218	180 0	27 8		16
*07	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	595 1	10119 2	29 4	94 9	Y	85	84 0	12 8		5
*08	22840 X	22840	-0-	-0-	-0-	1088 1	21596 2	25 4	131 9	Y	119	105 0	11 8		8
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
HAY GIA 16/21															
WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625															
04	27360 X	17582	-0-	-9778	-0-	449 1	14318 2	1 4	2814 9	Y	2558	2552 0	15 8		43
05	28272 X	21169	-0-	-7103	-0-	513 1	17733 2	4 4	2919 9	Y	2654	2594 0	34 8		69
*06	27360 X	19173	-0-	-8187	-0-	401 1	16301 2	7 4	2464 9	Y	2240	2202 0	25 8		82
*07	28272 X	17956	-0-	-10316	-0-	450 1	15158 2	6 4	2342 9	Y	2129	2117 0	36 8		58
*08	28272 X	10184	-0-	-18088	-0-	260 1	8531 2	1393 9		Y	1266	1301 0			23
09	20490 X	NO RPT	-0-	-20490	-0-					Y	NO RPT				23
HAY GIA 16/21															
WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545															
04	47760 X	40719	-0-	-7041	-0-	1033 1	33031 2	4 4	6651 9	Y	6046	6024 0	36 8		101
05	49352 X	23943	-0-	-25409	-0-	570 1	19800 2	5 4	3568 9	Y	3244	3218 0	42 8		85
*06	47760 X	25086	-0-	-22674	-0-	534 1	21828 2	8 4	2716 9	Y	2469	2437 0	27 8		90
*07	49352 X	40570	-0-	-8782	-0-	1083 1	36476 2	9 4	3002 9	Y	2729	2699 0	46 8		74
*08	49352 X	27095	-0-	-22257	-0-	721 1	23663 2	7 4	2704 9	Y	2458	2488 0			44
09	40710 X	NO RPT	-0-	-40710	-0-					Y	NO RPT				44

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113												
HAY GIA 16/21				WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602													
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		
04	19590 X	13034	-0-	-6556	-0-	323 1	10289 2	2421 9	Y	2201	2178 0	13 8			37		
05	20243 X	-0-	-0-	-20243	-0-	1 4			Y	569	584 0	7 8			15		
*06	19590 X	-0-	-0-	-19590	-0-				Y	539	528 0	6 8			20		
*07	20243 X	-0-	-0-	-20243	-0-				Y	35	53 0	1 8			1		
*08	20243 X	145	-0-	-20098	-0-	1 2	144 9		Y	131	130 0				2		
09	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-				Y	NO RPT					2		

HH SW 3				WELL #:	22HD	RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
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-		

HH SW 3				WELL #:	19HD	RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
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-		

HAY DENISE STATE 08/05				WELL #:	0011WA	RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865											
04	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4 1	210 2		N	4180	4166 0				70		
05	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	4598 9	1249 2		N	3677	3650 0				97		
*06	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	36 1	1660 2		N	342	426 0				13		
*07	11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	4045 9	6290 2		N	4937	4814 0				136		
*08	21478 X	21478	-0-	-0-	-0-	43 1	15809 2		N	4712	4763 0				85		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	376 9	5183 9		N	NO RPT					85		

HAY DENISE STATE 08/05				WELL #:	0012WA	RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929											
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1821	1807 0				31		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2327	2296 0				62		
*06	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	60 1	2580 2		N	2919	2873 0				108		
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	3211 9		N	2891	2919 0				80		
*08	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	77 1	2499 2		N	5421	5403 0				98		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5963 9			N	NO RPT					98		

HAY DENISE STATE 08/05				WELL #:	0013WA	RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907											
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	217	215 0				4		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	265	262 0				7		
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	383	376 0				14		
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	51	64 0				1		
*08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	2 2	4067 9		N	3697	3631 0				67		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					67		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113																
HAY EVELYNN 17/20		WELL #:		0011WA		RRCID -> 283577		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH		9275 PERF. 9762 - 19909								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	661 X	661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	91	9	552	2	N	83	93	0			1
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	631	609	0	6	8	17
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	687	674	0	5	8	25
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	41	65	0			1
*08	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			1442	9	N	1311	1288	0			24
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					24

HAY EVELYNN 17/20		WELL #:		0012WA		RRCID -> 283578		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH		9398 PERF. 9821 - 19981								
04	44942 X	44942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	1	5	4	37413	2	N	5776	5746	0	21	8	97
								5	4			6354	9							
05	24645 X	24645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	596	1	6	4	20534	2	N	3190	3171	0	32	8	84
								6	4			3509	9							
*06	20319 X	20319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	412	1	6	4	16642	2	N	2963	2917	0	21	8	109
								6	4			3259	9							
*07	16264 X	16264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	1	4	12909	2	N	2702	2715	0	22	8	74
								1	4			2972	9							
*08	19332 X	19332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	477	1	5	4	15594	2	N	2960	2981	0			53
								5	4			3256	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					53

HAY EVELYNN 17/20		WELL #:		0013WA		RRCID -> 283579		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH		9297 PERF. 9608 - 19773								
04	31069 X	31069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	846	1	2	4	27025	2	N	2905	2904	0	10	8	49
								2	4			3196	9							
05	37643 X	37643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	964	1	10	4	33451	2	N	2925	2868	0	29	8	77
								10	4			3218	9							
*06	30838 X	30838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	649	1	12	4	26731	2	N	3133	3073	0	22	8	115
								12	4			3446	9							
*07	36208 X	36208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	919	1	7	4	31134	2	N	3771	3752	0	31	8	103
								7	4			4148	9							
*08	24945 X	24945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	644	1	7	4	21183	2	N	2828	2880	0			51
								7	4			3111	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					51

HAY BOWEN 29/32		WELL #:		0041WC		RRCID -> 283653		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH		10178 PERF. 10825 - 17279								
04	47868 X	47868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	1	2	4	41084	2	Y	4969	4872	0	105	8	61
								2	4			5466	9							
05	47636 X	47636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	1	10	4	41177	2	Y	4752	4531	0	223	8	59
								10	4			5227	9							
*06	44531 X	44531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	984	1	15	4	38285	2	Y	4770	4565	0	207	8	57
								15	4			5247	9							
*07	47594 X	47594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	1	7	4	40992	2	Y	4851	4521	0	309	8	78
								7	4			5336	9							
*08	61346 X	61346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	1	15	4	53752	2	Y	5343	5138	0	168	8	115
								15	4			5877	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					115

FORD, WEST (WOLFCAMP)															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																					
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.// 148113																																																			
HAY BOWEN 29/32															WELL #: 0044WD RRCID -> 283788															COMPL. DATE 08/21/2018															TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996																					
M	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																																													
04	56085	X	56085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	1	50098	2	Y	3972	3897	0	84	8	49																																													
											5	4	4369	9																																																				
05	49548	X	49548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	1	44240	2	Y	3620	3454	0	170	8	45																																													
											10	4	3982	9																																																				
*06	55271	X	55271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	1	50081	2	Y	3538	3387	0	154	8	42																																													
											19	4	3892	9																																																				
*07	50370	X	50370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	1	44998	2	Y	3614	3368	0	230	8	58																																													
											12	4	3975	9																																																				
*08	48996	X	48996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	1	43842	2	Y	3421	3298	0	108	8	73																																													
											13	4	3763	9																																																				
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73																																													
HAY BOWEN 29/32																						WELL #: 0042WD RRCID -> 283967															COMPL. DATE 06/26/2018															TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																													
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																													
HH SW 5																						WELL #: 5HC RRCID -> 284010															COMPL. DATE 07/19/2018															TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584														
04	39431	X	39431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1730	1	35730	2	Y	1663	1708	0	22	8	30																																													
											142	4	1829	9																																																				
05	45877	X	45877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	1	42129	2	Y	1548	1508	0	42	8	28																																													
											321	4	1703	9																																																				
06	35363	X	35363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	1	32134	2	Y	1613	1545	0	55	8	41																																													
											192	4	1774	9																																																				
*07	23081	X	23081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	1	20109	2	Y	1574	1479	0	85	8	51																																													
											57	4	1731	9																																																				
08	17229	X	17229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	747	1	14844	2	Y	1473	1447	0	48	8	29																																													
											18	4	1620	9																																																				
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29																																													
HH SW 5																						WELL #: 7HC RRCID -> 284014															COMPL. DATE 07/19/2018															TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583														
04	51946	X	51946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2300	1	47530	2	Y	1751	1790	0	23	8	31																																													
											190	4	1926	9																																																				
05	64200	X	64200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2433	1	59332	2	Y	1804	1753	0	49	8	33																																													
											451	4	1984	9																																																				
06	63892	X	63892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2316	1	58907	2	Y	2107	2015	0	72	8	53																																													
											351	4	2318	9																																																				
*07	47154	X	47154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2483	1	42154	2	Y	2178	2042	0	118	8	71																																													
											121	4	2396	9																																																				
08	27332	X	27332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	1	24263	2	Y	1656	1640	0	54	8	33																																													
											27	4	1822	9																																																				
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33																																													
HH SW 5																						WELL #: 6HD RRCID -> 284049															COMPL. DATE 07/19/2018															TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																													
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																													

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HH SW 5															
WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104															
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
04	47290 X	47290	-0-	-0-	-0-	2094	1	43287	2	Y	1577	1616	0	21 8	28
						174	4	1735	9						
05	43944 X	43944	-0-	-0-	-0-	1650	1	40329	2	Y	1507	1467	0	41 8	27
						307	4	1658	9						
06	46962 X	46962	-0-	-0-	-0-	1696	1	43154	2	Y	1687	1615	0	57 8	42
						256	4	1856	9						
*07	42312 X	42312	-0-	-0-	-0-	2240	1	38039	2	Y	1748	1638	0	95 8	57
						110	4	1923	9						
08	23202 X	23202	-0-	-0-	-0-	1027	1	20399	2	Y	1594	1567	0	52 8	32
						23	4	1753	9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				32
HH SW 5															
WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134															
04	41524 X	41524	-0-	-0-	-0-	1833	1	37891	2	Y	1498	1534	0	20 8	27
						152	4	1648	9						
05	52213 X	52213	-0-	-0-	-0-	1972	1	48183	2	Y	1539	1496	0	42 8	28
						365	4	1693	9						
06	41438 X	41438	-0-	-0-	-0-	1495	1	38076	2	Y	1491	1428	0	54 8	37
						227	4	1640	9						
*07	26060 X	26060	-0-	-0-	-0-	1357	1	23025	2	Y	1468	1378	0	79 8	48
						63	4	1615	9						
08	27217 X	27217	-0-	-0-	-0-	1228	1	24348	2	Y	1468	1439	0	48 8	29
						26	4	1615	9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				29
HH SW 5															
WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
HH SW 5															
WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
HAY BOWEN 29/32															
WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812															
04	49422 X	49422	-0-	-0-	-0-	1507	1	47009	2	Y	819	803	0	17 8	10
						5	4	901	9						
05	31483 X	31483	-0-	-0-	-0-	895	1	30064	2	Y	468	450	0	22 8	6
						9	4	515	9						
*06	30176 X	30176	-0-	-0-	-0-	741	1	28880	2	Y	495	473	0	22 8	6
						10	4	545	9						
*07	22908 X	22908	-0-	-0-	-0-	666	1	21754	2	Y	438	409	0	28 8	7
						6	4	482	9						
*08	24134 X	24134	-0-	-0-	-0-	723	1	22933	2	Y	432	416	0	14 8	9
						3	4	475	9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
HH SW 5			WELL #:		10HA	RRCID ->	284264	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9136	PERF. 9399	- 14089		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

HH SW 5			WELL #:		21HC	RRCID ->	284270	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9736	PERF. 9861	- 14342		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

HH SW 5			WELL #:		18HC	RRCID ->	284612	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9671	PERF. 9873	- 14746		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

HH SW 5			WELL #:		19HD	RRCID ->	284629	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9943	PERF.10259	- 14936		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

HH SW 5			WELL #:		22HD	RRCID ->	284653	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	10069	PERF.10326	- 14821		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

HH SW 3			WELL #:		17HA	RRCID ->	284678	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9318	PERF. 9768	- 14445		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HH SW 3														
WELL #: 16HA RRCID -> 285133 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9430 - 14371														
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
04	20130 X	14275	-0-	-5855	-0-	645	1	13314	2	Y	238	224	0	12
						54	4	262	9					
05	20398 X	7568	-0-	-12830	-0-	293	1	7103	2	Y	107	102	0	4
						54	4	118	9					
06	19560 X	13811	-0-	-5749	-0-	518	1	13193	2	Y	17	18	0	1
						81	4	19	9					
*07	14756 X	6436	-0-	-8320	-0-	310	1	5256	2	Y	776	618	0	49
						16	4	854	9					
*08	14756 X	9590	-0-	-5166	-0-	386	1	7671	2	Y	1387	1220	0	92
						7	4	1526	9					
09	14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					Y	NO RPT			92
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9601 - 14474														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 10035 - 20228														
04	61412 X	61412	-0-	-0-	-0-	1780	1	55491	2	Y	3760	3659	0	46
						5	4	4136	9					
05	63259 X	63259	-0-	-0-	-0-	1714	1	57689	2	Y	3492	3331	0	43
						15	4	3841	9					
*06	58128 X	58128	-0-	-0-	-0-	1356	1	52940	2	Y	3463	3314	0	41
						23	4	3809	9					
*07	49590 X	49590	-0-	-0-	-0-	1353	1	44093	2	Y	3755	3497	0	60
						13	4	4131	9					
*08	49265 X	49265	-0-	-0-	-0-	1396	1	44247	2	Y	3284	3170	0	71
						10	4	3612	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			71

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113												
HAY ARIA 03/46				WELL #: 0011WC		RRCID -> 285486		COMPL. DATE 06/10/2019		TOTAL		DEPTH 10234		PERF.10470 - 20797		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	39577 X	39577	-0-	-0-	-0-	1053	1 4	33614	2 9	N	4463	4453	0	22	8	101
05	50380 X	50380	-0-	-0-	-0-	1312	1 4	45320	2 9	N	3398	3371	0	27	8	101
*06	30511 X	30511	-0-	-0-	-0-	615	1 4	25163	2 9	N	4294	4292	0	16	8	87
*07	51220 X	51220	-0-	-0-	-0-	1334	1 4	45078	2 9	N	4360	4363	0	22	8	62
*08	87461 X	87461	-0-	-0-	-0-	2390	1 4	78399	2 9	N	6045	5952	0			155
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22	4	6650	9	N	NO RPT					155
HAY ARIA 03/46				WELL #: 0025WC		RRCID -> 285487		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL		DEPTH 10319		PERF.10595 - 20815		
04	69475 X	69475	-0-	-0-	-0-	1923	1 4	61510	2 9	N	5488	5451	0	27	8	124
05	48809 X	48809	-0-	-0-	-0-	1277	1 4	44224	2 9	N	2999	3010	0	24	8	89
*06	60019 X	60019	-0-	-0-	-0-	1284	1 4	52248	2 9	N	5881	5829	0	22	8	119
*07	56140 X	56140	-0-	-0-	-0-	1452	1 4	48945	2 9	N	5209	5227	0	27	8	74
*08	52158 X	52158	-0-	-0-	-0-	1391	1 4	45651	2 9	N	4639	4594	0			119
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	4	5103	9	N	NO RPT					119
HH SW 3				WELL #: 29HA		RRCID -> 285488		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL		DEPTH 9356		PERF. 9580 - 14461		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HH SW 3				WELL #: 23HA		RRCID -> 285490		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL		DEPTH 9322		PERF. 9269 - 14625		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAY ARIA 03/46 A				WELL #: 0013WC		RRCID -> 285531		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL		DEPTH 10999		PERF.10324 - 19892		
04	35033 X	35033	-0-	-0-	-0-	1050	1 4	33534	2 9	N	405	398	0	2	8	9
05	27690 X	27690	-0-	-0-	-0-	769	1 4	26548	2 9	N	333	329	0	3	8	10
*06	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	59	1 4	2456	2 9	N	14	24	0			-0-
*07	18698 X	18698	-0-	-0-	-0-	524	1 4	17663	2 9	N	460	451	0	2	8	7
*08	32114 X	32114	-0-	-0-	-0-	922	1 4	30273	2 9	N	826	812	0			21
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	4	909	9	N	NO RPT					21

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0032WA			RRCID -> 285583			COMPL. DATE 08/31/2018			TOTAL DEPTH 9631			PERF.10049 - 20100				
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	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0034WA			RRCID -> 285588			COMPL. DATE 08/31/2018			TOTAL DEPTH 9703			PERF. 9905 - 19808				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HH SW 3			WELL #: 26HA			RRCID -> 285794			COMPL. DATE 11/12/2018			TOTAL DEPTH 9163			PERF. 9249 - 13934				
04	22050 X	17838	-0-	-4212	-0-		737	1	15238	2	Y	1638	1553	0	76	8		85	
							61	4	1802	9									
05	22785 X	6777	-0-	-16008	-0-		240	1	5843	2	Y	590	583	0	71	8		21	
							45	4	649	9									
06	22050 X	19761	-0-	-2289	-0-		702	1	17853	2	Y	1000	824	0	122	8		75	
							106	4	1100	9									
*07	25352 X	25352	-0-	-0-	-0-		1335	1	22669	2	Y	1166	1001	0	166	8		74	
							65	4	1283	9									
*08	19096 X	14961	-0-	-4135	-0-		651	1	12946	2	Y	1227	1110	0	110	8		81	
							14	4	1350	9									
09	18840 X	NO RPT	-0-	-18840	-0-						Y	NO RPT						81	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0041WA			RRCID -> 285832			COMPL. DATE 07/21/2019			TOTAL DEPTH 8866			PERF. 8873 - 19372				
04	49833 X	49833	-0-	-0-	-0-		587	1	47332	2	N	1738	1691	0	5	8		57	
							2	4	1912	9									
05	27028 X	27028	-0-	-0-	-0-		266	1	24861	2	N	1725	1737	0	12	8		33	
							3	4	1898	9									
06	35111 X	35111	-0-	-0-	-0-		227	1	25179	2	N	1380	1364	0	23	8		26	
							8187	4	1518	9									
*07	29571 X	29571	-0-	-0-	-0-		328	1	27480	2	N	1572	1558	0	8	8		32	
							34	4	1729	9									
*08	29420 X	29420	-0-	-0-	-0-		362	1	27500	2	N	1411	1418	0	3	8		22	
							6	4	1552	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22	
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0023WC			RRCID -> 285833			COMPL. DATE 05/22/2019			TOTAL DEPTH 10220			PERF.10472 - 20691				
04	117633 X	117633	-0-	-0-	-0-		3358	1	107313	2	N	6320	6279	0	31	8		143	
							10	4	6952	9									
05	124733 X	124733	-0-	-0-	-0-		3309	1	114559	2	N	6214	6124	0	49	8		184	
							30	4	6835	9									
*06	122770 X	122770	-0-	-0-	-0-		2787	1	113349	2	N	5990	6031	0	22	8		121	
							45	4	6589	9									
*07	112597 X	112597	-0-	-0-	-0-		3050	1	102946	2	N	5978	5983	0	31	8		85	
							25	4	6576	9									
*08	102285 X	102285	-0-	-0-	-0-		2865	1	93905	2	N	4992	4949	0				128	
							24	4	5491	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						128	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	1	36385	2	Y	456	461 0	2
05	38353 X	38353	-0-	-0-	-0-	-0-	8	4	912	9	Y	829	826 0	5
*06	22818 X	22818	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	21506	2	Y	709	711 0	3
*07	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	7	4	780	9	Y	40	43 0	-0-
*08	44408 X	44408	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1456	2	Y	620	615 0	5
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	44	9	682	9	Y	NO RPT		5
HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438														
04	32718 X	32718	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	30865	2	N	1335	1313 0	44
05	47024 X	47024	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	1469	9	N	1961	1956 0	38
06	38708 X	38708	-0-	-0-	-0-	-0-	473	1	44388	2	N	1824	1802 0	35
*07	32392 X	32392	-0-	-0-	-0-	-0-	6	4	2157	9	N	2083	2066 0	43
*08	16327 X	16327	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	27510	2	N	925	952 0	14
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	8946	4	2006	9	N	NO RPT		14
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538														
04	96977 X	96977	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	29709	2	N	3731	3703 0	84
05	103078 X	103078	-0-	-0-	-0-	-0-	37	4	2291	9	N	5026	4923 0	149
*06	123885 X	123885	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	15106	2	N	11680	11551 0	235
*07	134982 X	134982	-0-	-0-	-0-	-0-	4	4	1018	9	N	13650	13621 0	194
*08	114760 X	114760	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9120	9080 0	234
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		234
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587														
04	24450 X	24450	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	22522	2	N	1498	1469 0	49
05	19118 X	19118	-0-	-0-	-0-	-0-	1648	9			N	1703	1710 0	33
06	29862 X	29862	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	17060	2	N	2097	2063 0	40
*07	22902 X	22902	-0-	-0-	-0-	-0-	3	4	1873	9	N	2820	2792 0	58
*08	31539 X	31539	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	20653	2	N	2727	2737 0	43
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	6716	4	2307	9	N	NO RPT		43

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 10593 - 20879														
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
04	82233 X	82233	-0-	-0-	-0-	2425 1	77364 2	2437 9	2437 9	N	2215	2205 0	11 8	50
05	80907 X	80907	-0-	-0-	-0-	2216 1	76973 2	1701 9	1701 9	N	1546	1538 0	12 8	46
*06	121942 X	121942	-0-	-0-	-0-	2833 1	115310 2	3754 9	3754 9	N	3413	3377 0	13 8	69
*07	94807 X	94807	-0-	-0-	-0-	2611 1	87958 2	4217 9	4217 9	N	3834	3829 0	20 8	54
*08	64659 X	64659	-0-	-0-	-0-	1829 1	60160 2	2657 9	2657 9	N	2415	2407 0		62
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412														
04	141 X	141	-0-	-0-	-0-	1 1	138 2	2 9	2 9	N	2	6 0		-0-
05	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	104 1	9623 2	34 9	34 9	N	31	31 0		-0-
06	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	106 1	11750 2	3821 4	252 9	N	229	220 0	7 8	2
*07	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	125 1	10381 2	12 4	1657 9	N	1506	1488 0	8 8	12
*08	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	25 1	1890 2	285 9	1890 2	N	259	268 0	1 8	2
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651														
04	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	94 1	7544 2	677 9	677 9	N	615	572 0	41 8	4
05	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	112 1	10634 2	1180 9	745 9	N	1073	1056 0	14 8	7
06	16429 X	16429	-0-	-0-	-0-	106 1	11757 2	3821 4	745 9	N	677	658 0	20 8	6
*07	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	93 1	7780 2	9 4	1341 9	N	1219	1205 0	10 8	10
*08	12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	140 1	10834 2	2 4	1566 9	N	1424	1418 0	5 8	11
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412														
04	43714 X	43714	-0-	-0-	-0-	513 1	41445 2	1 4	1755 9	N	1595	1563 0	5 8	53
05	28219 X	28219	-0-	-0-	-0-	275 1	25848 2	3 4	2093 9	N	1903	1905 0	14 8	37
06	41036 X	41036	-0-	-0-	-0-	262 1	29364 2	9549 4	1861 9	N	1692	1669 0	28 8	32
*07	34565 X	34565	-0-	-0-	-0-	382 1	32103 2	39 4	2041 9	N	1855	1839 0	10 8	38
*08	32502 X	32502	-0-	-0-	-0-	399 1	30384 2	8 4	1711 9	N	1555	1565 0	4 8	24
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1			//CONT.// //CONT.// WELL #: 0034WA		31913 800 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON					
						RRCID ->	286400	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL	DEPTH	8909	PERF.	9050	-	19511		
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
04	16946 X	16946	-0-	-0-	-0-			201 534	1 9	16211	2	N	485	473 0	2 8		16	
05	22499 X	22499	-0-	-0-	-0-			228 3	1 4	21320 948	2 9	N	862	853 0	8 8		17	
06	21268 X	21268	-0-	-0-	-0-			135 4912	1 4	15112 1109	2 9	N	1008	987 0	19 8		19	
*07	20163 X	20163	-0-	-0-	-0-			224 22	1 4	18763 1154	2 9	N	1049	1039 0	7 8		22	
*08	25257 X	25257	-0-	-0-	-0-			311 5	1 4	23609 1332	2 9	N	1211	1211 0	3 8		19	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				19	
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0026WD		RRCID ->	286522	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.	10944	-	21163			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
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-	
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0045WC		RRCID ->	286537	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL	DEPTH	10284	PERF.	10770	-	20768			
04	26515 X	26515	-0-	-0-	-0-			760 2	1 4	24217 1536	2 9	Y	1396	1397 0			7	
05	70833 X	70833	-0-	-0-	-0-			1911 15	1 4	66110 2797	2 9	Y	2543	2536 0			14	
*06	72243 X	72243	-0-	-0-	-0-			1633 24	1 4	66715 3871	2 9	Y	3519	3520 0			13	
*07	75857 X	75857	-0-	-0-	-0-			2052 15	1 4	69334 4456	2 9	Y	4051	4042 0			22	
*08	96308 X	96308	-0-	-0-	-0-			2703 23	1 4	88772 4810	2 9	Y	4373	4357 0			38	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				38	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0033WA		RRCID ->	286544	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL	DEPTH	8725	PERF.	8780	-	19328			
04	25901 X	25901	-0-	-0-	-0-			299 1562	1 9	24040	2	N	1420	1393 0	4 8		47	
05	31828 X	31828	-0-	-0-	-0-			319 3	1 4	30001 1505	2 9	N	1368	1379 0	10 8		26	
06	25176 X	25176	-0-	-0-	-0-			160 5800	1 4	17840 1376	2 9	N	1251	1231 0	22 8		24	
*07	23279 X	23279	-0-	-0-	-0-			256 26	1 4	21431 1566	2 9	N	1424	1411 0	8 8		29	
*08	24143 X	24143	-0-	-0-	-0-			293 5	1 4	22387 1458	2 9	N	1325	1330 0	3 8		21	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				21	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0032WA		RRCID -> 286567		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8849		PERF. 8917		- 19437				
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
04	47444 X	47444	-0-	-0-	-0-			559	1 45035	2	N	1681	1649	0	4	8	56	
05	30269 X	30269	-0-	-0-	-0-			297	1 27958	2	N	1828	1838	0	11	8	35	
06	38562 X	38562	-0-	-0-	-0-			246	1 27635	2	N	1541	1525	0	22	8	29	
*07	33201 X	33201	-0-	-0-	-0-			8986	4 1695	9								
*08	31798 X	31798	-0-	-0-	-0-			368	1 30840	2	N	1777	1761	0	8	8	37	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			38	4 1955	9								
								390	1 29656	2	N	1586	1595	0	3	8	25	
								7	4 1745	9								
											N	NO RPT					25	
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0031WA		RRCID -> 286635		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8684		PERF. 8889		- 19368				
04	19627 X	19627	-0-	-0-	-0-			222	1 17939	2	N	1333	1323	0	3	8	44	
05	20779 X	20779	-0-	-0-	-0-			1466	9 18102	2	N	2255	2242	0	13	8	44	
06	30739 X	30739	-0-	-0-	-0-			193	1 2481	9								
*07	26877 X	26877	-0-	-0-	-0-			3	4 21399	2	N	1991	1969	0	28	8	38	
*08	28912 X	28912	-0-	-0-	-0-			6958	4 2190	9								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			285	1 24001	2	N	2329	2309	0	10	8	48	
								29	4 2562	9								
								340	1 25887	2	N	2436	2442	0	4	8	38	
								5	4 2680	9								
											N	NO RPT					38	
HAY ALEX 16/21				WELL #: 0015WC		RRCID -> 286648		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 10492		- 20771				
04	24 X	24	-0-	-0-	-0-			1	2 23	9	Y	21	30	0			-0-	
05	75083 X	75083	-0-	-0-	-0-			2027	1 70184	2	Y	2596	2582	0			14	
*06	91160 X	91160	-0-	-0-	-0-			16	4 2856	9								
*07	77607 X	77607	-0-	-0-	-0-			2137	1 86843	2	Y	1951	1958	0			7	
*08	109938 X	109938	-0-	-0-	-0-			34	4 2146	9								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			2201	1 74323	2	Y	968	970	0			5	
								18	4 1065	9								
								3027	1 99309	2	Y	6887	6832	0			60	
								26	4 7576	9								
											Y	NO RPT					60	
HAY ALEX 16/21				WELL #: 0016WD		RRCID -> 286650		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10546		PERF. 10925		- 21207				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HAY ALEX 16/21				WELL #: 0011WC		RRCID -> 286657		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 10508		- 20438				
04	32369 X	32369	-0-	-0-	-0-			830	1 26581	2	Y	4505	4500	0			22	
05	172863 X	172863	-0-	-0-	-0-			2	4 4956	9								
*06	46800 X	46800	-0-	-0-	-0-			4642	1 160745	2	Y	6760	6744	0			38	
*07	37400 X	37400	-0-	-0-	-0-			40	4 7436	9								
*08	32821 X	32821	-0-	-0-	-0-			1021	1 41629	2	Y	3758	3782	0			14	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			16	4 4134	9								
								947	1 31919	2	Y	4115	4107	0			22	
								7	4 4527	9								
								838	1 27496	2	Y	4074	4061	0			35	
								6	4 4481	9								
											Y	NO RPT					35	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638														
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
04	31441 X	31441	-0-	-0-	-0-	844 1	26964 2	3631 9	3631 9	Y	3301	3310 0		16
05	73710 X	73710	-0-	-0-	-0-	1951 1	67667 2	4076 9	4076 9	Y	3705	3700 0		21
*06	77191 X	77191	-0-	-0-	-0-	1742 1	71004 2	4418 9	4418 9	Y	4016	4022 0		15
*07	110874 X	110874	-0-	-0-	-0-	3049 1	102766 2	5035 9	5035 9	Y	4577	4568 0		24
*08	101129 X	101129	-0-	-0-	-0-	2825 1	92643 2	5639 9	5639 9	Y	5126	5105 0		45
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825														
04	75738 X	75738	-0-	-0-	-0-	2198 1	70058 2	3473 9	3473 9	N	3157	3132 0	15 8	71
05	58361 X	58361	-0-	-0-	-0-	1530 1	52957 2	3859 9	3859 9	N	3508	3447 0	28 8	104
*06	65234 X	65234	-0-	-0-	-0-	1411 1	57597 2	6202 9	6202 9	N	5638	5607 0	21 8	114
*07	61581 X	61581	-0-	-0-	-0-	1609 1	54131 2	5828 9	5828 9	N	5298	5310 0	27 8	75
*08	56685 X	56685	-0-	-0-	-0-	1541 1	50655 2	4479 9	4479 9	N	4072	4043 0		104
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215														
04	36699 X	36699	-0-	-0-	-0-	427 1	34567 2	1704 9	1704 9	N	1549	1520 0	5 8	51
05	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	160 1	15022 2	1592 9	1592 9	N	1447	1459 0	11 8	28
06	42696 X	42696	-0-	-0-	-0-	274 1	30414 2	2119 9	2119 9	N	1926	1882 0	35 8	37
*07	32330 X	32330	-0-	-0-	-0-	9889 4	29679 2	2261 9	2261 9	N	2055	2038 0	12 8	42
*08	31044 X	31044	-0-	-0-	-0-	374 1	28511 2	2152 9	2152 9	N	1956	1962 0	5 8	31
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY ALEX 16/21															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 148113															
WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902															
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
04	40243 X	40243	-0-	-0-	-0-	1121	1	35733	2	Y	3078	3076	0		15
						3	4	3386	9						
05	84172 X	84172	-0-	-0-	-0-	2236	1	77409	2	Y	4098	4090	0		23
						19	4	4508	9						
*06	72734 X	72734	-0-	-0-	-0-	1656	1	67265	2	Y	3443	3453	0		13
						26	4	3787	9						
*07	30010 X	30010	-0-	-0-	-0-	801	1	26962	2	Y	2036	2038	0		11
						7	4	2240	9						
*08	31131 X	31131	-0-	-0-	-0-	843	1	27741	2	Y	2310	2301	0		20
						6	4	2541	9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
HAY ALEX 16/21															
WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024															
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HAY ARIA 03/46															
WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120															
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
HAY ALEX 16/21															
WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946															
04	13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	375	1	11868	2	Y	950	952	0		5
						1	4	1045	9						
05	59140 X	59140	-0-	-0-	-0-	1545	1	53592	2	Y	3627	3612	0		20
						13	4	3990	9						
*06	88046 X	88046	-0-	-0-	-0-	1978	1	80632	2	Y	4913	4914	0		19
						32	4	5404	9						
*07	77519 X	77519	-0-	-0-	-0-	2093	1	70601	2	Y	4369	4365	0		23
						19	4	4806	9						
*08	57342 X	57342	-0-	-0-	-0-	1604	1	52605	2	Y	2834	2832	0		25
						16	4	3117	9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				25
HAY ZOELLE 9															
WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741															
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	33	32	0		1
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	10	11	0		-0-
*06	287 X	287	-0-	-0-	-0-	6	1	279	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
*07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	102	99	0		3
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
09	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: CULBERSON														
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.// 148113																													
HAY ARIA 03/46															WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149																													
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																									
04	53618 X	53618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1551	1	49491	2	N	2338	2326	0	11	8	53																										
								4	4	2572	9																																	
05	71709 X	71709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1906	1	66070	2	N	3378	3304	0	27	8	100																										
								17	4	3716	9																																	
*06	55771 X	55771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	1	51530	2	N	2684	2720	0	10	8	54																										
								23	4	2952	9																																	
*07	31592 X	31592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	853	1	28789	2	N	1767	1787	0	9	8	25																										
								6	4	1944	9																																	
*08	19636 X	19636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	17517	2	N	1438	1426	0			37																										
								3	4	1582	9																																	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37																										
HAY ARIA 03/46																																												
WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869																																												
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																										
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																										
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																										
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																										
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																										
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																										
HAY ALEX 16/21																																												
WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047																																												
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																										
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																										
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																										
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																										
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																										
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																										
HAY ALEX 16/21																																												
WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930																																												
04	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	8899	2	Y	947	948	0			5																										
								1042	9																																			
05	38970 X	38970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	1	35099	2	Y	2589	2580	0			14																										
								7	4	2848	9																																	
*06	37155 X	37155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	829	1	33731	2	Y	2349	2354	0			9																										
								11	4	2584	9																																	
*07	35220 X	35220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	937	1	31700	2	Y	2342	2339	0			12																										
								7	4	2576	9																																	
*08	43181 X	43181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	1	39661	2	Y	2087	2081	0			18																										
								10	4	2296	9																																	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18																										
DR STATE WISE UNIT 1																																												
WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239																																												
04	25266 X	25266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	21075	2	N	3573	3501	0	39	8	104																										
								3930	9																																			
05	21791 X	21791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	17527	2	N	3705	3703	0	12	8	94																										
								3	4	4076	9																																	
06	21421 X	21421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	14674	2	N	1676	1664	0	23	8	83																										
								4772	4	1844	9																																	
*07	28227 X	28227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	26066	2	N	1654	1661	0	10	8	66																										
								31	4	1819	9																																	
*08	39464 X	39464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	486	1	37087	2	N	1711	1724	0	6	8	47																										
								9	4	1882	9																																	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47																										

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985															
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
04	42362 X	42362	-0-	-0-	-0-	499	1	40277	2	N	1442	1396	0	35	8
						1586	9								42
05	48036 X	48036	-0-	-0-	-0-	487	1	45682	2	N	1692	1678	0	13	8
						6	4	1861	9						43
06	29113 X	29113	-0-	-0-	-0-	187	1	20923	2	N	1091	1059	0	21	8
						6803	4	1200	9						54
*07	26703 X	26703	-0-	-0-	-0-	250	1	20945	2	N	4984	4828	0	12	8
						26	4	5482	9						198
*08	46272 X	46272	-0-	-0-	-0-	536	1	40765	2	N	4510	4579	0	5	8
						10	4	4961	9						124
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				124
HAY ARIA 03/46															
WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924															
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979															
04	19443 X	19443	-0-	-0-	-0-	220	1	17660	2	N	1421	1377	0	37	8
						1563	9								41
05	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	112	1	10577	2	N	1763	1747	0	12	8
						1939	9								45
06	29632 X	29632	-0-	-0-	-0-	187	1	20829	2	N	1676	1616	0	22	8
						6772	4	1844	9						83
*07	25305 X	25305	-0-	-0-	-0-	267	1	22395	2	N	2378	2357	0	10	8
						27	4	2616	9						94
*08	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	140	1	10708	2	N	1677	1721	0	4	8
						2	4	1845	9						46
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454															
04	40973 X	40973	-0-	-0-	-0-	477	1	38330	2	N	1967	1897	0	59	8
						2	4	2164	9						56
05	49370 X	49370	-0-	-0-	-0-	498	1	46685	2	N	1981	1970	0	17	8
						8	4	2179	9						50
06	49856 X	49856	-0-	-0-	-0-	325	1	36013	2	N	1643	1578	0	34	8
						11711	4	1807	9						81
*07	59944 X	59944	-0-	-0-	-0-	678	1	56768	2	N	2207	2187	0	13	8
						70	4	2428	9						88
*08	64729 X	64729	-0-	-0-	-0-	812	1	61709	2	N	1995	2023	0	5	8
						13	4	2195	9						55
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768														
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
04	43417 X	43417	-0-	-0-	-0-	509	1	40915	2	N	1810	1748	0	52
						2	4	1991	9					
05	48103 X	48103	-0-	-0-	-0-	487	1	45663	2	N	1768	1761	0	45
						8	4	1945	9					
06	53709 X	53709	-0-	-0-	-0-	354	1	39275	2	N	1189	1153	0	58
						12772	4	1308	9					
*07	43023 X	43023	-0-	-0-	-0-	482	1	40375	2	N	1923	1894	0	76
						51	4	2115	9					
*08	34551 X	34551	-0-	-0-	-0-	417	1	31728	2	N	2181	2193	0	60
						7	4	2399	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199														
04	50083 X	50083	-0-	-0-	-0-	582	1	46961	2	N	2307	2285	0	66
						2	4	2538	9					
05	43215 X	43215	-0-	-0-	-0-	414	1	38917	2	N	3525	3484	0	89
						6	4	3878	9					
06	28849 X	28849	-0-	-0-	-0-	182	1	20324	2	N	1576	1558	0	77
						6609	4	1734	9					
*07	40619 X	40619	-0-	-0-	-0-	453	1	37892	2	N	2025	2007	0	80
						46	4	2228	9					
*08	43354 X	43354	-0-	-0-	-0-	538	1	40930	2	N	1707	1734	0	47
						8	4	1878	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842														
04	48330 X	37109	-0-	-11221	-0-	433	1	34916	2	Y	1599	1566	0	5
						1	4	1759	9					
05	49600 X	36005	-0-	-13595	-0-	362	1	34134	2	Y	1369	1361	0	5
						3	4	1506	9					
06	50972 X	50972	-0-	-0-	-0-	333	1	36971	2	Y	1496	1473	0	5
						12022	4	1646	9					
*07	43666 X	43666	-0-	-0-	-0-	491	1	41282	2	Y	1675	1667	0	5
						50	4	1843	9					
*08	34642 X	34642	-0-	-0-	-0-	430	1	32626	2	Y	1435	1431	0	6
						7	4	1579	9					
09	27000 X	NO RPT	-0-	-27000	-0-					Y	NO RPT			6
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207														
04	21671 X	21671	-0-	-0-	-0-	239	1	19371	2	N	1874	1833	0	13
						2061	9							
05	19950 X	19950	-0-	-0-	-0-	186	1	17626	2	N	1941	1929	0	13
						3	4	2135	9					
06	14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	93	1	10443	2	N	946	934	0	9
						3396	4	1041	9					
*07	42742 X	42742	-0-	-0-	-0-	473	1	39701	2	N	2291	2271	0	19
						48	4	2520	9					
*08	26807 X	26807	-0-	-0-	-0-	323	1	24491	2	N	1807	1809	0	13
						5	4	1988	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0014WA		RRCID -> 287634		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407			
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
04	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	158 1	12870 2	N	1251	1207 0	40 8	9			
						1376 9									
05	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	126 1	11825 2	N	1042	1033 0	11 8	7			
						1146 9									
06	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	68 1	7703 2	N	537	524 0	15 8	5			
						2504 4	591 9								
*07	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	193 1	16196 2	N	1342	1327 0	9 8	11			
						19 4	1476 9								
*08	18455 X	18455	-0-	-0-	-0-	221 1	16700 2	N	1391	1388 0	4 8	10			
						4 4	1530 9								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10			
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0012WA		RRCID -> 287635		COMPL. DATE 03/29/2019				TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276			
04	39120 X	39120	-0-	-0-	-0-	450 1	36260 2	N	2190	2151 0	39 8	15			
						1 4	2409 9								
05	28244 X	28244	-0-	-0-	-0-	274 1	25651 2	N	2105	2094 0	12 8	14			
						3 4	2316 9								
06	18877 X	18877	-0-	-0-	-0-	121 1	13401 2	N	908	900 0	13 8	9			
						4356 4	999 9								
*07	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	103 1	8575 2	N	637	638 0	3 8	5			
						10 4	701 9								
*08	19222 X	19222	-0-	-0-	-0-	229 1	17437 2	N	1411	1402 0	3 8	11			
						4 4	1552 9								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11			
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0182WA		RRCID -> 287674		COMPL. DATE 10/01/2019				TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618			
04	55980 X	54088	-0-	-1892	-0-	638 1	51529 2	Y	1745	1685 0	62 8	5			
						1 4	1920 9								
05	57846 X	52707	-0-	-5139	-0-	535 1	50233 2	Y	1757	1733 0	23 8	6			
						6 4	1933 9								
06	75045 X	75045	-0-	-0-	-0-	491 1	54708 2	Y	1870	1815 0	54 8	7			
						17789 4	2057 9								
*07	52162 X	52162	-0-	-0-	-0-	591 1	49588 2	Y	1748	1738 0	11 8	6			
						60 4	1923 9								
*08	49693 X	48318	-0-	-1375	-0-	604 1	45896 2	Y	1643	1638 0	4 8	7			
						11 4	1807 9								
09	48090 X	NO RPT	-0-	-48090	-0-			Y	NO RPT			7			
HAY ARIA 03/46				WELL #: 0033WA		RRCID -> 287686		COMPL. DATE 01/08/2020				TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
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-			

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367														
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
04	50160 X	41592	-0-	-8568	-0-	474 1	38156 2	2961 9	2961 9	Y	2692	2643 0	51 8	8
05	51832 X	41507	-0-	-10325	-0-	408 1	38202 2	2893 9	2893 9	Y	2630	2616 0	13 8	9
06	63182 X	63182	-0-	-0-	-0-	407 1	45207 2	2867 9	2867 9	Y	2606	2571 0	35 8	9
*07	52924 X	52924	-0-	-0-	-0-	14701 4	49251 2	3024 9	3024 9	Y	2749	2738 0	11 8	9
*08	28768 X	27519	-0-	-1249	-0-	587 1	25441 2	1738 9	1738 9	Y	1580	1579 0	3 8	7
09	27840 X	NO RPT	-0-	-27840	-0-	62 4				Y	NO RPT			7
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491														
04	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	48 1	4001 2	1274 9	1274 9	N	1158	1131 0	24 8	8
05	14492 X	14492	-0-	-0-	-0-	140 1	13058 2	1291 9	1291 9	N	1174	1165 0	9 8	8
06	24675 X	24675	-0-	-0-	-0-	157 1	17485 2	1346 9	1346 9	N	1224	1200 0	21 8	11
*07	17997 X	17997	-0-	-0-	-0-	5687 4	16197 2	1588 9	1588 9	N	1444	1435 0	8 8	12
*08	21257 X	21257	-0-	-0-	-0-	193 1	19679 2	1315 9	1315 9	N	1195	1194 0	4 8	9
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	259 1				N	NO RPT			9
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507														
04	74490 X	30693	-0-	-43797	-0-	352 1	28454 2	1887 9	1887 9	Y	1715	1687 0	28 8	5
05	59582 X	31499	-0-	-28083	-0-	314 1	29335 2	1847 9	1847 9	Y	1679	1671 0	7 8	6
06	49045 X	49045	-0-	-0-	-0-	320 1	35575 2	1583 9	1583 9	Y	1439	1420 0	20 8	5
*07	37347 X	37347	-0-	-0-	-0-	11567 4	35100 2	1785 9	1785 9	Y	1623	1617 0	6 8	5
*08	29410 X	29410	-0-	-0-	-0-	418 1	27588 2	1454 9	1454 9	Y	1322	1319 0	2 8	6
09	24000 X	NO RPT	-0-	-24000	-0-	44 4				Y	NO RPT			6
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178														
04	23482 X	23482	-0-	-0-	-0-	265 1	21318 2	1899 9	1899 9	N	1726	1680 0	42 8	12
05	25019 X	25019	-0-	-0-	-0-	240 1	22529 2	2247 9	2247 9	N	2043	2028 0	14 8	13
06	30656 X	30656	-0-	-0-	-0-	193 1	21586 2	1858 9	1858 9	N	1689	1657 0	29 8	16
*07	42563 X	42563	-0-	-0-	-0-	7019 4	39188 2	2861 9	2861 9	N	2601	2585 0	11 8	21
*08	26276 X	26276	-0-	-0-	-0-	466 1	23712 2	2247 9	2247 9	N	2043	2045 0	4 8	15
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	312 1				N	NO RPT			15

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0021WA RRCID -> 287741 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281															
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
04	66293 X	66293	-0-	-0-	-0-	763 1	61462 2	4066 9		N	3696	3627 0	56 8		26
05	64842 X	64842	-0-	-0-	-0-	646 1	60699 2	3491 9		N	3174	3163 0	16 8		21
06	45443 X	45443	-0-	-0-	-0-	284 1	31762 2	3070 9		N	2791	2749 0	37 8		26
*07	44749 X	44749	-0-	-0-	-0-	10327 4	41314 2	2894 9		N	2631	2622 0	13 8		22
*08	41599 X	41599	-0-	-0-	-0-	491 1	38814 2	2265 9		N	2059	2061 0	5 8		15
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50 4				N	NO RPT				15
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423															
04	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	68 1	5321 2	1331 9		N	1210	1162 0	44 8		8
05	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	14 1	1113 2	62 9		N	56	62 0	2 8		-0-
06	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	67 1	7466 2	198 9		N	180	160 0	18 8		2
*07	18502 X	18502	-0-	-0-	-0-	2427 4	15789 2	2505 9		N	2277	2248 0	12 8		19
*08	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	189 1	11215 2	2582 9		N	2347	2342 0	6 8		18
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 4				N	NO RPT				18
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0064WA RRCID -> 287969 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911															
04	20175 X	20175	-0-	-0-	-0-	231 1	18694 2	1250 9		N	1136	1115 0	28 8		33
05	23230 X	23230	-0-	-0-	-0-	223 1	21055 2	1949 9		N	1772	1748 0	12 8		45
06	23825 X	23825	-0-	-0-	-0-	3 4	16576 2	1711 9		N	1555	1500 0	23 8		77
*07	24218 X	24218	-0-	-0-	-0-	5389 4	22234 2	1692 9		N	1538	1546 0	8 8		61
*08	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	264 1	5441 2	274 9		N	249	302 0	1 8		7
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28 4				N	NO RPT				7
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379															
04	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	137 1	11040 2	559 9		N	508	509 0	9 8		4
05	41030 X	41030	-0-	-0-	-0-	399 1	37512 2	3115 9		N	2832	2804 0	13 8		19
06	32069 X	32069	-0-	-0-	-0-	4 4	22802 2	1647 9		N	1497	1481 0	21 8		14
*07	23895 X	23895	-0-	-0-	-0-	205 1	21764 2	1845 9		N	1677	1669 0	8 8		14
*08	28304 X	28304	-0-	-0-	-0-	7415 4	26072 2	1884 9		N	1713	1710 0	4 8		13
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	259 1				N	NO RPT				13

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0062WA RRCID -> 287972 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773															
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
04	12691 X	12691	-0-	-0-	-0-	130	1	10426	2	N	1941	1913	0	45 8	56
						2135	9								
05	39279 X	39279	-0-	-0-	-0-	373	1	35032	2	N	3519	3472	0	14 8	89
						3	4	3871	9						
06	32877 X	32877	-0-	-0-	-0-	208	1	23170	2	N	1785	1760	0	26 8	88
						7535	4	1964	9						
*07	43706 X	43706	-0-	-0-	-0-	488	1	40800	2	N	2150	2140	0	13 8	85
						53	4	2365	9						
*08	44156 X	44156	-0-	-0-	-0-	543	1	41323	2	N	2073	2096	0	5 8	57
						10	4	2280	9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195															
04	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	47	1	3914	2	N	813	809	0	19 8	23
						894	9								
05	28236 X	28236	-0-	-0-	-0-	274	1	25784	2	N	1977	1941	0	9 8	50
						3	4	2175	9						
06	20933 X	20933	-0-	-0-	-0-	131	1	14724	2	N	1173	1148	0	17 8	58
						4788	4	1290	9						
*07	17148 X	17148	-0-	-0-	-0-	178	1	14898	2	N	1867	1843	0	8 8	74
						18	4	2054	9						
*08	21458 X	21458	-0-	-0-	-0-	262	1	19831	2	N	1235	1273	0	2 8	34
						6	4	1359	9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0101WA RRCID -> 287974 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 19273															
04	64838 X	64838	-0-	-0-	-0-	733	1	59118	2	N	4532	4479	0	41 8	32
						2	4	4985	9						
05	57438 X	57438	-0-	-0-	-0-	570	1	53429	2	N	3121	3120	0	13 8	20
						6	4	3433	9						
06	44270 X	44270	-0-	-0-	-0-	283	1	31409	2	N	2150	2122	0	28 8	20
						10213	4	2365	9						
*07	46829 X	46829	-0-	-0-	-0-	517	1	43322	2	N	2668	2655	0	11 8	22
						55	4	2935	9						
*08	41411 X	41411	-0-	-0-	-0-	502	1	38245	2	N	2413	2412	0	5 8	18
						10	4	2654	9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344															
04	15276 X	15276	-0-	-0-	-0-	179	1	14515	2	N	529	535	0	7 8	4
						582	9								
05	33871 X	33871	-0-	-0-	-0-	327	1	30859	2	N	2438	2410	0	16 8	16
						3	4	2682	9						
06	36555 X	36555	-0-	-0-	-0-	233	1	25988	2	N	1711	1683	0	28 8	16
						8452	4	1882	9						
*07	36631 X	36631	-0-	-0-	-0-	403	1	33802	2	N	2168	2156	0	10 8	18
						41	4	2385	9						
*08	28296 X	28296	-0-	-0-	-0-	343	1	26075	2	N	1702	1703	0	4 8	13
						6	4	1872	9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0193WA		RRCID -> 287980		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH		8702 PERF. 8825 - 18998			
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
04	33541 X	33541	-0-	-0-	-0-	390 1	31382 2	1768 9	1768 9	N	1607	1552 0	41 8		46
05	32238 X	32238	-0-	-0-	-0-	320 1	30042 2	1870 9	1870 9	N	1700	1693 0	10 8		43
06	33151 X	33151	-0-	-0-	-0-	211 1	23456 2	1856 9	1856 9	N	1687	1622 0	25 8		83
*07	19475 X	19475	-0-	-0-	-0-	7628 4	16979 2	2272 9	2272 9	N	2065	2056 0	10 8		82
*08	18694 X	18694	-0-	-0-	-0-	201 1	16765 2	1704 9	1704 9	N	1549	1585 0	4 8		42
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23 4				N	NO RPT				42
HAY ALEX 16/21				WELL #: 0034WA		RRCID -> 287981		COMPL. DATE 03/14/2020		TOTAL DEPTH		9446 PERF. 9935 - 20173			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0121WA		RRCID -> 287982		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH		7977 PERF. 8337 - 19363			
04	56520 X	44340	-0-	-12180	-0-	505 1	40656 2	3178 9	3178 9	Y	2889	2843 0	50 8		8
05	86769 X	42054	-0-	-44715	-0-	410 1	38510 2	3130 9	3130 9	Y	2845	2830 0	13 8		10
06	62549 X	62549	-0-	-0-	-0-	401 1	44696 2	2918 9	2918 9	Y	2653	2615 0	38 8		10
*07	61592 X	61592	-0-	-0-	-0-	14534 4	57793 2	3037 9	3037 9	Y	2761	2749 0	13 8		9
*08	60878 X	60878	-0-	-0-	-0-	689 1	56665 2	3456 9	3456 9	Y	3142	3133 0	5 8		13
09	43170 X	NO RPT	-0-	-43170	-0-	73 4				Y	NO RPT				13
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0122WA		RRCID -> 287983		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH		8259 PERF. 8519 - 19454			
04	35970 X	35970	-0-	-0-	-0-	400 1	32401 2	3168 9	3168 9	Y	2880	2835 0	53 8		8
05	29691 X	29691	-0-	-0-	-0-	284 1	26604 2	2800 9	2800 9	Y	2545	2531 0	13 8		9
06	45515 X	45515	-0-	-0-	-0-	290 1	32377 2	2319 9	2319 9	Y	2108	2077 0	32 8		8
*07	55914 X	55914	-0-	-0-	-0-	10529 4	52526 2	2695 9	2695 9	Y	2450	2438 0	12 8		8
*08	69431 X	69431	-0-	-0-	-0-	627 1	64947 2	3616 9	3616 9	Y	3287	3276 0	5 8		14
09	38310 X	NO RPT	-0-	-38310	-0-	66 4				Y	NO RPT				14

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8456 - 19436													
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	
04	58729 X	58729	-0-	-0-	-0-	685	1 2 4	55203	2 2839	Y	2581	2514	0	64	8	7	
05	64911 X	64911	-0-	-0-	-0-	653	1 8 4	61378	2 2872	Y	2611	2592	0	17	8	9	
06	92242 X	92242	-0-	-0-	-0-	603	1 21801	67044	2 2794	Y	2540	2494	0	46	8	9	
*07	91350 X	91350	-0-	-0-	-0-	1034	1 109	86722	2 3485	Y	3168	3151	0	16	8	10	
*08	80254 X	80254	-0-	-0-	-0-	1002	1 15	76172	2 3065	Y	2786	2779	0	5	8	12	
09	16830 X	NO RPT	-0-	-16830	-0-					Y	NO RPT					12	
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431													
04	78300 X	30923	-0-	-47377	-0-	335	1 3609	26979	2 9	Y	3281	3229	0	50	8	9	
05	80910 X	34764	-0-	-46146	-0-	320	1 3	30078	2 4363	Y	3966	3947	0	14	8	14	
06	55238 X	55238	-0-	-0-	-0-	344	1 12489	38417	2 3988	Y	3625	3591	0	35	8	13	
*07	53407 X	53407	-0-	-0-	-0-	578	1 59	48296	2 4474	Y	4067	4056	0	11	8	13	
*08	53702 X	53702	-0-	-0-	-0-	650	1 11	49456	2 3585	Y	3259	3254	0	4	8	14	
09	34800 X	NO RPT	-0-	-34800	-0-					Y	NO RPT					14	
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469													
04	30470 X	30470	-0-	-0-	-0-	352	1 1613	28505	2 9	N	1466	1433	0	5	8	48	
05	37451 X	37451	-0-	-0-	-0-	370	1 3	34827	2 2251	N	2046	2040	0	14	8	40	
06	33490 X	33490	-0-	-0-	-0-	210	1 7616	23427	2 2237	N	2034	1997	0	38	8	39	
*07	28311 X	28311	-0-	-0-	-0-	303	1 31	25384	2 2593	N	2357	2335	0	12	8	49	
*08	32674 X	32674	-0-	-0-	-0-	392	1 7	29808	2 2467	N	2243	2253	0	4	8	35	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35	
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677													
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	0			-0-	
05	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	29	1 100	2783	2 9	N	91	89	0			2	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			-0-	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	0			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177														
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
04	42007 X	42007	-0-	-0-	-0-	487 1	39315 2	2203 9	2203 9	N	2003	1962 0	7 8	66
05	56970 X	56970	-0-	-0-	-0-	571 1	53665 2	2728 9	2728 9	N	2480	2481 0	17 8	48
06	43577 X	43577	-0-	-0-	-0-	278 1	30974 2	2253 9	2253 9	N	2048	2021 0	36 8	39
*07	38665 X	38665	-0-	-0-	-0-	10072 4	35692 2	2501 9	2501 9	N	2274	2253 0	13 8	47
*08	39154 X	39154	-0-	-0-	-0-	426 1	37087 2	1571 9	1571 9	N	1428	1448 0	5 8	22
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46 4				N	NO RPT			22
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0082WA RRCID -> 288069 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302														
04	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	156 1	12633 2	3027 9	3027 9	N	2752	1896 0	824 8	64
05	33600 X	33600	-0-	-0-	-0-	327 1	30794 2	2476 9	2476 9	N	2251	2254 0	18 8	43
06	48522 X	48522	-0-	-0-	-0-	3 4	34935 2	1911 9	1911 9	N	1737	1716 0	31 8	33
*07	44449 X	44449	-0-	-0-	-0-	11361 4	41789 2	2107 9	2107 9	N	1915	1898 0	11 8	39
*08	38993 X	38993	-0-	-0-	-0-	500 1	36510 2	1995 9	1995 9	N	1814	1820 0	5 8	28
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53 4				N	NO RPT			28
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0031WA RRCID -> 288086 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9697 - 19577														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611														
04	31595 X	31595	-0-	-0-	-0-	352 1	28469 2	2774 9	2774 9	Y	2522	2477 0	47 8	7
05	30029 X	30029	-0-	-0-	-0-	287 1	26888 2	2851 9	2851 9	Y	2592	2578 0	12 8	9
06	54982 X	54982	-0-	-0-	-0-	3 4	38517 2	3597 9	3597 9	Y	3270	3230 0	37 8	12
*07	35123 X	35085	-0-	-38	-0-	12523 4	30564 2	4118 9	4118 9	Y	3744	3733 0	11 8	12
*08	35123 X	33061	-0-	-2062	-0-	365 1	29360 2	3307 9	3307 9	Y	3006	3001 0	4 8	13
09	35070 X	NO RPT	-0-	-35070	-0-	38 4				Y	NO RPT			13

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198														
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
04	36076 X	36076	-0-	-0-	-0-	424 1	34279 2	1372 9	Y	1247	1185 0	60 8		3
05	41859 X	41859	-0-	-0-	-0-	426 1	40022 2	1405 9	Y	1277	1259 0	17 8		4
06	28819 X	28819	-0-	-0-	-0-	189 1	20991 2	813 9	Y	739	716 0	24 8		3
*07	46052 X	46052	-0-	-0-	-0-	6826 4	43448 2	2032 9	Y	1847	1828 0	16 8		6
*08	37320 X	37320	-0-	-0-	-0-	519 1	35224 2	1623 9	Y	1475	1470 0	5 8		6
09	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-	8 4			Y	NO RPT				6
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403														
04	76537 X	76537	-0-	-0-	-0-	881 1	71075 2	4579 9	Y	4163	4104 0	59 8		12
05	65493 X	65493	-0-	-0-	-0-	650 1	61140 2	3697 9	Y	3361	3348 0	14 8		11
06	81458 X	81458	-0-	-0-	-0-	527 1	58571 2	3314 9	Y	3013	2976 0	37 8		11
*07	82832 X	80034	-0-	-2798	-0-	19046 4	75408 2	3633 9	Y	3303	3290 0	13 8		11
*08	79081 X	78625	-0-	-456	-0-	94 4	74593 2	3036 9	Y	2760	2754 0	5 8		12
09	81450 X	NO RPT	-0-	-81450	-0-	15 4			Y	NO RPT				12
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0033WA RRCID -> 288238 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630														
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
04	42907 X	42907	-0-	-0-	-0-	493 1	39708 2	2705 9	Y	2459	2415 0	42 8		7
05	54498 X	54498	-0-	-0-	-0-	543 1	50991 2	2958 9	Y	2689	2675 0	12 8		9
06	73486 X	73486	-0-	-0-	-0-	477 1	53131 2	2602 9	Y	2365	2333 0	32 8		9
*07	72949 X	72949	-0-	-0-	-0-	17276 4	68951 2	3090 9	Y	2809	2798 0	11 8		9
*08	64101 X	64101	-0-	-0-	-0-	822 1	60617 2	2674 9	Y	2431	2426 0	4 8		10
09	25920 X	NO RPT	-0-	-25920	-0-	86 4			Y	NO RPT				10
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203														
04	18475 X	18475	-0-	-0-	-0-	198 1	15898 2	2379 9	N	2163	2111 0	47 8		15
05	22572 X	22572	-0-	-0-	-0-	209 1	19618 2	2742 9	N	2493	2479 0	13 8		16
06	45112 X	45112	-0-	-0-	-0-	3 4	31377 2	3251 9	N	2955	2904 0	39 8		28
*07	45227 X	45227	-0-	-0-	-0-	282 1	40742 2	3945 9	N	3586	3569 0	15 8		30
*08	38736 X	38736	-0-	-0-	-0-	10202 4	34872 2	3396 9	N	3087	3088 0	6 8		23
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	488 1			N	NO RPT				23
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551														
04	32096 X	32096	-0-	-0-	-0-	374 1	30254 2	1467 9	N	1334	1289 0	39 8		9
05	17796 X	17796	-0-	-0-	-0-	168 1	15752 2	1873 9	N	1703	1686 0	15 8		11
06	24019 X	24019	-0-	-0-	-0-	3 4	16458 2	2064 9	N	1876	1839 0	30 8		18
*07	24709 X	24709	-0-	-0-	-0-	147 1	22134 2	2284 9	N	2076	2067 0	10 8		17
*08	21027 X	21027	-0-	-0-	-0-	5350 4	18894 2	1881 9	N	1710	1710 0	4 8		13
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	264 1			N	NO RPT				13

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292														
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
04	39159	X	39159	-0-	-0-	-0-	444 1	35653 2	3061 9	N	2783	2729 0	43 8	20
05	46345	X	46345	-0-	-0-	-0-	455 1	42699 2	3185 9	N	2895	2882 0	14 8	19
06	47665	X	47665	-0-	-0-	-0-	302 1	33896 2	2446 9	N	2224	2190 0	32 8	21
*07	38684	X	38684	-0-	-0-	-0-	11021 4	35534 2	2682 9	N	2438	2427 0	12 8	20
*08	39573	X	39573	-0-	-0-	-0-	485 1	36757 2	2321 9	N	2110	2109 0	5 8	16
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0094WA RRCID -> 288425 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477														
04	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	175 1	14130 2	1168 9	N	1062	1027 0	31 8	7
05	25368	X	25368	-0-	-0-	-0-	250 1	23363 2	1752 9	N	1593	1578 0	12 8	10
06	32819	X	32819	-0-	-0-	-0-	212 1	23617 2	1311 9	N	1192	1167 0	24 8	11
*07	23279	X	23279	-0-	-0-	-0-	7679 4	21425 2	1572 9	N	1429	1419 0	9 8	12
*08	23736	X	23736	-0-	-0-	-0-	256 1	22290 2	1148 9	N	1044	1043 0	5 8	8
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26 4			N	NO RPT			8
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175														
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	459	X	459	-0-	-0-	-0-	13 1	439 2		N	6	6 0		-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 9			N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660														
04	49236	X	49236	-0-	-0-	-0-	552 1	44627 2	4056 9	Y	3687	3644 0	42 8	24
05	61330	X	61330	-0-	-0-	-0-	629 1	59004 2	1691 9	Y	1537	1538 0	13 8	10
06	63508	X	63508	-0-	-0-	-0-	421 1	46795 2	1075 9	Y	977	952 0	26 8	9
*07	64503	X	64503	-0-	-0-	-0-	15217 4	62414 2	1267 9	Y	1152	1143 0	10 8	8
*08	21007	X	21007	-0-	-0-	-0-	78 4	20500 2	232 9	Y	211	216 0		3
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	270 1			Y	NO RPT			3

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ZOELLE 9														
WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701														
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
04	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	162	1	5174	2	Y	1969	1979	0	33
05	5177 X	3620	-0-	-1557	-0-	2166	9	1952	2	Y	1467	1453	0	39
*06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-	54	1			Y	291	317	0	11
*07	5177 X	3730	-0-	-1447	-0-	1614	9	1768	2	Y	1736	1691	0	48
08	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-	1910	9			Y	-0-	48	0	-0-
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAY ZOELLE 9														
WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537														
04	18810 X	8901	-0-	-9909	-0-	228	1	7415	2	Y	1144	1140	0	19
05	15655 X	7332	-0-	-8323	-0-	1258	9	6011	2	Y	1043	1029	0	27
*06	19560 X	2217	-0-	-17343	-0-	173	1	1147	9					
*07	20212 X	8231	-0-	-11981	-0-	42	1	1676	2	Y	454	461	0	17
*08	62937 X	62937	-0-	-0-	-0-	499	9	6575	2	Y	1333	1307	0	37
09	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-	190	1	51201	2	Y	9238	9108	0	167
						1466	9	10162	9					
						1558	1			Y	NO RPT			167
						16	4							167
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893														
04	73665 X	73665	-0-	-0-	-0-	2438	1	68763	2	N	2239	2261	0	59
05	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	1	4	2463	9					
06	14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	91	1	3139	2	N	265	321	0	3
07	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	6	4	292	9					
08	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	286	1	13086	2	N	913	907	0	9
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	193	4	1004	9					
						385	1	12929	2	N	676	677	0	8
						45	4	744	9					
						273	1	9924	2	N	572	572	0	8
						629	9							
										N	NO RPT			8
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195														
04	41046 X	41046	-0-	-0-	-0-	483	1	39147	2	Y	1286	1245	0	8
05	40417 X	40417	-0-	-0-	-0-	1	4	1415	9					
06	53269 X	53269	-0-	-0-	-0-	410	1	38530	2	Y	1339	1329	0	9
*07	49290 X	42066	-0-	-7224	-0-	4	4	1473	9					
*08	49290 X	37237	-0-	-12053	-0-	349	1	38866	2	Y	1288	1262	0	11
09	53280 X	NO RPT	-0-	-53280	-0-	12637	4	1417	9					
						480	1	40180	2	Y	1234	1227	0	9
						49	4	1357	9					
						471	1	35732	2	Y	933	927	0	12
						8	4	1026	9					
										Y	NO RPT			12
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ZOELLE 9														
WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	20160 X	12023	-0-	-8137	-0-	310	1	9824	2	Y	1715	1717	0	29
05	20832 X	9292	-0-	-11540	-0-	224	1	7653	2	Y	1284	1272	0	34
*06	20160 X	17170	-0-	-2990	-0-	370	1	15085	2	Y	1553	1519	0	57
*07	20832 X	17770	-0-	-3062	-0-	454	1	15195	2	Y	1923	1919	0	53
*08	20832 X	10115	-0-	-10717	-0-	169	1	5505	2	Y	4037	4017	0	73
09	17430 X	NO RPT	-0-	-17430	-0-	4441	9			Y	NO RPT			73
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401														
04	40170 X	31665	-0-	-8505	-0-	383	1	30856	2	Y	386	357	0	2
05	24072 X	24072	-0-	-0-	-0-	246	1	23121	2	Y	638	627	0	4
06	33119 X	33119	-0-	-0-	-0-	217	1	24142	2	Y	826	798	0	7
*07	32736 X	16934	-0-	-15802	-0-	7851	4	909	9	Y	549	547	0	4
*08	32736 X	20271	-0-	-12465	-0-	192	1	16119	2	Y	701	693	0	9
09	33120 X	NO RPT	-0-	-33120	-0-	252	1	19244	2	Y	NO RPT			9
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	44	1	1599	2	N	32	32	0	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35	9			N	NO RPT			-0-
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON																	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113																							
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0024WA		RRCID -> 288852		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 9374		PERF. 9638 - 19923															
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									
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
TAYLOR RANCH STATE UNIT																WELL #: 0011WA		RRCID -> 288876		COMPL. DATE 07/02/2020		TOTAL DEPTH 7577		PERF. 8121 - 19012	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
08	337 X	337	-0-	-0-	-0-	9	1	326	2	N	2	2	0			-0-									
						2	9																		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
HAY ALEX 16/21																WELL #: 0032WA		RRCID -> 288884		COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL DEPTH 9361		PERF. 9681 - 19770	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
DR STATE WISE UNIT 1																WELL #: 0215WA		RRCID -> 289086		COMPL. DATE 01/23/2023		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 8377 - 19223	
04	358 X	358	-0-	-0-	-0-	3	1	199	2	N	142	131	0	11	8	1									
						156	9																		
05	14719 X	14719	-0-	-0-	-0-	148	1	13907	2	N	601	588	0	10	8	4									
						3	4	661	9																
06	21428 X	21428	-0-	-0-	-0-	142	1	15834	2	N	276	265	0	13	8	2									
						5148	4	304	9																
*07	352 X	352	-0-	-0-	-0-	7	1	333	2	N	11	13	0			-0-									
						12	9																		
*08	205 X	205	-0-	-0-	-0-	3	1	195	2	N	6	6	0			-0-									
						7	9																		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
DR STATE WISE UNIT 1																WELL #: 0222WA		RRCID -> 289238		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8512 - 19365	
04	39270 X	2838	-0-	-36432	-0-	31	1	2521	2	Y	260	233	0	33	8	1									
						286	9																		
05	30907 X	1665	-0-	-29242	-0-	15	1	1313	2	Y	306	297	0	8	8	2									
						337	9																		
06	7200 X	6839	-0-	-361	-0-	44	1	4966	2	Y	195	183	0	12	8	2									
						1614	4	215	9																
*07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	2	0			-0-									
08	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-									
09	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					-0-									
HAY ALEX 16/21																WELL #: 0031WA		RRCID -> 289362		COMPL. DATE 03/29/2020		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 9764 - 20002	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294														
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
04	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	147 1	12014 2	Y	1227	1180 0	46 8	8		
05	17519 X	17519	-0-	-0-	-0-	1350 9	15910 2	Y	1306	1293 0	13 8	8		
06	22784 X	22784	-0-	-0-	-0-	169 1	1437 9	Y	1280	1244 0	33 8	11		
*07	16736 X	16736	-0-	-0-	-0-	3 4	16023 2	Y	1526	1515 0	11 8	11		
*08	22064 X	22064	-0-	-0-	-0-	143 1	1408 9	Y	1393	1381 0	4 8	19		
09	21330 X	NO RPT	-0-	-21330	-0-	5210 4	14861 2	Y	NO RPT			19		
						178 1	1679 9							
						18 4	1532 9							
						266 1								
						5 4								
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711														
04	39993 X	39993	-0-	-0-	-0-	1081 1	34484 2	Y	4023	4012 0		16		
05	20212 X	20212	-0-	-0-	-0-	3 4	4425 9	Y	1675	1682 0		9		
*06	42775 X	42775	-0-	-0-	-0-	515 1	17850 2	Y	3599	3586 0		22		
*07	40614 X	40614	-0-	-0-	-0-	4 4	1843 9	Y	3697	3691 0		28		
*08	40926 X	40926	-0-	-0-	-0-	930 1	37872 2	Y	3635	3642 0		21		
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-	14 4	3959 9	Y	NO RPT			21		
						1051 1	35487 2							
						9 4	4067 9							
						1092 1	35825 2							
						10 4	3999 9							
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785														
04	24000 X	21464	-0-	-2536	-0-	540 1	17271 2	Y	3320	3309 0		13		
05	49231 X	49231	-0-	-0-	-0-	1 4	3652 9	Y	7237	7212 0		38		
*06	26412 X	26412	-0-	-0-	-0-	1160 1	40100 2	Y	3249	3267 0		20		
*07	24800 X	24654	-0-	-146	-0-	10 4	7961 9	Y	2959	2957 0		22		
*08	24800 X	24473	-0-	-327	-0-	545 1	22284 2	Y	2635	2642 0		15		
09	24000 X	NO RPT	-0-	-24000	-0-	9 4	3574 9	Y	NO RPT			15		
						615 1	20779 2							
						5 4	3255 9							
						635 1	20933 2							
						6 4	2899 9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498														
04	14730 X	4491	-0-	-10239	-0-	52 1	4076 2	Y	330	288 0	41 8	2		
05	18942 X	18942	-0-	-0-	-0-	363 9	17574 2	Y	1072	1055 0	12 8	7		
06	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	186 1	1179 9	Y	652	636 0	17 8	6		
*07	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	3 4	5852 2	Y	271	273 0	2 8	2		
*08	45678 X	45678	-0-	-0-	-0-	53 1	717 9	Y	877	864 0	3 8	12		
09	18330 X	NO RPT	-0-	-18330	-0-	1904 4	11408 2	Y	NO RPT			12		
						136 1	298 9							
						13 4	44124 2							
						579 1	965 9							
						10 4								

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113												
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #: 0022WA				RRCID -> 289670		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL	DEPTH	7536	PERF. 7848	- 18805	
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	
04	91800 X	31444	-0-	-60356	-0-	1041	1	29360	2	Y	948	976	0			25	
05	114049 X	-0-	-0-	-114049	-0-	1043	9			Y	-0-	25	0			-0-	
06	110370 X	-0-	-0-	-110370	-0-					Y	-0-					-0-	
07	101618 X	-0-	-0-	-101618	-0-					Y	-0-					-0-	
08	98673 X	1816	-0-	-96857	-0-	48	1	1714	2	Y	49	48	0			1	
09	31440 X	NO RPT	-0-	-31440	-0-	54	9			Y	NO RPT					1	
HAY BLAKE 7/6				WELL #: 0031WA				RRCID -> 289700		COMPL. DATE 04/27/2020		TOTAL	DEPTH	9338	PERF. 9462	- 19797	
04	26370 X	-0-	-0-	-26370	-0-					Y	340	344	0			1	
05	27590 X	4820	-0-	-22770	-0-	106	1	3788	2	Y	842	839	0			4	
						926	9										
*06	26700 X	-0-	-0-	-26700	-0-					Y	839	838	0			5	
*07	27590 X	-0-	-0-	-27590	-0-					Y	1086	1083	0			8	
*08	15128 X	829	-0-	-14299	-0-	3	2	826	9	Y	751	755	0			4	
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					4	
HAY BLAKE 7/6				WELL #: 0033WA				RRCID -> 289711		COMPL. DATE 04/20/2020		TOTAL	DEPTH	9431	PERF. 9732	- 20144	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	57	0			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-	
*07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-	
*08	124 X	26	-0-	-98	-0-	2	2	24	9	Y	22	22	0			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
HAY BOWEN 29/32				WELL #: 0021WC				RRCID -> 289712		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL	DEPTH	10210	PERF. 10361	- 20422	
04	71081 X	71081	-0-	-0-	-0-	2119	1	65918	2	Y	2761	2711	0	59	8	34	
						7	4	3037	9								
05	69114 X	69114	-0-	-0-	-0-	1914	1	64173	2	Y	2736	2608	0	128	8	34	
						17	4	3010	9								
*06	64206 X	64206	-0-	-0-	-0-	1532	1	59713	2	Y	2671	2557	0	116	8	32	
						23	4	2938	9								
*07	55671 X	55671	-0-	-0-	-0-	1594	1	51657	2	Y	2188	2046	0	139	8	35	
						13	4	2407	9								
*08	50769 X	50769	-0-	-0-	-0-	1467	1	46604	2	Y	2440	2346	0	77	8	52	
						14	4	2684	9								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52	
HAY BOWEN 29/32				WELL #: 0025WA				RRCID -> 289713		COMPL. DATE 08/23/2020		TOTAL	DEPTH	9612	PERF. 9469	- 19690	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
HAY BLAKE 7/6				WELL #: 0035WA				RRCID -> 289715		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL	DEPTH	9331	PERF. 9776	- 19570	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	2	20	9	Y	18	18	0			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0023WC			RRCID -> 289716			COMPL. DATE 08/24/2020			TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327							
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
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT						WELL #: 0025WA			RRCID -> 289727			COMPL. DATE 07/24/2020			TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828				
04	50692 X	18664	-0-	-32028	-0-	622 529	1 9	17513	2	Y	481	483	0						13
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0						-0-
06	30990 X	-0-	-0-	-30990	-0-					Y	-0-								-0-
07	32023 X	-0-	-0-	-32023	-0-					Y	-0-								-0-
08	32023 X	1188	-0-	-30835	-0-	30 30	1 9	1128	2	Y	27	27	0						-0-
09	18660 X	NO RPT	-0-	-18660	-0-					Y	NO RPT								-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT						WELL #: 0024WA			RRCID -> 289749			COMPL. DATE 07/23/2020			TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
05	T. A.	6111	-0-	6111	6111	168 11	1 4	5725 207	2 9	Y	188	186	0						2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6111					Y	-0-	2	0						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6111					Y	-0-								-0-
08	6969 X	858	-0-	-6111	-0-	23 20	1 9	815	2	Y	18	18	0						-0-
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT								-0-
DR STATE WISE UNIT 1						WELL #: 0023WA			RRCID -> 289801			COMPL. DATE 07/27/2020			TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096				
04	33300 X	17626	-0-	-15674	-0-	205 1014	1 9	16407	2	Y	922	868	0		52	8			6
05	19783 X	19783	-0-	-0-	-0-	197 3	1 4	18452 1131	2 9	Y	1028	1014	0		13	8			7
06	15526 X	15526	-0-	-0-	-0-	100 3614	1 4	11116 696	2 9	Y	633	614	0		20	8			6
*07	18228 X	9876	-0-	-8352	-0-	110 11	1 4	9328 427	2 9	Y	388	389	0		2	8			3
*08	26003 X	26003	-0-	-0-	-0-	312 5	1 4	23744 1942	2 9	Y	1765	1740	0		4	8			24
09	19140 X	NO RPT	-0-	-19140	-0-					Y	NO RPT								24
TAYLOR RANCH STATE UNIT						WELL #: 0021WA			RRCID -> 289818			COMPL. DATE 07/22/2020			TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027				
04	146035 X	51639	-0-	-94396	-0-	1700 1	1 4	47932 2006	2 9	Y	1824	1813	0						48
05	31093 X	-0-	-0-	-31093	-0-					Y	-0-	48	0						-0-
06	30090 X	2935	-0-	-27155	-0-	60 40	1 4	2714 121	2 9	Y	110	109	0						1
07	59117 X	-0-	-0-	-59117	-0-					Y	-0-	1	0						-0-
08	59117 X	-0-	-0-	-59117	-0-					Y	-0-								-0-
09	51630 X	NO RPT	-0-	-51630	-0-					Y	NO RPT								-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																	
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0022WA			RRCID -> 289864			COMPL. DATE 03/03/2020			TOTAL DEPTH 9420			PERF. 9622 - 19894					
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	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0021WA			RRCID -> 290014			COMPL. DATE 04/27/2020			TOTAL DEPTH 9377			PERF. 9734 - 19699					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0054WA			RRCID -> 290134			COMPL. DATE 11/27/2019			TOTAL DEPTH 8266			PERF. 8670 - 20326					
04	23110 X	23110	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	21299	2	N	1405	1358	0	48	8	40			
							1546	9												
05	35415 X	35415	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	33416	2	N	1491	1479	0	14	8	38			
							3	4	1640	9										
06	46228 X	46228	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	33275	2	N	1668	1594	0	30	8	82			
							10818	4	1835	9										
*07	20498 X	20498	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	19450	2	N	719	768	0	4	8	29			
							24	4	791	9										
*08	41123 X	41123	-0-	-0-	-0-	-0-	520	1	39597	2	N	906	906	0	4	8	25			
							9	4	997	9										
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25			
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0141WA			RRCID -> 290154			COMPL. DATE 01/13/2021			TOTAL DEPTH 8332			PERF. 8787 - 19767					
04	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1045	2	Y	3005	2991	0	19	8	9			
							3306	9												
05	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	6670	2	Y	1712	1711	0	4	8	6			
							1883	9												
06	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	3641	2	Y	647	645	0	6	8	2			
							1184	4	712	9										
*07	10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	9346	2	Y	1341	1334	0	5	8	4			
							11	4	1475	9										
*08	16401 X	16401	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	12334	2	Y	3547	3533	0	3	8	15			
							4	4	3902	9										
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-	-0-					Y	NO RPT					15			
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0144WA			RRCID -> 290156			COMPL. DATE 01/14/2021			TOTAL DEPTH 8372			PERF. 8673 - 19639					
04	15965 X	15965	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	13988	2	Y	1640	1617	0	25	8	5			
							1804	9												
05	9176 X	2935	-0-	-6241	-0-	-0-	29	1	2685	2	Y	201	204	0	1	8	1			
							221	9												
06	22860 X	19016	-0-	-3844	-0-	-0-	106	1	11733	2	Y	3056	3017	0	29	8	11			
							3815	4	3362	9										
*07	23622 X	4055	-0-	-19567	-0-	-0-	27	1	2345	2	Y	1527	1529	0	4	8	5			
							3	4	1680	9										
*08	23622 X	2682	-0-	-20940	-0-	-0-	34	1	2517	2	Y	119	123	0			1			
							131	9												
09	19020 X	NO RPT	-0-	-19020	-0-	-0-					Y	NO RPT					1			

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0146WA RRCID -> 290159 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021															
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
04	29719 X	29719	-0-	-0-	-0-	329 1	26549 2	Y	2583	2536 0	47 8	7			
05	44447 X	44447	-0-	-0-	-0-	2841 9	40749 2	Y	2963	2949 0	11 8	10			
06	32846 X	32846	-0-	-0-	-0-	433 1	3259 9	Y	1872	1845 0	30 8	7			
*07	30721 X	19646	-0-	-11075	-0-	207 1	23076 2	Y	1801	1793 0	9 8	6			
*08	39835 X	23715	-0-	-16120	-0-	7504 4	2059 9	Y	1679	1676 0	2 8	7			
09	38550 X	NO RPT	-0-	-38550	-0-	209 1	17435 2	Y	NO RPT						
						21 4	1981 9								
						285 1	21578 2	Y							
						5 4	1847 9								
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0143WA RRCID -> 290163 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958															
04	23178 X	23178	-0-	-0-	-0-	250 1	20080 2	Y	2589	2549 0	40 8	7			
05	33058 X	33058	-0-	-0-	-0-	2848 9	28919 2	Y	3479	3463 0	11 8	12			
06	37888 X	37888	-0-	-0-	-0-	309 1	3827 9	Y	3202	3173 0	29 8	12			
*07	24676 X	2170	-0-	-22506	-0-	3 4	25758 2	Y	1127	1133 0	2 8	4			
*08	25358 X	2933	-0-	-22425	-0-	231 1	3522 9	Y	913	912 0	1 8	4			
09	24540 X	NO RPT	-0-	-24540	-0-	8377 4	917 2	Y	NO RPT						
						12 1	1240 9								
						1 4	1904 2	Y							
						25 1									
						1004 9									
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0131WA RRCID -> 290359 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475															
04	91950 X	58445	-0-	-33505	-0-	678 1	54637 2	Y	2844	2807 0	40 8	8			
05	91822 X	63002	-0-	-28820	-0-	2 4	3128 9	Y	3166	3152 0	11 8	11			
06	88860 X	85010	-0-	-3850	-0-	629 1	58882 2	Y	2821	2792 0	30 8	10			
*07	69659 X	69659	-0-	-0-	-0-	8 4	3483 9	Y	2996	2986 0	10 8	10			
*08	64620 X	64620	-0-	-0-	-0-	551 1	61391 2	Y	2792	2786 0	4 8	12			
09	53370 X	NO RPT	-0-	-53370	-0-	19965 4	3103 9	Y	NO RPT						
						781 1	65500 2	Y							
						82 4	3296 9								
						797 1	60738 2	Y							
						14 4	3071 9								
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593															
04	49200 X	41084	-0-	-8116	-0-	472 1	37991 2	Y	2382	2320 0	65 8	7			
05	50840 X	28828	-0-	-22012	-0-	1 4	2620 9	Y	1931	1919 0	12 8	7			
06	61317 X	61317	-0-	-0-	-0-	282 1	26419 2	Y	2995	2951 0	40 8	11			
*07	49930 X	49930	-0-	-0-	-0-	3 4	2124 9	Y	3425	3415 0	10 8	11			
*08	38471 X	34713	-0-	-3758	-0-	391 1	43490 2	Y	2248	2245 0	4 8	10			
09	37230 X	NO RPT	-0-	-37230	-0-	14141 4	3295 9	Y	NO RPT						
						544 1	45560 2	Y							
						58 4	3768 9								
						417 1	31816 2	Y							
						7 4	2473 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521														
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
04	39832 X	39832	-0-	-0-	-0-	457 1	36829 2	2545 9	2545 9	Y	2314	2279 0	37 8	7
05	42312 X	42312	-0-	-0-	-0-	415 1	38893 2	2998 9	2998 9	Y	2725	2713 0	10 8	9
06	51670 X	51670	-0-	-0-	-0-	335 1	37113 2	2156 9	2156 9	Y	1960	1940 0	22 8	7
*07	33852 X	4205	-0-	-29647	-0-	12066 4	3807 2	349 9	349 9	Y	317	322 0	1 8	1
*08	42373 X	42373	-0-	-0-	-0-	520 1	39573 2	2270 9	2270 9	Y	2064	2053 0	3 8	9
09	32760 X	NO RPT	-0-	-32760	-0-	10 4				Y	NO RPT			9
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0134WA RRCID -> 290539 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692														
04	36780 X	33463	-0-	-3317	-0-	384 1	30989 2	2090 9	2090 9	Y	1900	1868 0	34 8	5
05	38006 X	32663	-0-	-5343	-0-	323 1	30345 2	1992 9	1992 9	Y	1811	1801 0	9 8	6
06	48339 X	48339	-0-	-0-	-0-	312 1	34815 2	1891 9	1891 9	Y	1719	1695 0	24 8	6
*07	44387 X	44387	-0-	-0-	-0-	11321 4	41450 2	2394 9	2394 9	Y	2176	2166 0	9 8	7
*08	34200 X	34200	-0-	-0-	-0-	493 1	32050 2	1722 9	1722 9	Y	1565	1562 0	3 8	7
09	24450 X	NO RPT	-0-	-24450	-0-	50 4				Y	NO RPT			7
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0024WA RRCID -> 290773 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9472 - 19471														
04	32790 X	21638	-0-	-11152	-0-	586 1	18666 2	2385 9	2385 9	Y	2168	2193 0	8 8	14
05	39401 X	3872	-0-	-35529	-0-	89 1	3004 2	779 9	779 9	Y	708	708 0	7 8	7
*06	38430 X	11964	-0-	-26466	-0-	263 1	10604 2	1092 9	1092 9	Y	993	985 0	7 8	8
*07	41044 X	13083	-0-	-27961	-0-	334 1	11133 2	1613 9	1613 9	Y	1466	1452 0	12 8	10
*08	33170 X	2594	-0-	-30576	-0-	3 4	2592 9			Y	2356	2351 0		15
09	21630 X	NO RPT	-0-	-21630	-0-	2 2				Y	NO RPT			15
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0021WA RRCID -> 291106 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9457 - 19205														
04	37830 X	31157	-0-	-6673	-0-	810 1	25760 2	4585 9	4585 9	Y	4168	4156 0	15 8	26
05	34875 X	22467	-0-	-12408	-0-	554 1	18991 2	2918 9	2918 9	Y	2653	2628 0	26 8	25
*06	24361 X	24361	-0-	-0-	-0-	513 1	20800 2	3040 9	3040 9	Y	2764	2749 0	19 8	21
*07	32209 X	22434	-0-	-9775	-0-	8 4	19014 2	2850 9	2850 9	Y	2591	2573 0	21 8	18
*08	32209 X	7863	-0-	-24346	-0-	565 1	5766 2			Y	1750	1757 0		11
09	31170 X	NO RPT	-0-	-31170	-0-	172 1				Y	NO RPT			11

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0026WA RRCID -> 291107 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9531 - 14420														
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
04	39090 X	19990	-0-	-19100	-0-	543 1	17220 2	2226 9	2820 2	Y	2024	2053 0	7 8	13
05	40393 X	3535	-0-	-36858	-0-	80 1	2820 2	635 9	4393 2	Y	577	579 0	6 8	5
*06	39090 X	5224	-0-	-33866	-0-	104 1	4393 2	1 4	726 9	Y	660	655 0	5 8	5
*07	35557 X	3118	-0-	-32439	-0-	69 1	2339 2	710 9	3399 2	Y	645	641 0	5 8	4
*08	35526 X	4306	-0-	-31220	-0-	103 1	3399 2	804 9		Y	731	730 0		5
09	19980 X	NO RPT	-0-	-19980	-0-					Y	NO RPT			5
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0021WA RRCID -> 291172 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476														
04	127796 X	127796	-0-	-0-	-0-	3591 1	114254 2	11 4	9940 9	Y	9036	9002 0		107
05	110700 X	110700	-0-	-0-	-0-	2868 1	99532 2	24 4	8276 9	Y	7524	7546 0		85
06	111497 X	111497	-0-	-0-	-0-	2452 1	99943 2	41 4	9061 9	Y	8237	8232 0		90
07	102206 X	102206	-0-	-0-	-0-	2725 1	91542 2	23 4	7916 9	Y	7196	7203 0		83
08	77772 X	77772	-0-	-0-	-0-	2114 1	68905 2	19 4	6734 9	Y	6122	6092 0		113
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			113
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0024WA RRCID -> 291173 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538														
04	124495 X	124495	-0-	-0-	-0-	3558 1	113133 2	10 4	7794 9	Y	7085	7059 0		84
05	128232 X	128232	-0-	-0-	-0-	3375 1	117006 2	30 4	7821 9	Y	7110	7113 0		81
06	122369 X	122369	-0-	-0-	-0-	2751 1	111984 2	46 4	7588 9	Y	6898	6903 0		76
07	124868 X	124868	-0-	-0-	-0-	3388 1	113854 2	28 4	7598 9	Y	6907	6903 0		80
*08	115342 X	115342	-0-	-0-	-0-	3233 1	105371 2	29 4	6709 9	Y	6099	6066 0		113
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			113
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0026WA RRCID -> 291179 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9793 - 19714														
04	89174 X	89174	-0-	-0-	-0-	2550 1	81212 2	7 4	5405 9	Y	4914	4878 0	18 8	59
05	86835 X	86835	-0-	-0-	-0-	2407 1	79442 2	19 4	4967 9	Y	4515	4523 0		51
06	73789 X	73789	-0-	-0-	-0-	1667 1	67785 2	28 4	4309 9	Y	3917	3924 0		44
07	68642 X	68642	-0-	-0-	-0-	1853 1	62123 2	16 4	4650 9	Y	4227	4221 0		50
*08	73138 X	73138	-0-	-0-	-0-	2049 1	67007 2	16 4	4066 9	Y	3696	3677 0		69
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			69

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0023WA RRCID -> 291181 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9544 - 19662														
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
04	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-			-0-
05	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-			-0-
*06	862 X	862	-0-	-0-	-0-	6	1	241	2	Y	559	551	0	4
						615	9							4
*07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	748	741	0	5
*08	888 X	888	-0-	-0-	-0-	1	2	887	9	Y	806	806	0	5
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			5
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566														
04	164431 X	164431	-0-	-0-	-0-	4734	1	150622	2	Y	8236	8179	0	98
						15	4	9060	9					
05	162452 X	162452	-0-	-0-	-0-	4534	1	149452	2	Y	7661	7614	0	87
						39	4	8427	9					
06	155816 X	155816	-0-	-0-	-0-	3532	1	143927	2	Y	7547	7511	0	84
						55	4	8302	9					
07	150135 X	150135	-0-	-0-	-0-	4106	1	137921	2	Y	7338	7280	0	86
						36	4	8072	9					
*08	144435 X	144435	-0-	-0-	-0-	4074	1	133001	2	Y	6660	6622	0	124
						34	4	7326	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			124
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0033WA RRCID -> 291627 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9869 - 20156														
04	78088 X	78088	-0-	-0-	-0-	2181	1	69359	2	Y	5945	5930	0	71
						8	4	6540	9					
05	82426 X	82426	-0-	-0-	-0-	2256	1	74594	2	Y	5044	5058	0	57
						28	4	5548	9					
06	91107 X	91107	-0-	-0-	-0-	2008	1	81846	2	Y	6564	6549	0	72
						33	4	7220	9					
07	73818 X	73818	-0-	-0-	-0-	1952	1	65587	2	Y	5694	5700	0	66
						16	4	6263	9					
*08	62182 X	62182	-0-	-0-	-0-	1682	1	55034	2	Y	4958	4933	0	91
						12	4	5454	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			91
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0031WA RRCID -> 291748 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9817 - 19576														
04	229887 X	229887	-0-	-0-	-0-	6539	1	208055	2	Y	13885	13743	0	165
						19	4	15274	9					
05	133591 X	133591	-0-	-0-	-0-	3517	1	121868	2	Y	7430	7455	0	84
						33	4	8173	9					
*06	171980 X	171980	-0-	-0-	-0-	3913	1	158679	2	Y	8475	8423	0	93
						65	4	9323	9					
*07	102068 X	102068	-0-	-0-	-0-	2703	1	90780	2	Y	7784	7729	0	90
						23	4	8562	9					
*08	96844 X	96844	-0-	-0-	-0-	2604	1	84986	2	Y	8392	8327	0	155
						23	4	9231	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			155

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY MARTIN 41/44															
WELL #: 0036WA RRCID -> 291919 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10039 - 20358															
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
04	64837 X	64837	-0-	-0-	-0-	1799	1 57115	2 5918	2 5918	Y	5380	5371	0	19 8	64
05	88693 X	88693	-0-	-0-	-0-	2326	1 76611	2 9736	2 9736	Y	8851	8748	0	67 8	100
06	91010 X	91010	-0-	-0-	-0-	1977	1 80516	2 8484	2 8484	Y	7713	7689	0	39 8	85
07	62577 X	62577	-0-	-0-	-0-	1672	1 56110	2 4781	2 4781	Y	4346	4348	0	33 8	50
*08	66551 X	66551	-0-	-0-	-0-	1775	1 57964	2 6796	2 6796	Y	6178	6114	0		114
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				114
HAY MARTIN 41/44															
WELL #: 0034WA RRCID -> 292011 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9884 - 20184															
04	167170 X	167170	-0-	-0-	-0-	4289	1 136677	2 26191	2 26191	Y	23810	23561	0	86 8	282
05	158152 X	158152	-0-	-0-	-0-	4289	1 136677	2 17173	2 17173	Y	15612	15600	0	118 8	176
06	103212 X	103212	-0-	-0-	-0-	2246	1 91698	2 9232	2 9232	Y	8393	8434	0	43 8	92
07	148207 X	148207	-0-	-0-	-0-	3954	1 132705	2 11515	2 11515	Y	10468	10360	0	79 8	121
*08	108057 X	108057	-0-	-0-	-0-	2939	1 95723	2 9371	2 9371	Y	8519	8483	0		157
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				157
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0071WA RRCID -> 292398 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9346 - 20232															
04	49770 X	37504	-0-	-12266	-0-	430	1 34793	2 2280	2 2280	N	2073	2033	0	5 8	68
05	38519 X	38519	-0-	-0-	-0-	377	1 35297	2 2842	2 2842	N	2584	2586	0	16 8	50
06	35692 X	35692	-0-	-0-	-0-	226	1 24994	2 2343	2 2343	N	2130	2104	0	35 8	41
*07	38750 X	33919	-0-	-4831	-0-	8129	4 30885	2 2628	2 2628	N	2389	2369	0	12 8	49
*08	38750 X	32987	-0-	-5763	-0-	393	1 30050	2 2536	2 2536	N	2305	2313	0	5 8	36
09	37500 X	NO RPT	-0-	-37500	-0-					N	NO RPT				36
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0075WA RRCID -> 292401 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 19311															
04	72900 X	61080	-0-	-11820	-0-	696	1 56181	2 4198	2 4198	N	3816	3743	0	10 8	126
05	59117 X	53176	-0-	-5941	-0-	524	1 49136	2 3506	2 3506	N	3187	3231	0	20 8	62
06	57210 X	56005	-0-	-1205	-0-	354	1 39270	2 3612	2 3612	N	3284	3232	0	51 8	63
*07	63116 X	58098	-0-	-5018	-0-	12769	4 52931	2 4467	2 4467	N	4061	4021	0	19 8	84
*08	63116 X	53697	-0-	-9419	-0-	648	1 49175	2 3862	2 3862	N	3511	3533	0	7 8	55
09	61080 X	NO RPT	-0-	-61080	-0-					N	NO RPT				55

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0073WA RRCID -> 292503 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 9149 - 20031															
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
04	55140 X	15235	-0-	-39905	-0-	181	1	14478	2	N	524	552	0	3	8
05	39468 X	39468	-0-	-0-	-0-	576	9	36265	2	N	2555	2509	0	14	8
06	40491 X	40491	-0-	-0-	-0-	386	1	2811	9	N	2556	2514	0	42	8
*07	34255 X	9112	-0-	-25143	-0-	6	4	28242	2	N	961	982	0	8	8
*08	39463 X	26175	-0-	-13288	-0-	254	1	2812	9	N	2207	2187	0	5	8
09	40500 X	NO RPT	-0-	-40500	-0-	9183	4	7951	2	N	NO RPT				
						95	1	1057	9						
						307	1	23435	2	N					
						5	4	2428	9						
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0024WA RRCID -> 292935 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 10272 - 20648															
04	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	6	1	223	2	Y	1029	868	0	164	8
05	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	1132	9	5951	2	Y	935	886	0	45	8
*06	13054 X	13054	-0-	-0-	-0-	172	1	1029	9	Y	1715	1676	0	35	8
*07	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	1	4	10891	2	Y	2219	2189	0	28	8
*08	28284 X	28284	-0-	-0-	-0-	271	1	1887	9	Y	2497	2496	0		
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-	5	4	7109	2	Y	NO RPT				
						208	1	24772	2	Y					
						2441	9	2747	9						
						759	1								
						6	4								
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0025WA RRCID -> 293292 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 10003 - 20347															
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	471	399	0	75	8
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	385	365	0	19	8
*06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	772	754	0	16	8
*07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	3722	3656	0	47	8
*08	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	2	2	1727	9	Y	1570	1585	0		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0042WC RRCID -> 293367 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 10645 - 21066															
04	67350 X	14183	-0-	-53167	-0-	401	1	12761	2	Y	927	924	0		
05	65255 X	22135	-0-	-43120	-0-	1	4	1020	9	Y	1308	1305	0		
*06	51720 X	32449	-0-	-19271	-0-	577	1	20114	2	Y	1963	1958	0		
*07	47421 X	47421	-0-	-0-	-0-	5	4	1439	9	Y	2449	2443	0		
*08	35262 X	35262	-0-	-0-	-0-	725	1	29553	2	Y	2162	2167	0		
09	32610 X	NO RPT	-0-	-32610	-0-	12	4	2159	9	Y	NO RPT				
						1289	1	43428	2	Y					
						10	4	2694	9						
						974	1	31900	2	Y					
						10	4	2378	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0041WD RRCID -> 293382 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10742 - 20450														
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
04	55770 X	7909	-0-	-47861	-0-	228	1	7272	2	Y	372	371	0	1
05	48453 X	15605	-0-	-32848	-0-	409	9	14409	2	Y	703	700	0	4
06	42990 X	-0-	-0-	-42990	-0-	4	4	773	9	Y	-0-	4	0	-0-
*07	41044 X	3140	-0-	-37904	-0-	85	1	2870	2	Y	168	167	0	1
*08	28047 X	28047	-0-	-0-	-0-	185	9	25805	2	Y	1316	1309	0	8
09	15090 X	NO RPT	-0-	-15090	-0-	787	1	1448	9	Y	NO RPT			8
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0043WD RRCID -> 293528 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10796 - 21216														
04	69840 X	14535	-0-	-55305	-0-	420	1	13305	2	Y	735	733	0	3
05	65100 X	22597	-0-	-42503	-0-	1	4	809	9	Y	1132	1129	0	6
*06	41520 X	24591	-0-	-16929	-0-	599	1	20748	2	Y	1714	1710	0	10
*07	38222 X	38222	-0-	-0-	-0-	5	4	1245	9	Y	1703	1700	0	13
*08	34060 X	34060	-0-	-0-	-0-	543	1	22154	2	Y	1726	1729	0	10
09	24720 X	NO RPT	-0-	-24720	-0-	9	4	1885	9	Y	NO RPT			10
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0011WC RRCID -> 293544 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10023 - 20338														
04	67500 X	38945	-0-	-28555	-0-	1088	1	34779	2	Y	2795	2788	0	11
05	65844 X	-0-	-0-	-65844	-0-	3	4	3075	9	Y	-0-	11	0	-0-
*06	61020 X	14154	-0-	-46866	-0-	315	1	12710	2	Y	1022	1016	0	6
*07	50344 X	41715	-0-	-8629	-0-	5	4	1124	9	Y	3532	3511	0	27
*08	44406 X	44406	-0-	-0-	-0-	1089	1	36732	2	Y	3494	3501	0	20
09	38940 X	NO RPT	-0-	-38940	-0-	9	4	3885	9	Y	NO RPT			20
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0022WA RRCID -> 293546 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9345 PERF.10096 - 20510														
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-			-0-
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0012WD RRCID -> 293842 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10210 - 19582														
04	69240 X	52889	-0-	-16351	-0-	1532	1	48973	2	Y	2163	2155	0	9
05	67301 X	59390	-0-	-7911	-0-	5	4	2379	9	Y	2513	2509	0	13
*06	60450 X	45182	-0-	-15268	-0-	1591	1	55021	2	Y	2439	2437	0	15
*07	54653 X	48956	-0-	-5697	-0-	14	4	2764	9	Y	2532	2528	0	19
*08	59396 X	51496	-0-	-7900	-0-	1018	1	41465	2	Y	2452	2457	0	14
09	57480 X	NO RPT	-0-	-57480	-0-	16	4	2683	9	Y	NO RPT			14

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//			31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//			148113												
HAY BLAKE 7/6			WELL #:			0013WC			RRCID -> 293844			COMPL. DATE 12/20/2022			TOTAL DEPTH 10113 PERF.10246 - 20468			
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		
04	73774 X	73774	-0-	-0-	-0-	2122	1 4	67573	2 9	Y	3701	3694	0			15		
05	84723 X	70279	-0-	-14444	-0-	1871	1 4	64894	2 9	Y	3179	3177	0			17		
*06	82350 X	72627	-0-	-9723	-0-	1648	1 4	67191	2 9	Y	3420	3416	0			21		
*07	86986 X	61156	-0-	-25830	-0-	1659	1 4	55925	2 9	Y	3234	3231	0			24		
*08	76229 X	51671	-0-	-24558	-0-	1434	1 4	47067	2 9	Y	2873	2880	0			17		
09	73770 X	NO RPT	-0-	-73770	-0-			3160		Y	NO RPT					17		

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:			0255WA			RRCID -> 293916			COMPL. DATE 04/26/2023			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8471 - 19363		
04	79650 X	38382	-0-	-41268	-0-	444	1 4	35878	2 9	N	1872	1840	0	34	8	12		
05	79670 X	51870	-0-	-27800	-0-	511	1 4	47832	2 9	N	3201	3176	0	16	8	21		
06	77100 X	58095	-0-	-19005	-0-	373	1 4	41421	2 9	N	2576	2545	0	29	8	23		
*07	75392 X	47409	-0-	-27983	-0-	13467	4 9	2834	2 9	N	2906	2897	0	11	8	21		
*08	65565 X	40404	-0-	-25161	-0-	54	1 4	3197	2 9	N	2825	2803	0	5	8	38		
09	58110 X	NO RPT	-0-	-58110	-0-	485	1 4	36804	2 9	N	2825	2803	0	5	8	38		

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:			0253WA			RRCID -> 293926			COMPL. DATE 04/26/2023			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8331 - 19219		
04	95970 X	59718	-0-	-36252	-0-	702	1 4	56545	2 9	N	2245	2199	0	54	8	14		
05	90365 X	77543	-0-	-12822	-0-	783	1 4	73567	2 9	N	2897	2876	0	16	8	19		
06	88178 X	88178	-0-	-0-	-0-	577	1 4	64157	2 9	N	2346	2313	0	31	8	21		
*07	95285 X	95285	-0-	-0-	-0-	20863	4 9	2581	2 9	N	3357	3341	0	12	8	25		
*08	82863 X	47372	-0-	-35491	-0-	1078	1 4	90399	2 9	N	2171	2163	0	4	8	29		
09	88170 X	NO RPT	-0-	-88170	-0-	115	1 4	3693	2 9	N	2171	2163	0	4	8	29		

HAY WINSTON 17/20				WELL #:			0012WA			RRCID -> 293990			COMPL. DATE 04/01/2025			TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9568 - 19749		
04	27870 X	470	-0-	-27400	-0-	12	1 9	452	2	Y	5	5	0			-0-		
05	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	67	1 9	2453	2	Y	147	146	0			1		
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	162	9			Y	1579	1570	0			10		
*07	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	30	1 9	968	2	Y	1631	1629	0			12		
*08	2697 X	1989	-0-	-708	-0-	1794	9			Y	1706	1708	0			10		
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	112	2	1877	9	Y	NO RPT					10		

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113									
HAY WINSTON 17/20				WELL #: 0013WA		RRCID -> 293991		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH		9505 PERF. 9823 - 19925		
M	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
04	38430 X	27704	-0-	-10726	-0-	661	1	21133	2	Y	5372	5365	0	21
						1	4	5909	9					
05	33728 X	17096	-0-	-16632	-0-	381	1	13162	2	Y	3226	3230	0	17
						4	4	3549	9					
*06	32460 X	26593	-0-	-5867	-0-	495	1	20169	2	Y	5383	5368	0	32
						8	4	5921	9					
*07	33542 X	21165	-0-	-12377	-0-	446	1	15030	2	Y	5169	5162	0	39
						3	4	5686	9					
*08	33511 X	20022	-0-	-13489	-0-	450	1	14699	2	Y	4427	4440	0	26
						3	4	4870	9					
09	27690 X	NO RPT	-0-	-27690	-0-					Y	NO RPT			26
HAY WINSTON 17/20				WELL #: 0023WA		RRCID -> 294019		COMPL. DATE 02/24/2023		TOTAL DEPTH		9528 PERF. 9781 - 19690		
04	43320 X	36754	-0-	-6566	-0-	944	1	30028	2	Y	5254	5242	0	21
						3	4	5779	9					
05	42129 X	33266	-0-	-8863	-0-	800	1	27599	2	Y	4418	4416	0	23
						7	4	4860	9					
*06	38670 X	30137	-0-	-8533	-0-	617	1	25147	2	Y	3967	3966	0	24
						9	4	4364	9					
*07	37975 X	29534	-0-	-8441	-0-	713	1	24170	2	Y	4223	4215	0	32
						6	4	4645	9					
*08	37975 X	30029	-0-	-7946	-0-	757	1	24770	2	Y	4087	4095	0	24
						6	4	4496	9					
09	36750 X	NO RPT	-0-	-36750	-0-					Y	NO RPT			24
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 00261WA		RRCID -> 294030		COMPL. DATE 04/06/2023		TOTAL DEPTH		8141 PERF. 9003 - 19900		
04	53640 X	47641	-0-	-5999	-0-	521	1	42022	2	N	4633	4558	0	30
						2	4	5096	9					
05	55428 X	48029	-0-	-7399	-0-	449	1	42077	2	N	4997	4974	0	33
						6	4	5497	9					
06	51630 X	44102	-0-	-7528	-0-	266	1	29660	2	N	4121	4078	0	37
						9643	4	4533	9					
*07	50747 X	21631	-0-	-29116	-0-	214	1	17889	2	N	3188	3192	0	23
						21	4	3507	9					
*08	49228 X	37043	-0-	-12185	-0-	425	1	32280	2	N	3937	3903	0	52
						7	4	4331	9					
09	47640 X	NO RPT	-0-	-47640	-0-					N	NO RPT			52
HAY WINSTON 17/20				WELL #: 0022WA		RRCID -> 294041		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH		9233 PERF. 9647 - 19523		
04	31620 X	27103	-0-	-4517	-0-	654	1	20922	2	Y	5023	5015	0	20
						2	4	5525	9					
05	31000 X	23951	-0-	-7049	-0-	533	1	18573	2	Y	4401	4398	0	23
						4	4	4841	9					
*06	29850 X	22113	-0-	-7737	-0-	421	1	17167	2	Y	4107	4105	0	25
						7	4	4518	9					
*07	30845 X	21110	-0-	-9735	-0-	472	1	15941	2	Y	4267	4260	0	32
						3	4	4694	9					
*08	30814 X	20873	-0-	-9941	-0-	485	1	15761	2	Y	4204	4212	0	24
						3	4	4624	9					
09	27090 X	NO RPT	-0-	-27090	-0-					Y	NO RPT			24

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY WINSTON 17/20														
WELL #: 0021WA RRCID -> 294052 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9746 - 19691														
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
04	36480 X	25769	-0-	-10711	-0-	615 1	19671 2	5482 9		Y	4984	4973 0		20
05	33945 X	25185	-0-	-8760	-0-	566 1	19595 2	5020 9		Y	4564	4560 0		24
*06	31830 X	22442	-0-	-9388	-0-	432 1	17519 2	4484 9		Y	4076	4075 0		25
*07	30008 X	19922	-0-	-10086	-0-	437 1	14700 2	4782 9		Y	4347	4339 0		33
*08	26629 X	21339	-0-	-5290	-0-	498 1	16303 2	4534 9		Y	4122	4131 0		24
09	25770 X	NO RPT	-0-	-25770	-0-					Y	NO RPT			24
HAY WINSTON 17/20														
WELL #: 0024WA RRCID -> 294053 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9740 - 19658														
04	17910 X	12141	-0-	-5769	-0-	264 1	8475 2	3402 9		Y	3093	3089 0		12
05	16926 X	8677	-0-	-8249	-0-	166 1	5814 2	2696 9		Y	2451	2450 0		13
*06	16380 X	5181	-0-	-11199	-0-	68 1	2910 2	2202 9		Y	2002	2003 0		12
*07	16058 X	5307	-0-	-10751	-0-	83 1	2830 2	2394 9		Y	2176	2172 0		16
*08	16058 X	7706	-0-	-8352	-0-	156 1	5228 2	2322 9		Y	2111	2115 0		12
09	12150 X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT			12
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0251WA RRCID -> 294057 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8490 - 19339														
04	101550 X	75160	-0-	-26390	-0-	881 1	71106 2	3171 9		N	2883	2802 0	80 8	18
05	95542 X	83277	-0-	-12265	-0-	837 1	78628 2	3804 9		N	3458	3432 0	22 8	22
06	108513 X	108513	-0-	-0-	-0-	707 1	78750 2	3449 9		N	3135	3076 0	53 8	28
*07	89466 X	53154	-0-	-36312	-0-	25607 4	3449 2	592 1	49640 2	N	2602	2599 0	12 8	19
*08	89466 X	66665	-0-	-22801	-0-	60 4	2862 9	824 1	62616 2	N	2919	2893 0	6 8	39
09	108510 X	NO RPT	-0-	-108510	-0-	14 4	3211 9			N	NO RPT			39
HAY WINSTON 17/20														
WELL #: 0011WA RRCID -> 294065 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9626 - 19807														
04	36810 X	28219	-0-	-8591	-0-	647 1	20659 2	6912 9		Y	6284	6274 0		25
05	29853 X	22024	-0-	-7829	-0-	460 1	15861 2	5699 9		Y	5181	5179 0		27
*06	31320 X	23826	-0-	-7494	-0-	421 1	17152 2	6246 9		Y	5678	5671 0		34
*07	32364 X	22609	-0-	-9755	-0-	483 1	16199 2	5924 9		Y	5385	5379 0		40
*08	32333 X	22948	-0-	-9385	-0-	520 1	17031 2	5393 9		Y	4903	4915 0		28
09	28230 X	NO RPT	-0-	-28230	-0-					Y	NO RPT			28

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0267WA RRCID -> 294070 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8858 - 19768															
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
04	35700 X	28651	-0-	-7049	-0-	320	1	25734	2	N	2361	2306	0	50	8
						2597	9								15
05	36890 X	32250	-0-	-4640	-0-	309	1	29000	2	N	2671	2654	0	15	8
						3	4	2938	9						17
06	35700 X	33369	-0-	-2331	-0-	206	1	23010	2	N	2428	2391	0	32	8
						7482	4	2671	9						22
*07	36208 X	19126	-0-	-17082	-0-	197	1	16534	2	N	2159	2155	0	10	8
						20	4	2375	9						16
*08	32240 X	28560	-0-	-3680	-0-	343	1	26078	2	N	1939	1925	0	4	8
						6	4	2133	9						26
09	33360 X	NO RPT	-0-	-33360	-0-					N	NO RPT				26
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0263WA RRCID -> 294114 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8479 - 19357															
04	50010 X	43811	-0-	-6199	-0-	482	1	38977	2	N	3955	3880	0	70	8
						1	4	4351	9						26
05	51677 X	43692	-0-	-7985	-0-	413	1	38714	2	N	4146	4125	0	20	8
						4	4	4561	9						27
06	50010 X	44397	-0-	-5613	-0-	273	1	30339	2	N	3564	3517	0	42	8
						9865	4	3920	9						32
*07	47802 X	18839	-0-	-28963	-0-	181	1	15285	2	N	3050	3047	0	13	8
						18	4	3355	9						22
*08	45260 X	32989	-0-	-12271	-0-	381	1	28893	2	N	3371	3342	0	6	8
						7	4	3708	9						45
09	44400 X	NO RPT	-0-	-44400	-0-					N	NO RPT				45
HAY LANDON 9															
WELL #: 0024WA RRCID -> 294121 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9864 - 14981															
04	18600 X	13303	-0-	-5297	-0-	289	1	9201	2	Y	3466	3469	0		17
						3813	9								
05	16089 X	13681	-0-	-2408	-0-	289	1	9887	2	Y	3184	3183	0		18
						3	4	3502	9						
*06	14580 X	11987	-0-	-2593	-0-	205	1	8390	2	Y	3082	3088	0		12
						2	4	3390	9						
*07	16027 X	8507	-0-	-7520	-0-	171	1	5817	2	Y	2290	2290	0		12
						2519	9								
*08	13733 X	8651	-0-	-5082	-0-	158	1	5264	2	Y	2935	2921	0		26
						3229	9								
09	13290 X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					Y	NO RPT				26
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0265WA RRCID -> 294122 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8587 - 19484															
04	43890 X	37074	-0-	-6816	-0-	413	1	33332	2	N	3025	2972	0	50	8
						1	4	3328	9						20
05	45353 X	37795	-0-	-7558	-0-	361	1	34052	2	N	3072	3058	0	14	8
						3	4	3379	9						
06	43890 X	40971	-0-	-2919	-0-	255	1	28463	2	N	2726	2691	0	31	8
						9254	4	2999	9						24
*07	39897 X	33838	-0-	-6059	-0-	363	1	30338	2	N	2818	2810	0	11	8
						37	4	3100	9						21
*08	39897 X	34124	-0-	-5773	-0-	411	1	31164	2	N	2311	2297	0	4	8
						7	4	2542	9						31
09	40980 X	NO RPT	-0-	-40980	-0-					N	NO RPT				31

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY LANDON 9														
WELL #: 0012WA RRCID -> 294196 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9912 - 14989														
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	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	45690 X	4925	-0-	-40765	-0-	129	1	4114	2	Y	620	633	0	3
05	37851 X	2362	-0-	-35489	-0-	682	9	1427	2	Y	812	810	0	5
*06	27420 X	-0-	-0-	-27420	-0-	42	1			Y	935	936	0	4
*07	26164 X	-0-	-0-	-26164	-0-	893	9			Y	535	536	0	3
*08	17112 X	2762	-0-	-14350	-0-	8	1	381	2	Y	2157	2141	0	19
09	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-	2373	9			Y	NO RPT			19
HAY LANDON 9														
WELL #: 0011WA RRCID -> 294211 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10052 - 15142														
04	31890 X	20826	-0-	-11064	-0-	488	1	15556	2	Y	4346	4349	0	21
05	30287 X	21842	-0-	-8445	-0-	1	4	4781	9	Y	4028	4027	0	22
*06	23370 X	18788	-0-	-4582	-0-	488	1	16919	2	Y	3894	3901	0	15
*07	21514 X	17814	-0-	-3700	-0-	4	4	4431	9	Y	3969	3963	0	21
*08	21855 X	18958	-0-	-2897	-0-	347	1	14151	2	Y	3919	3906	0	34
09	21150 X	NO RPT	-0-	-21150	-0-	7	4	4283	9	Y	NO RPT			34
						389	1	13056	2					
						3	4	4366	9					
						435	1	14209	2					
						3	4	4311	9					
HAY LANDON 9														
WELL #: 0013WA RRCID -> 294224 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 9576 PERF.10204 - 15281														
04	31500 X	17335	-0-	-14165	-0-	443	1	14156	2	Y	2486	2494	0	12
05	32550 X	21002	-0-	-11548	-0-	1	4	2735	9	Y	3265	3259	0	18
*06	24390 X	18693	-0-	-5697	-0-	488	1	16918	2	Y	3141	3147	0	12
*07	26071 X	18342	-0-	-7729	-0-	4	4	3592	9	Y	3382	3376	0	18
*08	23250 X	17671	-0-	-5579	-0-	368	1	14863	2	Y	3337	3326	0	29
09	20310 X	NO RPT	-0-	-20310	-0-	7	4	3455	9	Y	NO RPT			29
						422	1	14197	2					
						3	4	3720	9					
						414	1	13583	2					
						3	4	3671	9					
HAY LANDON 9														
WELL #: 0014WA RRCID -> 294225 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9373 PERF.10085 - 15181														
04	25440 X	17362	-0-	-8078	-0-	430	1	13708	2	Y	2930	2931	0	14
05	23994 X	12503	-0-	-11491	-0-	1	4	3223	9	Y	2588	2588	0	14
*06	16590 X	12241	-0-	-4349	-0-	274	1	9380	2	Y	2597	2601	0	10
*07	18042 X	14809	-0-	-3233	-0-	2	4	2847	9	Y	3399	3391	0	18
*08	17949 X	11296	-0-	-6653	-0-	228	1	9154	2	Y	2676	2671	0	23
09	17370 X	NO RPT	-0-	-17370	-0-	2	4	2857	9	Y	NO RPT			23
						322	1	10745	2					
						3	4	3739	9					
						247	1	8105	2					
						2944	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY LANDON 9														
WELL #: 0022WA RRCID -> 294243 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9762 - 14868														
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
04	24030 X	20320	-0-	-3710	-0-	528	1	16880	2	Y	2646	2646	0	13
						1	4	2911	9					
05	22413 X	18521	-0-	-3892	-0-	451	1	15631	2	Y	2214	2215	0	12
						4	4	2435	9					
*06	19950 X	15470	-0-	-4480	-0-	319	1	12962	2	Y	1985	1989	0	8
						5	4	2184	9					
*07	20987 X	11422	-0-	-9565	-0-	264	1	8951	2	Y	2006	2003	0	11
						2207	9							
*08	20987 X	15305	-0-	-5682	-0-	385	1	12603	2	Y	2104	2097	0	18
						3	4	2314	9					
09	20310 X	NO RPT	-0-	-20310	-0-					Y	NO RPT			18
HAY LANDON 9														
WELL #: 0021WA RRCID -> 294252 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 10180 - 15278														
04	30240 X	22069	-0-	-8171	-0-	567	1	18172	2	Y	3026	3026	0	15
						1	4	3329	9					
05	27745 X	22402	-0-	-5343	-0-	545	1	18846	2	Y	2734	2734	0	15
						4	4	3007	9					
*06	25680 X	22161	-0-	-3519	-0-	449	1	18318	2	Y	3078	3081	0	12
						8	4	3386	9					
*07	25141 X	11360	-0-	-13781	-0-	275	1	9280	2	Y	1640	1643	0	9
						1	4	1804	9					
*08	22816 X	19769	-0-	-3047	-0-	494	1	16150	2	Y	2838	2822	0	25
						3	4	3122	9					
09	22350 X	NO RPT	-0-	-22350	-0-					Y	NO RPT			25
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0174WA RRCID -> 294257 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8921 - 19809														
04	60060 X	44447	-0-	-15613	-0-	477	1	38547	2	N	4928	4856	0	14
						2	4	5421	9			74	8	
05	58311 X	51806	-0-	-6505	-0-	468	1	43966	2	N	6696	6665	0	23
						6	4	7366	9			22	8	
06	69908 X	69908	-0-	-0-	-0-	428	1	47540	2	N	5893	5838	0	21
						15458	4	6482	9			57	8	
*07	52266 X	2460	-0-	-49806	-0-	9	1	683	2	N	1606	1616	0	5
						1	4	1767	9			6	8	
*08	52266 X	13696	-0-	-38570	-0-	138	1	10461	2	N	2814	2803	0	12
						2	4	3095	9			4	8	
09	60480 X	NO RPT	-0-	-60480	-0-					N	NO RPT			12
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0172WA RRCID -> 294300 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8756 - 19632														
04	56730 X	48512	-0-	-8218	-0-	539	1	43567	2	N	4004	3933	0	11
						2	4	4404	9			78	8	
05	56947 X	41930	-0-	-15017	-0-	399	1	37572	2	N	3595	3576	0	12
						4	4	3955	9			18	8	
06	65830 X	65830	-0-	-0-	-0-	417	1	46420	2	N	3543	3490	0	13
						15096	4	3897	9			52	8	
*07	59582 X	50490	-0-	-9092	-0-	544	1	45511	2	N	3981	3963	0	13
						56	4	4379	9			18	8	
*08	55645 X	43413	-0-	-12232	-0-	502	1	38228	2	N	4249	4237	0	18
						9	4	4674	9			7	8	
09	65820 X	NO RPT	-0-	-65820	-0-					N	NO RPT			18

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY LANDON 9														
WELL #: 0023WA RRCID -> 294590 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10059 - 15152														
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
04	28050 X	23173	-0-	-4877	-0-	605 1	19356 2	3210 9	3210 9	Y	2918	2919 0		14
05	28985 X	22811	-0-	-6174	-0-	555 1	19326 2	2925 9	2925 9	Y	2659	2658 0		15
*06	25140 X	19639	-0-	-5501	-0-	405 1	16456 2	2771 9	2771 9	Y	2519	2524 0		10
*07	25296 X	18384	-0-	-6912	-0-	451 1	15211 2	2717 9	2717 9	Y	2470	2467 0		13
*08	23932 X	19215	-0-	-4717	-0-	490 1	16034 2	2688 9	2688 9	Y	2444	2436 0		21
09	23160 X	NO RPT	-0-	-23160	-0-	3 4				Y	NO RPT			21
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0155WA RRCID -> 295139 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8694 - 19618														
04	62040 X	61097	-0-	-943	-0-	687 1	55414 2	4994 9	4994 9	N	4540	4464 0	77 8	13
05	64108 X	51237	-0-	-12871	-0-	494 1	46298 2	4437 9	4437 9	N	4034	4013 0	20 8	14
06	59130 X	12180	-0-	-46950	-0-	67 1	7607 2	2033 9	2033 9	N	1848	1834 0	21 8	7
*07	63147 X	52313	-0-	-10834	-0-	2473 4	44349 2	7382 9	7382 9	N	6711	6678 0	18 8	22
*08	63147 X	31122	-0-	-32025	-0-	528 1	26013 2	4762 9	4762 9	N	4329	4328 0	4 8	19
09	61110 X	NO RPT	-0-	-61110	-0-	54 4				N	NO RPT			19
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0153WA RRCID -> 295198 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8672 - 19593														
04	77610 X	70517	-0-	-7093	-0-	813 1	65681 2	4019 9	4019 9	N	3654	3587 0	69 8	10
05	80197 X	68108	-0-	-12089	-0-	675 1	63486 2	3939 9	3939 9	N	3581	3561 0	18 8	12
06	82202 X	82202	-0-	-0-	-0-	529 1	58890 2	3633 9	3633 9	N	3303	3256 0	47 8	12
*07	80197 X	77859	-0-	-2338	-0-	19150 4	72754 2	4144 9	4144 9	N	3767	3751 0	16 8	12
*08	73005 X	67435	-0-	-5570	-0-	869 1	62995 2	3597 9	3597 9	N	3270	3262 0	6 8	14
09	77610 X	NO RPT	-0-	-77610	-0-	92 4				N	NO RPT			14
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0151WA RRCID -> 295214 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 9113 - 20276														
04	97770 X	79737	-0-	-18033	-0-	909 1	73278 2	5546 9	5546 9	N	5042	4965 0	80 8	14
05	101029 X	81835	-0-	-19194	-0-	801 1	75379 2	5647 9	5647 9	N	5134	5111 0	20 8	17
06	99501 X	99501	-0-	-0-	-0-	634 1	70688 2	5193 9	5193 9	N	4721	4668 0	53 8	17
*07	93651 X	90168	-0-	-3483	-0-	22986 4	83320 2	5750 9	5750 9	N	5227	5210 0	17 8	17
*08	86986 X	79139	-0-	-7847	-0-	993 1	73025 2	5138 9	5138 9	N	4671	4662 0	6 8	20
09	97770 X	NO RPT	-0-	-97770	-0-	105 4				N	NO RPT			20

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY MAYA B															
WELL #: 0013WA RRCID -> 295549 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9373 - 24480															
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
04	142281 X	142281	-0-	-0-	-0-	3773 1	120470 2	18027 9	18027 9	Y	16388	16244 0	116 8		38
05	170647 X	170647	-0-	-0-	-0-	4301 1	148928 2	17379 9	17379 9	Y	15799	15659 0	146 8		32
*06	147483 X	147483	-0-	-0-	-0-	3164 1	128897 2	15371 9	15371 9	Y	13974	13879 0	96 8		31
*07	140058 X	75737	-0-	-64321	-0-	1937 1	65340 2	8443 9	8443 9	Y	7675	7586 0	103 8		17
*08	140058 X	49587	-0-	-90471	-0-	1232 1	40373 2	7972 9	7972 9	Y	7247	7244 0			20
09	135540 X	NO RPT	-0-	-135540	-0-					Y	NO RPT				20
HAY MAYA C															
WELL #: 0014WA RRCID -> 295552 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9293 - 24652															
04	153729 X	153729	-0-	-0-	-0-	4116 1	131327 2	18274 9	18274 9	Y	16613	16498 0	118 8		38
05	142007 X	142007	-0-	-0-	-0-	3536 1	122487 2	15953 9	15953 9	Y	14503	14377 0	134 8		30
*06	167520 X	162505	-0-	-5015	-0-	3428 1	139540 2	19480 9	19480 9	Y	17709	17574 0	126 8		39
*07	176461 X	176461	-0-	-0-	-0-	4515 1	152519 2	19386 9	19386 9	Y	17624	17388 0	236 8		39
*08	173042 X	172589	-0-	-453	-0-	4539 1	148965 2	19050 9	19050 9	Y	17318	17308 0			49
09	163230 X	NO RPT	-0-	-163230	-0-					Y	NO RPT				49
HAY MAYA D															
WELL #: 0015WA RRCID -> 295553 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9190 - 24563															
04	123210 X	-0-	-0-	-123210	-0-					Y	-0-				-0-
05	127317 X	114875	-0-	-12442	-0-	2825 1	97852 2	14174 9	14174 9	Y	12885	12740 0	119 8		26
*06	136326 X	136326	-0-	-0-	-0-	2891 1	117823 2	15565 9	15565 9	Y	14150	14044 0	101 8		31
*07	153213 X	153213	-0-	-0-	-0-	3991 1	134639 2	14549 9	14549 9	Y	13226	13051 0	177 8		29
*08	124944 X	124944	-0-	-0-	-0-	3263 1	107030 2	14625 9	14625 9	Y	13295	13287 0			37
09	123210 X	NO RPT	-0-	-123210	-0-					Y	NO RPT				37
HAY MAYA															
WELL #: 0011WA RRCID -> 295558 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9347 - 14179															
04	100590 X	54117	-0-	-46473	-0-	1485 1	47437 2	5190 9	5190 9	Y	4718	4693 0	33 8		11
05	103943 X	54895	-0-	-49048	-0-	1393 1	48149 2	5341 9	5341 9	Y	4855	4811 0	45 8		10
*06	88110 X	48051	-0-	-40059	-0-	1013 1	41194 2	5828 9	5828 9	Y	5298	5258 0	38 8		12
*07	86645 X	50216	-0-	-36429	-0-	1302 1	43933 2	4971 9	4971 9	Y	4519	4461 0	60 8		10
*08	86583 X	54593	-0-	-31990	-0-	1453 1	47732 2	5398 9	5398 9	Y	4907	4903 0			14
09	54120 X	NO RPT	-0-	-54120	-0-					Y	NO RPT				14

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #: 0033WA		RRCID -> 295571	COMPL. DATE 04/22/2024		TOTAL	DEPTH	7564	PERF. 7940 - 18763		
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
04	173550 X	104130	-0-	-69420	-0-	3433	1 96820	2	N		3524	3458 0		93
						1	4 3876	9						
05	172608 X	56424	-0-	-116184	-0-	1493	1 50976	2	N		3503	3562 0		34
						102	4 3853	9						
06	157560 X	11003	-0-	-146557	-0-	217	1 9911	2	N		662	690 0		6
						147	4 728	9						
07	131192 X	-0-	-0-	-131192	-0-					N	-0-	6 0		-0-
08	107601 X	-0-	-0-	-107601	-0-					N	-0-			-0-
09	104130 X	NO RPT	-0-	-104130	-0-					N	NO RPT			-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #: 0031WA		RRCID -> 295592	COMPL. DATE 04/22/2024		TOTAL	DEPTH	7549	PERF. 8182 - 19021		
04	168510 X	1203	-0-	-167307	-0-	31	1 896	2	N		251	245 0		7
						276	9							
05	174127 X	14308	-0-	-159819	-0-	338	1 11561	2	N		2169	2155 0		21
						23	4 2386	9						
06	166080 X	63835	-0-	-102245	-0-	1246	1 57084	2	N		4237	4217 0		41
						844	4 4661	9						
07	185440 X	185440	-0-	-0-	-0-	5150	1 172625	2	N		6416	6379 0		78
						607	4 7058	9						
08	100589 X	100589	-0-	-0-	-0-	2552	1 92804	2	N		4757	4770 0		65
						5233	9							
09	64140 X	NO RPT	-0-	-64140	-0-					N	NO RPT			65
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #: 0038WA		RRCID -> 295594	COMPL. DATE 04/22/2024		TOTAL	DEPTH	7562	PERF. 8011 - 18880		
04	132660 X	45430	-0-	-87230	-0-	1475	1 41582	2	N		2155	2178 0		57
						2	4 2371	9						
05	128123 X	33717	-0-	-94406	-0-	892	1 30391	2	N		2158	2194 0		21
						60	4 2374	9						
06	123990 X	-0-	-0-	-123990	-0-					N	-0-	21 0		-0-
07	102734 X	-0-	-0-	-102734	-0-					N	-0-			-0-
08	79174 X	-0-	-0-	-79174	-0-					N	-0-			-0-
09	45420 X	NO RPT	-0-	-45420	-0-					N	NO RPT			-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #: 0037WA		RRCID -> 295602	COMPL. DATE 04/22/2024		TOTAL	DEPTH	7590	PERF. 8600 - 19451		
04	132690 X	67823	-0-	-64867	-0-	2134	1 60162	2	N		5024	4947 0		132
						1	4 5526	9						
05	122233 X	12137	-0-	-110096	-0-	324	1 11032	2	N		690	815 0		7
						22	4 759	9						
06	118290 X	9700	-0-	-108590	-0-	199	1 9134	2	N		211	216 0		2
						135	4 232	9						
07	70091 X	1225	-0-	-68866	-0-	20	1 688	2	N		468	464 0		6
						2	4 515	9						
08	79240 X	79240	-0-	-0-	-0-	1999	1 72686	2	N		4141	4090 0		57
						4555	9							
09	67830 X	NO RPT	-0-	-67830	-0-					N	NO RPT			57

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY MAYA A															
		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
		//CONT.//		148113											
		WELL #:		0012WA		RRCID -> 295685		COMPL. DATE 11/06/2023		TOTAL DEPTH		9301 PERF. 9430		- 24761	
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	
04	203153 X	203153	-0-	-0-	-0-	5633	1	179956	2	Y	15952	15819	0	113	37
						17	4	17547	9						
05	202670 X	202670	-0-	-0-	-0-	5273	1	182502	2	Y	13497	13381	0	125	28
						48	4	14847	9						
*06	161340 X	118358	-0-	-42982	-0-	2657	1	108222	2	Y	6760	6725	0	48	15
						43	4	7436	9						
*07	209932 X	27219	-0-	-182713	-0-	776	1	26178	2	Y	235	246	0	3	1
						6	4	259	9						
*08	209932 X	6597	-0-	-203335	-0-	191	1	6339	2	Y	61	62	0		-0-
						67	9								
09	203160 X	NO RPT	-0-	-203160	-0-				Y	NO RPT					-0-
HAY MATTHEW B		WELL #:		0012WA		RRCID -> 295689		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH		9202 PERF. 9619		- 19962	
04	46200 X	39970	-0-	-6230	-0-	1055	1	32841	2	Y	5519	5490	0	40	69
						3	4	6071	9						
05	47740 X	42339	-0-	-5401	-0-	1052	1	35387	2	Y	5355	5311	0	44	69
						9	4	5891	9						
*06	46200 X	44459	-0-	-1741	-0-	958	1	37170	2	Y	5741	5682	0	57	71
						16	4	6315	9						
*07	47306 X	22720	-0-	-24586	-0-	581	1	18877	2	Y	2963	2944	0	40	50
						3	4	3259	9						
08	45601 X	-0-	-0-	-45601	-0-				Y	-0-		50	0		-0-
09	44640 X	NO RPT	-0-	-44640	-0-				Y	NO RPT					-0-
HAY MATTHEW F		WELL #:		0016WA		RRCID -> 295691		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH		9230 PERF. 9393		- 19773	
04	30974 X	30974	-0-	-0-	-0-	781	1	24243	2	Y	5407	5392	0	39	67
						2	4	5948	9						
05	40656 X	40656	-0-	-0-	-0-	937	1	31377	2	Y	7576	7483	0	62	98
						8	4	8334	9						
*06	36180 X	30787	-0-	-5393	-0-	613	1	23863	2	Y	5729	5699	0	57	71
						9	4	6302	9						
*07	37386 X	37041	-0-	-345	-0-	883	1	28682	2	Y	6789	6653	0	92	115
						8	4	7468	9						
*08	40641 X	26136	-0-	-14505	-0-	585	1	18493	2	Y	6414	6387	0		142
						3	4	7055	9						
09	39330 X	NO RPT	-0-	-39330	-0-				Y	NO RPT					142
HAY MATTHEW C		WELL #:		0013WA		RRCID -> 295712		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH		9419 PERF. 9576		- 19723	
04	83460 X	65838	-0-	-17622	-0-	1794	1	55799	2	Y	7490	7460	0	54	93
						6	4	8239	9						
05	86242 X	63761	-0-	-22481	-0-	1628	1	54581	2	Y	6850	6799	0	56	88
						17	4	7535	9						
*06	84750 X	55625	-0-	-29125	-0-	1213	1	47366	2	Y	6387	6332	0	64	79
						20	4	7026	9						
*07	87575 X	67429	-0-	-20146	-0-	1787	1	58171	2	Y	6776	6650	0	91	114
						17	4	7454	9						
*08	87544 X	74025	-0-	-13519	-0-	2034	1	64431	2	Y	6860	6822	0		152
						14	4	7546	9						
09	65850 X	NO RPT	-0-	-65850	-0-				Y	NO RPT					152

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY MATTHEW D															
WELL #: 0014WA RRCID -> 295754 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9419 - 19762															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	53181 X	53181	-0-	-0-	-0-	1356	1 42213	2	9607	Y	8734	8647	0	63 8	109
05	69246 X	69246	-0-	-0-	-0-	1417	1 47574	2	20240	Y	18400	18121	0	151 8	237
*06	46680 X	37287	-0-	-9393	-0-	718	1 27817	2	8737	Y	7943	8003	0	79 8	98
*07	58945 X	58945	-0-	-0-	-0-	1544	1 50206	2	7184	Y	6531	6431	0	88 8	110
*08	69254 X	65457	-0-	-3797	-0-	1793	1 56699	2	6947	Y	6315	6285	0		140
09	67020 X	NO RPT	-0-	-67020	-0-					Y	NO RPT				140
HAY MATTHEW A															
WELL #: 0011WA RRCID -> 295766 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 9778 - 19867															
04	60720 X	54297	-0-	-6423	-0-	1484	1 46104	2	6703	Y	6094	6076	0	44 8	76
05	52699 X	52699	-0-	-0-	-0-	1346	1 45122	2	6219	Y	5654	5611	0	46 8	73
06	60720 X	1789	-0-	-58931	-0-	41	1 1597	2		Y	137	207	0	1 8	2
*07	62744 X	23838	-0-	-38906	-0-	575	1 18754	2	4503	Y	4094	3972	0	55 8	69
*08	62744 X	43475	-0-	-19269	-0-	1127	1 35663	2	6675	Y	6068	6002	0		135
09	54300 X	NO RPT	-0-	-54300	-0-					Y	NO RPT				135
HAY MATTHEW E															
WELL #: 0015WA RRCID -> 295786 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9478 - 19613															
04	75840 X	68	-0-	-75772	-0-	35	2 33	9		Y	30	131	0		-0-
05	78368 X	-0-	-0-	-78368	-0-					Y	-0-				-0-
06	71490 X	-0-	-0-	-71490	-0-					Y	-0-				-0-
07	70153 X	-0-	-0-	-70153	-0-					Y	-0-				-0-
*08	54529 X	163	-0-	-54366	-0-	82	2 81	9		Y	74	72	0		2
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				2
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0341WA RRCID -> 296029 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8241 - 19054															
04	88140 X	15789	-0-	-72351	-0-	165	1 13277	2	2347	N	2134	2054	0	75 8	6
05	91078 X	34600	-0-	-56478	-0-	339	1 31955	2	2303	N	2094	2073	0	20 8	7
06	63003 X	63003	-0-	-0-	-0-	401	1 44710	2	3355	N	3050	2973	0	73 8	11
*07	57026 X	57026	-0-	-0-	-0-	14537	4 3355	9		N	3936	3909	0	25 8	13
*08	34596 X	11733	-0-	-22863	-0-	620	1 52012	2	4330	N	307	317	0	2 8	1
09	63000 X	NO RPT	-0-	-63000	-0-	64	4 338	9		N	NO RPT				1

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0344WA RRCID -> 296038 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7943 - 18810														
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
04	99780 X	69786	-0-	-29994	-0-	814	1	65712	2	N	2962	2897	0	8
						2	4	3258	9					
05	97619 X	63514	-0-	-34105	-0-	662	1	62271	2	N	523	526	0	2
						6	4	575	9					
06	73110 X	62561	-0-	-10549	-0-	421	1	46807	2	N	102	103	0	-0-
						15221	4	112	9					
*07	88990 X	88990	-0-	-0-	-0-	1006	1	84319	2	N	3236	3206	0	10
						105	4	3560	9					
*08	127583 X	127583	-0-	-0-	-0-	1613	1	122566	2	N	3071	3061	0	13
						26	4	3378	9					
09	69780 X	NO RPT	-0-	-69780	-0-					N	NO RPT			13
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0014WC RRCID -> 296142 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10621 - 14834														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0013WC RRCID -> 296161 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10461 - 20680														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0012WC RRCID -> 296175 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10743 - 20468														
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0011WC RRCID -> 296189 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10610 - 20761														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0343WC	RRCID -> 296370		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH		8216		PERF. 8748 - 19615
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
04	286530 X	-0-	-0-	-286530	-0-					N	-0-	6 0		-0-
05	296081 X	48492	-0-	-247589	-0-	507 1	47596 2	6 4	383 9	N	348	343 0	4 8	1
06	255300 X	105796	-0-	-149504	-0-	708 1	78846 2	25637 4	605 9	N	550	527 0	22 8	2
*07	234825 X	103026	-0-	-131799	-0-	1206 1	101020 2	127 4	673 9	N	612	603 0	9 8	2
08	192727 X	-0-	-0-	-192727	-0-					N	-0-	2 0		-0-
09	105810 X	NO RPT	-0-	-105810	-0-					N	NO RPT			-0-

HAY MARTIN 41/44			WELL #:		0044WC	RRCID -> 296423		COMPL. DATE 11/05/2024		TOTAL DEPTH		10191		PERF.16059 - 20929
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HAY MARTIN 41/44			WELL #:		0041WC	RRCID -> 296434		COMPL. DATE 06/09/2024		TOTAL DEPTH		9925		PERF.10432 - 20692
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HAY MARTIN 41/44			WELL #:		0042WC	RRCID -> 296460		COMPL. DATE 06/08/2024		TOTAL DEPTH		10236		PERF.10537 - 15517
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HAY MARTIN 41/44			WELL #:		0043WC	RRCID -> 296469		COMPL. DATE 06/07/2024		TOTAL DEPTH		9941		PERF.10361 - 20510
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HAY MIA			WELL #:		0011WA	RRCID -> 296526		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH		9084		PERF. 9806 - 14875
04	46482 X	46482	-0-	-0-	-0-	1280 1	40916 2	3 4	4283 9	Y	3894	3865 0	28 8	9
05	46878 X	46878	-0-	-0-	-0-	1206 1	41788 2	10 4	3874 9	Y	3522	3478 0	46 8	7
*06	44310 X	42585	-0-	-1725	-0-	954 1	38920 2	15 4	2696 9	Y	2451	2409 0	44 8	5
*07	62994 X	62994	-0-	-0-	-0-	1644 1	55564 2	15 4	5771 9	Y	5246	5159 0	81 8	11
*08	70994 X	70994	-0-	-0-	-0-	1952 1	64020 2	16 4	5006 9	Y	4551	4549 0		13
09	44310 X	NO RPT	-0-	-44310	-0-					Y	NO RPT			13

FORD, WEST (WOLFCAMP)															31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																													
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.// 148113															//CONT.// 148113																																																											
HAY MIA															WELL #: 0012WA															RRCID -> 296527															COMPL. DATE 03/05/2024															TOTAL DEPTH 9265															PERF. 9937 - 15019														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	AMT	EOM	BALANCE																																																		
04		152704	X	152704		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		4260	1	12	4	135940	2	12492	9	Y	11356	11253	0	82	8								26																																																		
05		90365	X	89392		-0-		-973		-0-		-0-		-0-		-0-		2321	1	19	4	80485	2	6567	9	Y	5970	5907	0	77	8								12																																																		
*06		87450	X	1386		-0-		-86064		-0-		-0-		-0-		-0-		31	1	111	9	1244	2			Y	101	112	0	1	8								-0																																																		
*07		94185	X	94185		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		2515	1	21	4	84915	2	6734	9	Y	6122	6015	0	94	8								13																																																		
*08		90365	X	78032		-0-		-12333		-0-		-0-		-0-		-0-		2106	1			69104	2	6806	9	Y	6187	6183	0									17																																																			
09		87450	X	NO RPT		-0-		-87450		-0-		-0-		-0-		-0-									Y	NO RPT													17																																																		

HAY MIA															WELL #: 0014WA															RRCID -> 296528															COMPL. DATE 03/05/2024															TOTAL DEPTH 9315															PERF. 9814 - 14919														
04		111400	X	111400		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		3145	1	9	4	100377	2	7869	9	Y	7154	7099	0	52	8									16																																																	
05		104859	X	104859		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		2742	1	24	4	94985	2	7108	9	Y	6462	6381	0	84	8									13																																																	
*06		106356	X	106356		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		2433	1	40	4	99111	2	4772	9	Y	4338	4288	0	53	8									10																																																	
*07		118779	X	118779		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		3330	1	28	4	112417	2	3004	9	Y	2731	2693	0	42	8								6																																																		
*08		81995	X	61009		-0-		-20986		-0-		-0-		-0-		-0-		1758	1			57575	2	1660	9	Y	1509	1511	0										4																																																		
09		79350	X	NO RPT		-0-		-79350		-0-		-0-		-0-		-0-									Y	NO RPT													4																																																		

HAY MIA															WELL #: 0016WA															RRCID -> 296529															COMPL. DATE 03/05/2024															TOTAL DEPTH 9332															PERF. 9693 - 14800														
04		104395	X	104395		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		2955	1	9	4	94357	2	7074	9	Y	6431	6382	0	47	8									15																																																	
05		98525	X	98525		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		2592	1	22	4	89787	2	6124	9	Y	5567	5499	0	72	8									11																																																	
*06		99357	X	99357		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		2209	1	36	4	89964	2	7148	9	Y	6498	6416	0	79	8									14																																																	
*07		95015	X	81219		-0-		-13796		-0-		-0-		-0-		-0-		2196	1	19	4	74001	2	5003	9	Y	4548	4482	0	70	8								10																																																		
*08		95015	X	59576		-0-		-35439		-0-		-0-		-0-		-0-		1604	1			52591	2			Y	4879	4875	0										14																																																		
09		91950	X	NO RPT		-0-		-91950		-0-		-0-		-0-		-0-				14	4	5367	9			Y	NO RPT												14																																																		

DR STATE WISE UNIT 1															WELL #: 0414WA															RRCID -> 296622															COMPL. DATE 06/29/2024															TOTAL DEPTH 7876															PERF. 8317 - 19749														
04		97230	X	52420		-0-		-44810		-0-		-0-		-0-		-0-		509	1	2	4	41031	2	10878	9	N	9889	9779	0	123	8									28																																																	
05		100471	X	39268		-0-		-61203		-0-		-0-		-0-		-0-		319	1	3	4	29797	2	9149	9	N	8317	8292	0	25	8									28																																																	
06		97230	X	26132		-0-		-71098		-0-		-0-		-0-		-0-		160	1	5799	4	17835	2	2338	9	N	2125	2124	0	21	8									8																																																	
*07		100471	X	60508		-0-		-39963		-0-		-0-		-0-		-0-		567	1	58	4	47478	2	12405	9	N	11277	11220	0	29	8									36																																																	
*08		98895	X	98895		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1125	1			85561	2			N	11083	11059	0	13	8								47																																																		
09		52410	X	NO RPT		-0-		-52410		-0-		-0-		-0-		-0-				18	4	12191	9			N	NO RPT												47																																																		

FORD, WEST (WOLFCAMP)																
CHEVRON U. S. A. INC.																
DR STATE WISE UNIT 1																
WELL #: 0401WA RRCID -> 296642 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8515 - 19555																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	104340 X	101176	-0-	-3164	-0-	1118 1	90216 2	4 4	9838 9	N	8944	8806 0	137 8			58
05	107818 X	30604	-0-	-77214	-0-	285 1	26726 2	3 4	3590 9	N	3264	3290 0	11 8			21
06	114976 X	114976	-0-	-0-	-0-	708 1	78793 2	25622 4	9853 9	N	8957	8808 0	90 8			80
*07	107818 X	72817	-0-	-35001	-0-	752 1	63078 2	78 4	8909 9	N	8099	8095 0	25 8			59
*08	107818 X	55469	-0-	-52349	-0-	633 1	48271 2	11 4	6554 9	N	5958	5931 0	7 8			79
09	104340 X	NO RPT	-0-	-104340	-0-					N	NO RPT					79
DR STATE WISE UNIT 1																
WELL #: 0404WA RRCID -> 296649 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8384 - 19420																
04	88680 X	69882	-0-	-18798	-0-	739 1	59810 2	2 4	9331 9	N	8483	8324 0	143 8			55
05	89605 X	89605	-0-	-0-	-0-	836 1	78389 2	8 4	10372 9	N	9429	9379 0	44 8			61
06	84960 X	79634	-0-	-5326	-0-	481 1	53533 2	17407 4	8213 9	N	7466	7384 0	76 8			67
*07	76167 X	70879	-0-	-5288	-0-	730 1	61279 2	77 4	8793 9	N	7994	7976 0	27 8			58
*08	89590 X	70664	-0-	-18926	-0-	825 1	62782 2	14 4	7043 9	N	6403	6366 0	10 8			85
09	86700 X	NO RPT	-0-	-86700	-0-					N	NO RPT					85
DR STATE WISE UNIT 1																
WELL #: 0405WA RRCID -> 296652 COMPL. DATE 07/17/2024 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8750 - 19801																
04	78180 X	46941	-0-	-31239	-0-	491 1	39606 2	2 4	6842 9	N	6220	6104 0	112 8			40
05	80786 X	36075	-0-	-44711	-0-	311 1	29106 2	3 4	6655 9	N	6050	6027 0	24 8			39
06	80833 X	80833	-0-	-0-	-0-	468 1	52100 2	16940 4	11325 9	N	10295	10174 0	68 8			92
*07	76657 X	76657	-0-	-0-	-0-	751 1	63042 2	80 4	12784 9	N	11622	11607 0	22 8			85
*08	77794 X	77794	-0-	-0-	-0-	872 1	66291 2	14 4	10617 9	N	9652	9601 0	7 8			129
09	80850 X	NO RPT	-0-	-80850	-0-					N	NO RPT					129
DR STATE WISE UNIT 1																
WELL #: 0412WA RRCID -> 296661 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8648 - 20666																
04	112116 X	112116	-0-	-0-	-0-	1195 1	96431 2	6 4	14484 9	N	13167	13037 0	139 8			38
05	115103 X	109092	-0-	-6011	-0-	968 1	90866 2	11 4	17247 9	N	15679	15624 0	40 8			53
06	111390 X	67932	-0-	-43458	-0-	419 1	46703 2	15186 4	5624 9	N	5113	5104 0	43 8			19
*07	115103 X	94142	-0-	-20961	-0-	977 1	82011 2	104 4	11050 9	N	10045	10006 0	26 8			32
*08	115103 X	105690	-0-	-9413	-0-	1228 1	93451 2	21 4	10990 9	N	9991	9969 0	11 8			43
09	111390 X	NO RPT	-0-	-111390	-0-					N	NO RPT					43

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0403WA RRCID -> 296669 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8423 - 19454														
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
04	93240 X	89947	-0-	-3293	-0-	976 1	78888 2	10079 9	10079 9	N	9163	9015 0	148 8	59
05	96348 X	79335	-0-	-17013	-0-	731 1	68563 2	10033 9	10033 9	N	9121	9083 0	38 8	59
06	107462 X	107462	-0-	-0-	-0-	652 1	72750 2	10402 9	10402 9	N	9456	9360 0	71 8	84
*07	93341 X	54201	-0-	-39140	-0-	23658 4	45439 2	8161 9	8161 9	N	7419	7425 0	24 8	54
*08	93341 X	50185	-0-	-43156	-0-	543 1	43448 2	6157 9	6157 9	N	5597	5569 0	7 8	75
09	93240 X	NO RPT	-0-	-93240	-0-	10 4				N	NO RPT			75
HAY MIA														
WELL #: 0013WA RRCID -> 296761 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9618 - 14672														
04	37890 X	25083	-0-	-12807	-0-	618 1	19725 2	4739 9	4739 9	Y	4308	4278 0	31 8	10
05	33418 X	24028	-0-	-9390	-0-	547 1	18926 2	4551 9	4551 9	Y	4137	4085 0	54 8	8
*06	29850 X	17316	-0-	-12534	-0-	293 1	11757 2	5261 9	5261 9	Y	4783	4729 0	51 8	11
07	30845 X	24254	-0-	-6591	-0-	545 1	18438 2	5266 9	5266 9	Y	4787	4714 0	74 8	10
*08	30814 X	19982	-0-	-10832	-0-	469 1	15332 2	4178 9	4178 9	Y	3798	3797 0		11
09	25470 X	NO RPT	-0-	-25470	-0-	3 4				Y	NO RPT			11
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0402WA RRCID -> 296790 COMPL. DATE 06/25/2024 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 19211														
04	95372 X	95372	-0-	-0-	-0-	1054 1	84967 2	9346 9	9346 9	N	8496	8356 0	140 8	55
05	109762 X	109762	-0-	-0-	-0-	1052 1	98814 2	9885 9	9885 9	N	8986	8949 0	33 8	59
06	108589 X	108589	-0-	-0-	-0-	673 1	74876 2	8692 9	8692 9	N	7902	7819 0	72 8	70
*07	98254 X	98254	-0-	-0-	-0-	24348 4	87907 2	9187 9	9187 9	N	8352	8332 0	29 8	61
*08	96782 X	78086	-0-	-18696	-0-	1049 1	70018 2	7130 9	7130 9	N	6482	6448 0	9 8	86
09	93660 X	NO RPT	-0-	-93660	-0-	15 4				N	NO RPT			86
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0411WA RRCID -> 296865 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 9028 - 21227														
04	155361 X	155361	-0-	-0-	-0-	1717 1	138679 2	14956 9	14956 9	N	13596	13445 0	161 8	39
05	138835 X	138835	-0-	-0-	-0-	1322 1	124094 2	13401 9	13401 9	N	12183	12145 0	35 8	42
06	146982 X	146982	-0-	-0-	-0-	920 1	102494 2	10240 9	10240 9	N	9309	9240 0	77 8	34
*07	169358 X	169358	-0-	-0-	-0-	33328 4	153689 2	13642 9	13642 9	N	12402	12364 0	32 8	40
*08	129273 X	129273	-0-	-0-	-0-	1835 1	117128 2	10577 9	10577 9	N	9615	9603 0	11 8	41
09	93210 X	NO RPT	-0-	-93210	-0-	192 4				N	NO RPT			41

FORD, WEST (WOLFCAMP)																
CHEVRON U. S. A. INC.																
HAY MIA																
WELL #: 0015WA RRCID -> 297011 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9444 - 14549																
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
04	73954 X	73954	-0-	-0-	-0-	2094	1 66900	2 4 4952	9	Y	4502	4474	0	33	8	10
05	81142 X	81142	-0-	-0-	-0-	2112	1 73047	2 4 5965	9	Y	5423	5352	0	70	8	11
*06	128970 X	128970	-0-	-0-	-0-	2971	1 121059	2 4 4891	9	Y	4446	4384	0	63	8	10
*07	163934 X	163934	-0-	-0-	-0-	4589	1 154838	2 4 4467	9	Y	4061	3999	0	63	8	9
*08	105843 X	105843	-0-	-0-	-0-	3003	1 98433	2 4 4381	9	Y	3983	3981	0			11
09	57900 X	NO RPT	-0-	-57900	-0-					Y	NO RPT					11
HAY THANE																
WELL #: 0021WA RRCID -> 297153 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9612 - 14374																
04	14B2 EXT	86846	-0-	86846	133648	1936	1 61951	2 4 22952	9	N	20865	20840	0			102
05	14B2 EXT	85359	-0-	85359	219007	1920	1 66387	2 4 17034	9	N	15485	15501	0			86
*06	14B2 EXT	92547	-0-	92547	311554	1901	1 77427	2 4 13187	9	N	11988	12028	0			46
*07	14B2 EXT	89557	-0-	89557	401111	2284	1 77031	2 4 10221	9	N	9292	9288	0			50
*08	487419 X	86308	-0-	-401111	-0-	2305	1 75510	2 4 8473	9	N	7703	7686	0			67
09	81570 X	NO RPT	-0-	-81570	-0-					N	NO RPT					67
HAY THANE																
WELL #: 0027WA RRCID -> 297156 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9468 - 14540																
04	14B2 EXT	155861	-0-	155861	216618	3602	1 114922	2 4 37325	9	N	33932	33866	0			165
05	14B2 EXT	157647	-0-	157647	374265	3815	1 132110	2 4 21685	9	N	19714	19769	0			110
*06	14B2 EXT	213839	-0-	213839	588104	4390	1 178960	2 4 30414	9	N	27649	27654	0			105
*07	14B2 EXT	212358	-0-	212358	800462	5258	1 177525	2 4 29528	9	N	26844	26806	0			143
*08	997367 X	196905	-0-	-800462	-0-	5362	1 175637	2 4 15859	9	N	14417	14435	0			125
09	101880 X	NO RPT	-0-	-101880	-0-					N	NO RPT					125
HAY MIA																
WELL #: 0017WA RRCID -> 297243 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9692 - 14799																
04	68365 X	68365	-0-	-0-	-0-	1930	1 61685	2 4 4745	9	Y	4314	4284	0	31	8	10
05	64954 X	64954	-0-	-0-	-0-	1700	1 58920	2 4 4320	9	Y	3927	3878	0	51	8	8
*06	48270 X	43601	-0-	-4669	-0-	966	1 39470	2 4 3149	9	Y	2863	2830	0	35	8	6
*07	49879 X	43856	-0-	-6023	-0-	1180	1 39907	2 4 2760	9	Y	2509	2471	0	39	8	5
*08	49879 X	28591	-0-	-21288	-0-	782	1 25611	2 4 2192	9	Y	1993	1992	0			6
09	48270 X	NO RPT	-0-	-48270	-0-					Y	NO RPT					6

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.																							
HAY THANE																							
														</									

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0425WA		RRCID -> 297358		COMPL. DATE 07/13/2024		TOTAL		DEPTH 7945		PERF. 8317 - 20388		
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	
04	151860 X	119216	-0-	-32644	-0-	1301 7	1 4	105085 12823	2 9	N	11657	11497 0	171 8	33		
05	156922 X	127301	-0-	-29621	-0-	1209 15	1 4	113203 12874	2 9	N	11704	11652 0	45 8	40		
06	148650 X	117968	-0-	-30682	-0-	734 26539	1 4	81610 9085	2 9	N	8259	8178 0	91 8	30		
07	153605 X	103890	-0-	-49715	-0-	1088 117	1 4	91232 11453	2 9	N	10412	10376 0	32 8	34		
*08	127286 X	17691	-0-	-109595	-0-	185 4	1 4	13978 3524	2 9	N	3204	3217 0	7 8	14		
09	123180 X	NO RPT	-0-	-123180	-0-					N	NO RPT			14		
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0426WA		RRCID -> 297359		COMPL. DATE 07/13/2024		TOTAL		DEPTH 7812		PERF. 8157 - 20315		
04	151860 X	85611	-0-	-66249	-0-	906 1	1 4	73040 11664	2 9	N	10604	10467 0	150 8	30		
05	156922 X	100208	-0-	-56714	-0-	926 6	1 4	86952 12324	2 9	N	11204	11152 0	44 8	38		
06	151860 X	95043	-0-	-56817	-0-	574 20839	1 4	64089 9541	2 9	N	8674	8590 0	91 8	31		
*07	156922 X	81957	-0-	-74965	-0-	827 84	1 4	69411 11635	2 9	N	10577	10542 0	32 8	34		
*08	138043 X	83883	-0-	-54160	-0-	962 17	1 4	73169 9735	2 9	N	8850	8829 0	17 8	38		
09	96990 X	NO RPT	-0-	-96990	-0-					N	NO RPT			38		
HAY THANE				WELL #: 0026WC		RRCID -> 297368		COMPL. DATE 03/13/2025		TOTAL		DEPTH 10240		PERF.10135 - 15157		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
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-		
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0422WA		RRCID -> 297373		COMPL. DATE 07/12/2024		TOTAL		DEPTH 7750		PERF. 8639 - 21854		
04	164910 X	107389	-0-	-57521	-0-	1140 2	1 4	92042 14205	2 9	N	12914	12734 0	200 8	37		
05	170407 X	117570	-0-	-52837	-0-	1091 11	1 4	102474 13994	2 9	N	12722	12665 0	51 8	43		
06	145530 X	111550	-0-	-33980	-0-	665 24087	1 4	74074 12724	2 9	N	11567	11469 0	99 8	42		
*07	137237 X	99135	-0-	-38102	-0-	1030 108	1 4	86335 11662	2 9	N	10602	10577 0	33 8	34		
*08	117583 X	111142	-0-	-6441	-0-	1314 23	1 4	99894 9911	2 9	N	9010	8994 0	11 8	39		
09	113790 X	NO RPT	-0-	-113790	-0-					N	NO RPT			39		

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0423WA		RRCID -> 297374		COMPL. DATE 07/12/2024				TOTAL DEPTH 7908		PERF. 8521 - 21962			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	164010 X	128278	-0-	-35732	-0-	1376 5	1 111154 4 15743	2 9		N	14312	14166 0		154 8		41	
05	169477 X	145297	-0-	-24180	-0-	1383 17	1 129901 4 13996	2 9		N	12724	12678 0		44 8		43	
06	164010 X	131374	-0-	-32636	-0-	818 1	1 90959 4 10019	2 9		N	9108	9029 0		89 8		33	
*07	169477 X	131006	-0-	-38471	-0-	29578 4	1 117725 4 11730	2 9		N	10664	10635 0		28 8		34	
*08	145297 X	113332	-0-	-31965	-0-	147 4	1 102864 4 9092	2 9		N	8265	8255 0		9 8		35	
09	140610 X	NO RPT	-0-	-140610	-0-					N	NO RPT					35	
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0421WA		RRCID -> 297466		COMPL. DATE 07/12/2024				TOTAL DEPTH 7886		PERF. 9032 - 22353			
04	182700 X	109948	-0-	-72752	-0-	1152 4	1 92902 4 15890	2 9		N	14445	14290 0		170 8		41	
05	188790 X	122802	-0-	-65988	-0-	1130 12	1 106036 4 15624	2 9		N	14204	14152 0		45 8		48	
06	176280 X	152040	-0-	-24240	-0-	909 1	1 101264 4 16939	2 9		N	15399	15289 0		102 8		56	
*07	182156 X	127614	-0-	-54542	-0-	32928 4	1 113188 4 12934	2 9		N	11758	11748 0		28 8		38	
*08	138384 X	133916	-0-	-4468	-0-	142 4	1 118974 4 13351	2 9		N	12137	12109 0		14 8		52	
09	152040 X	NO RPT	-0-	-152040	-0-					N	NO RPT					52	
HAY THANE				WELL #: 0022WC		RRCID -> 297591		COMPL. DATE 03/13/2025				TOTAL DEPTH 10206		PERF. 10131 - 15109			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
HAY MADDILYN				WELL #: 0014WA		RRCID -> 297593		COMPL. DATE 10/12/2024				TOTAL DEPTH 9478		PERF. 9825 - 14915			
04	161130 X	111009	-0-	-50121	-0-	3065 9	1 97971 4 9964	2 9		N	9058	9066 0				21	
05	166501 X	113441	-0-	-53060	-0-	2880 27	1 99763 4 10771	2 9		N	9792	9793 0				20	
*06	135240 X	107116	-0-	-28124	-0-	2359 39	1 96029 4 8689	2 9		N	7899	7901 0				18	
*07	133331 X	97049	-0-	-36282	-0-	2549 22	1 86000 4 8478	2 9		N	7707	7708 0				17	
*08	124000 X	108620	-0-	-15380	-0-	2883 26	1 94509 4 11202	2 9		N	10184	10172 0				29	
09	111000 X	NO RPT	-0-	-111000	-0-					N	NO RPT					29	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MADDILYN														
WELL #: 0015WA RRCID -> 297595 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9593 - 14693														
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
04	106140 X	106140	-0-	-0-	-0-	2910	1 92862	2	10359	N	9417	9418	0	22
05	103573 X	103573	-0-	-0-	-0-	2658	1 92019	2	8873	N	8066	8071	0	17
*06	90851 X	90851	-0-	-0-	-0-	1985	1 80906	2	7928	N	7207	7208	0	16
*07	89931 X	85044	-0-	-4887	-0-	2239	1 75481	2	7305	N	6641	6642	0	15
*08	89931 X	83671	-0-	-6260	-0-	2266	1 74357	2	7029	N	6390	6387	0	18
09	87030 X	NO RPT	-0-	-87030	-0-					N	NO RPT			18
HAY MADDILYN														
WELL #: 0016WA RRCID -> 297596 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9974 - 15076														
04	134610 X	80941	-0-	-53669	-0-	2214	1 70644	2	8075	N	7341	7347	0	17
05	139097 X	73791	-0-	-65306	-0-	1885	1 65259	2	6631	N	6028	6033	0	12
*06	111990 X	91537	-0-	-20453	-0-	1976	1 80443	2	9086	N	8260	8254	0	18
*07	111507 X	73289	-0-	-38218	-0-	1929	1 65069	2	6274	N	5704	5709	0	13
*08	88133 X	60295	-0-	-27838	-0-	1579	1 51852	2	6850	N	6227	6222	0	18
09	91950 X	NO RPT	-0-	-91950	-0-					N	NO RPT			18
HAY MADDILYN														
WELL #: 0011WA RRCID -> 297629 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9952 - 15064														
04	53880 X	52481	-0-	-1399	-0-	1559	1 49863	2	1054	N	958	959	0	2
05	55956 X	55956	-0-	-0-	-0-	1455	1 50385	2	4104	N	3731	3725	0	8
*06	58817 X	58817	-0-	-0-	-0-	1350	1 55013	2	2431	N	2210	2213	0	5
*07	55676 X	32242	-0-	-23434	-0-	925	1 31121	2	187	N	170	175	0	-0-
08	55676 X	-0-	-0-	-55676	-0-					N	-0-			-0-
09	53880 X	NO RPT	-0-	-53880	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY MADDILYN														
WELL #: 0017WA RRCID -> 297718 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9941 - 15046														
04	56545 X	56545	-0-	-0-	-0-	1556	1 49692	2	5292	N	4811	4810	0	11
05	44888 X	44275	-0-	-613	-0-	1130	1 39127	2	4008	N	3644	3647	0	8
*06	54531 X	54531	-0-	-0-	-0-	1187	1 48333	2	4992	N	4538	4536	0	10
*07	58120 X	58120	-0-	-0-	-0-	1556	1 52514	2	4036	N	3669	3671	0	8
*08	53952 X	53952	-0-	-0-	-0-	1472	1 48295	2	4175	N	3795	3792	0	11
09	43440 X	NO RPT	-0-	-43440	-0-					N	NO RPT			11

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY MADDILYN															
WELL #: 0013WA RRCID -> 297762 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9626 - 14719															
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
04	96250 X	96250	-0-	-0-	-0-	2630	1 83951	2	N	8783	8782	0			20
						8	4 9661	9							
05	95231 X	95231	-0-	-0-	-0-	2419	1 83818	2	N	8157	8160	0			17
						21	4 8973	9							
*06	84461 X	84461	-0-	-0-	-0-	1822	1 74025	2	N	7804	7804	0			17
						30	4 8584	9							
*07	73997 X	71587	-0-	-2410	-0-	1875	1 63263	2	N	5848	5852	0			13
						16	4 6433	9							
*08	73997 X	68400	-0-	-5597	-0-	1822	1 59713	2	N	6226	6221	0			18
						16	4 6849	9							
09	71610 X	NO RPT	-0-	-71610	-0-				N	NO RPT					18
HAY MADDILYN														WELL #: 0012WA RRCID -> 297869 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 10105 - 15205	
04	131550 X	91429	-0-	-40121	-0-	2516	1 80334	2	N	7792	7789	0			18
						8	4 8571	9							
05	135935 X	24854	-0-	-111081	-0-	664	1 22947	2	N	1125	1141	0			2
						5	4 1238	9							
*06	127470 X	60428	-0-	-67042	-0-	1291	1 52570	2	N	5950	5939	0			13
						22	4 6545	9							
*07	134416 X	77655	-0-	-56761	-0-	2005	1 67689	2	N	7222	7219	0			16
						17	4 7944	9							
*08	105425 X	105425	-0-	-0-	-0-	2810	1 92135	2	N	9504	9493	0			27
						26	4 10454	9							
09	91440 X	NO RPT	-0-	-91440	-0-				N	NO RPT					27
HAY TRINITY														WELL #: 0011WA RRCID -> 297993 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9581 - 14669	
04	SHUT IN	54573	-0-	54573	242074	1429	1 45776	2	N	6695	6695	0			16
						3	4 7365	9							
05	292816 X	50742	-0-	-242074	-0-	1253	1 43442	2	N	5488	5493	0			11
						10	4 6037	9							
*06	40110 X	40110	-0-	-0-	-0-	849	1 34564	2	N	4257	4259	0			9
						14	4 4683	9							
*07	39277 X	39277	-0-	-0-	-0-	1008	1 33993	2	N	3879	3879	0			9
						9	4 4267	9							
*08	44724 X	44724	-0-	-0-	-0-	1191	1 39122	2	N	4001	3999	0			11
						10	4 4401	9							
09	35310 X	NO RPT	-0-	-35310	-0-				N	NO RPT					11
HAY TRINITY														WELL #: 0015WA RRCID -> 297994 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9442 - 14512	
04	SHUT IN	105853	-0-	105853	622429	2873	1 91743	2	N	10207	10211	0			24
						9	4 11228	9							
05	740308 X	117879	-0-	-622429	-0-	3003	1 103889	2	N	9962	9965	0			21
						29	4 10958	9							
*06	80280 X	73894	-0-	-6386	-0-	1609	1 65579	2	N	6074	6082	0			13
						25	4 6681	9							
*07	82956 X	66353	-0-	-16603	-0-	1769	1 59630	2	N	4490	4493	0			10
						15	4 4939	9							
*08	83413 X	83413	-0-	-0-	-0-	2310	1 75649	2	N	4941	4937	0			14
						19	4 5435	9							
09	80280 X	NO RPT	-0-	-80280	-0-				N	NO RPT					14

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY TRINITY														
WELL #: 0012WA RRCID -> 298015 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9688 - 14745														
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
04	14B2 EXT	108434	-0-	108434	583120	2938	1	93835	2	N	10593	10599	0	25
						9	4	11652	9					
05	694917 X	111797	-0-	-583120	-0-	2864	1	99185	2	N	8836	8843	0	18
						28	4	9720	9					
*06	97838 X	97838	-0-	-0-	-0-	2126	1	86646	2	N	8211	8211	0	18
						34	4	9032	9					
*07	93117 X	93117	-0-	-0-	-0-	2472	1	83387	2	N	6579	6582	0	15
						21	4	7237	9					
*08	101556 X	101556	-0-	-0-	-0-	2767	1	90775	2	N	7262	7257	0	20
						26	4	7988	9					
09	87780 X	NO RPT	-0-	-87780	-0-					N	NO RPT			20
HAY TRINITY														
WELL #: 0013WA RRCID -> 298062 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9468 - 14526														
04	SHUT IN	103843	-0-	103843	541927	2775	1	88489	2	N	11427	11434	0	26
						9	4	12570	9					
05	642924 X	100997	-0-	-541927	-0-	2572	1	89056	2	N	8497	8505	0	18
						22	4	9347	9					
*06	118141 X	118141	-0-	-0-	-0-	2608	1	106074	2	N	8561	8560	0	19
						42	4	9417	9					
*07	149245 X	149245	-0-	-0-	-0-	4103	1	138252	2	N	6233	6238	0	14
						34	4	6856	9					
*08	92473 X	68316	-0-	-24157	-0-	1928	1	63247	2	N	2841	2847	0	8
						16	4	3125	9					
09	89490 X	NO RPT	-0-	-89490	-0-					N	NO RPT			8
HAY TRINITY														
WELL #: 0016WA RRCID -> 298065 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9836 - 14906														
04	SHUT IN	108700	-0-	108700	652108	2978	1	95195	2	N	9562	9567	0	22
						9	4	10518	9					
05	762721 X	110613	-0-	-652108	-0-	2710	1	93788	2	N	12811	12806	0	27
						23	4	14092	9					
*06	93690 X	77540	-0-	-16150	-0-	1657	1	67552	2	N	7550	7560	0	17
						26	4	8305	9					
*07	97472 X	97472	-0-	-0-	-0-	2553	1	86249	2	N	7862	7862	0	17
						22	4	8648	9					
*08	104671 X	104671	-0-	-0-	-0-	2850	1	93424	2	N	7609	7605	0	21
						27	4	8370	9					
09	93690 X	NO RPT	-0-	-93690	-0-					N	NO RPT			21
HAY TRINITY														
WELL #: 0017WA RRCID -> 298066 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9831 - 14916														
04	SHUT IN	78844	-0-	78844	362112	2160	1	68860	2	N	7106	7111	0	16
						7	4	7817	9					
05	464436 X	102324	-0-	-362112	-0-	2587	1	89615	2	N	9183	9180	0	19
						21	4	10101	9					
*06	65937 X	65937	-0-	-0-	-0-	1416	1	57628	2	N	6245	6250	0	14
						23	4	6870	9					
*07	73494 X	73494	-0-	-0-	-0-	1838	1	62000	2	N	8764	8759	0	19
						16	4	9640	9					
*08	73908 X	73908	-0-	-0-	-0-	2036	1	66920	2	N	4487	4493	0	13
						16	4	4936	9					
09	41070 X	NO RPT	-0-	-41070	-0-					N	NO RPT			13

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
HAY TRINITY			WELL #: 0014WA			RRCID -> 298077			COMPL. DATE 12/06/2024			TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9648 - 14755			
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
04	14B2 EXT	112744	-0-	112744	572477	3073	1 98224	2 11438	9 9	N	10398	10403	0		24
05	676715 X	104238	-0-	-572477	-0-	2685	1 92976	2 8551	9 9	N	7774	7782	0		16
*06	115080 X	95025	-0-	-20055	-0-	2028	1 82618	2 10346	9 9	N	9405	9400	0		21
*07	118916 X	80653	-0-	-38263	-0-	2060	1 69569	2 9007	9 9	N	8188	8191	0		18
*08	118916 X	100640	-0-	-18276	-0-	2739	1 89903	2 7973	9 9	N	7248	7246	0		20
09	112740 X	NO RPT	-0-	-112740	-0-					N	NO RPT				20
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 2012WC			RRCID -> 298083			COMPL. DATE 02/05/2025			TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9614 - 20505			
04	SHUT IN	191012	-0-	191012	651526	2223	1 179440	2 9342	9 9	N	8493	8341	0	177 8	60
05	SHUT IN	184935	-0-	184935	836461	1862	1 174936	2 8117	9 9	N	7379	7349	0	42 8	48
06	SHUT IN	155303	-0-	155303	991764	1012	1 112554	2 5136	9 9	N	4669	4613	0	60 8	44
*07	1141374 X	149610	-0-	-991764	-0-	36601	4 141851	2 5889	9 9	N	5354	5333	0	21 8	44
*08	193409 X	140872	-0-	-52537	-0-	1755	1 133456	2 5629	9 9	N	5117	5114	0	9 8	38
09	187170 X	NO RPT	-0-	-187170	-0-					N	NO RPT				38
HAY OLIVIA			WELL #: 0012WA			RRCID -> 298104			COMPL. DATE 04/09/2024			TOTAL DEPTH 9345 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*06	14B2 EXT	135488	-0-	135488	135488	2879	1 117309	2 15252	9 9	N	13865	13834	0		31
*07	14B2 EXT	155862	-0-	155862	291350	3882	1 131050	2 20897	9 9	N	18997	18986	0		42
*08	14B2 EXT	108405	-0-	108405	399755	2757	1 90493	2 15132	9 9	N	13756	13759	0		39
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	399755					N	NO RPT				39
HAY OLIVIA			WELL #: 0013WA			RRCID -> 298105			COMPL. DATE 04/05/2024			TOTAL DEPTH 9210 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	3	-0-	3	3	3	2			N	NO RPT				-0-
*06	14B2 EXT	173876	-0-	173876	173879	3290	1 134170	2 36359	9 9	N	33054	32981	0		73
*07	14B2 EXT	123440	-0-	123440	297319	2857	1 96407	2 24152	9 9	N	21956	21980	0		49
*08	14B2 EXT	150150	-0-	150150	447469	3676	1 120656	2 25787	9 9	N	23443	23426	0		66
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	447469					N	NO RPT				66

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY OLIVIA														
WELL #: 0016WA RRCID -> 298106 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 9225 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2		N	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	87216	-0-	87216	87218	1643	1	66859	2	16986	16948	0	38	
						29	4	18685	9					
*07	14B2 EXT	80078	-0-	80078	167296	1977	1	66736	2	10316	10331	0	23	
						17	4	11348	9					
*08	14B2 EXT	78864	-0-	78864	246160	2036	1	66873	2	9035	9033	0	25	
						16	4	9939	9					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	246160				N	NO RPT			25	
HAY OLIVIA														
WELL #: 0014WA RRCID -> 298107 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*06	14B2 EXT	135488	-0-	135488	135488	2880	1	117307	2	13865	13834	0	31	
						49	4	15252	9					
*07	14B2 EXT	175609	-0-	175609	311097	4307	1	145312	2	23596	23575	0	52	
						34	4	25956	9					
*08	14B2 EXT	178101	-0-	178101	489198	4554	1	149414	2	21905	21895	0	62	
						37	4	24096	9					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	489198				N	NO RPT			62	
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2015WC RRCID -> 298148 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9592 - 20315														
04	SHUT IN	108782	-0-	108782	306243	1246	1	100642	2	6265	6138	0	142	8 44
						2	4	6892	9					
05	SHUT IN	104165	-0-	104165	410408	1025	1	96482	2	6043	6014	0	34	8 39
						11	4	6647	9					
06	SHUT IN	101560	-0-	101560	511968	649	1	72367	2	4557	4489	0	64	8 43
						23531	4	5013	9					
*07	599599 X	87631	-0-	-511968	-0-	963	1	80713	2	5321	5300	0	20	8 44
						102	4	5853	9					
*08	94488 X	80856	-0-	-13632	-0-	981	1	74561	2	4817	4817	0	8	8 36
						15	4	5299	9					
09	91440 X	NO RPT	-0-	-91440	-0-				N	NO RPT			36	
HAY VALERIE														
WELL #: 0011WA RRCID -> 298162 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9727 - 14839														
04	SHUT IN	103971	-0-	103971	401158	2845	1	90788	2	9390	9389	0		22
						9	4	10329	9					
05	SHUT IN	94165	-0-	94165	495323	2443	1	84551	2	6500	6509	0		13
						21	4	7150	9					
*06	583686 X	88363	-0-	-495323	-0-	1933	1	78757	2	6945	6943	0		15
						33	4	7640	9					
*07	88353 X	88353	-0-	-0-	-0-	2337	1	78881	2	6469	6470	0		14
						19	4	7116	9					
*08	62703 X	62703	-0-	-0-	-0-	1757	1	57708	2	2929	2935	0		8
						16	4	3222	9					
09	41490 X	NO RPT	-0-	-41490	-0-				N	NO RPT			8	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY VALERIE														
WELL #: 0012WA RRCID -> 298163 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9758 - 14680														
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
04	SHUT IN	108073	-0-	108073	559656	2895	1	92405	2	N	11604	11608	0	27
						9	4	12764	9					
05	SHUT IN	120828	-0-	120828	680484	3123	1	108211	2	N	8604	8613	0	18
						30	4	9464	9					
*06	785389 X	104905	-0-	-680484	-0-	2348	1	95532	2	N	6351	6355	0	14
						39	4	6986	9					
*07	103316 X	103316	-0-	-0-	-0-	2751	1	92811	2	N	7027	7025	0	16
						24	4	7730	9					
*08	105692 X	105692	-0-	-0-	-0-	2888	1	94737	2	N	7311	7306	0	21
						25	4	8042	9					
09	70350 X	NO RPT	-0-	-70350	-0-					N	NO RPT			21
HAY VALERIE														
WELL #: 0013WA RRCID -> 298164 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9339 - 14425														
04	SHUT IN	120215	-0-	120215	472652	3252	1	103851	2	N	11910	11916	0	28
						11	4	13101	9					
05	SHUT IN	113808	-0-	113808	586460	2899	1	100398	2	N	9529	9537	0	20
						29	4	10482	9					
*06	688234 X	101774	-0-	-586460	-0-	2209	1	89960	2	N	8698	8699	0	19
						37	4	9568	9					
*07	84396 X	84396	-0-	-0-	-0-	2213	1	74594	2	N	6882	6886	0	15
						19	4	7570	9					
*08	62395 X	62395	-0-	-0-	-0-	1669	1	54777	2	N	5395	5395	0	15
						14	4	5935	9					
09	58110 X	NO RPT	-0-	-58110	-0-					N	NO RPT			15
HAY VALERIE														
WELL #: 0014WA RRCID -> 298165 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9502 - 20305														
04	SHUT IN	151985	-0-	151985	682153	3896	1	124397	2	N	21527	21536	0	50
						12	4	23680	9					
05	SHUT IN	163081	-0-	163081	845234	4037	1	139786	2	N	17474	17488	0	36
						37	4	19221	9					
*06	988597 X	143363	-0-	-845234	-0-	3009	1	122645	2	N	16054	16054	0	36
						50	4	17659	9					
*07	122170 X	122170	-0-	-0-	-0-	3127	1	105530	2	N	12262	12271	0	27
						25	4	13488	9					
*08	110055 X	110055	-0-	-0-	-0-	2895	1	94966	2	N	11061	11057	0	31
						27	4	12167	9					
09	105960 X	NO RPT	-0-	-105960	-0-					N	NO RPT			31
HAY VALERIE														
WELL #: 0015WA RRCID -> 298180 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9284 - 20151														
04	SHUT IN	186929	-0-	186929	785270	4758	1	151875	2	N	27528	27531	0	64
						15	4	30281	9					
05	SHUT IN	171525	-0-	171525	956795	4118	1	142555	2	N	22558	22575	0	47
						38	4	24814	9					
*06	1144453 X	187658	-0-	-956795	-0-	3978	1	162134	2	N	19528	19532	0	43
						65	4	21481	9					
*07	131697 X	131697	-0-	-0-	-0-	3271	1	110385	2	N	16375	16382	0	36
						28	4	18013	9					
*08	131421 X	131421	-0-	-0-	-0-	3337	1	109421	2	N	16942	16930	0	48
						27	4	18636	9					
09	105450 X	NO RPT	-0-	-105450	-0-					N	NO RPT			48

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0051WA RRCID -> 298194 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8216 - 18785														
M	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	
*04	90 X	90	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	13	13	0	-0-
						14	9							
*05	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	98	1	3360	2	N	3138	3108	0	30
						6	4	3452	9					
*06	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	53	1	2450	2	N	1641	1655	0	16
						36	4	1805	9					
*07	77115 X	77115	-0-	-0-	-0-	2021	1	67715	2	N	6492	6429	0	79
						238	4	7141	9					
*08	103090 X	103090	-0-	-0-	-0-	2534	1	92130	2	N	7660	7634	0	105
						8426	9							
*09	156480 X	NO RPT	-0-	-156480	-0-					N	NO RPT			105
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0055WA RRCID -> 298210 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8065 - 18647														
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	33	0	1
05	SHUT IN	187702	-0-	187702	187702	4906	1	167421	2	N	13674	13543	0	132
						334	4	15041	9					
06	SHUT IN	206472	-0-	206472	394174	4051	1	185435	2	N	12950	12955	0	127
						2741	4	14245	9					
07	14B2 EXT	193818	-0-	193818	587992	5168	1	173279	2	N	13419	13384	0	162
						610	4	14761	9					
08	14B2 EXT	192528	-0-	192528	780520	4776	1	173661	2	N	12809	12795	0	176
						1	4	14090	9					
*09	333180 X	NO RPT	-0-	-333180	447340					N	NO RPT			176
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0053WA RRCID -> 298222 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7934 - 18492														
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	0	-0-
05	SHUT IN	52456	-0-	52456	52456	1176	1	40150	2	N	10046	9949	0	97
						79	4	11051	9					
06	SHUT IN	98977	-0-	98977	151433	1757	1	80441	2	N	14172	14130	0	139
						1190	4	15589	9					
07	SHUT IN	120149	-0-	120149	271582	3031	1	101582	2	N	13798	13770	0	167
						358	4	15178	9					
08	SHUT IN	91136	-0-	91136	362718	2142	1	77891	2	N	10094	10123	0	138
						11103	9							
*09	80370 X	NO RPT	-0-	-80370	282348					N	NO RPT			138
HAY OLIVIA														
WELL #: 0015WA RRCID -> 298224 COMPL. DATE 03/27/2024 TOTAL DEPTH 9405 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	14B2 EXT	135488	-0-	135488	135488	2875	1	117313	2	N	13865	13834	0	31
						48	4	15252	9					
*07	14B2 EXT	168073	-0-	168073	303561	4346	1	146690	2	N	15455	15452	0	34
						36	4	17001	9					
*08	14B2 EXT	170085	-0-	170085	473646	4599	1	150821	2	N	13295	13292	0	37
						40	4	14625	9					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	473646					N	NO RPT			37

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY OLIVIA															
WELL #: 0011WA RRCID -> 298247 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 9124 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	80219	-0-	80219	80222	1533	1	62393	2	N	14788	14755	0	33	
						26	4	16267	9						
*07	14B2 EXT	70401	-0-	70401	150623	1661	1	56052	2	N	11521	11528	0	26	
						15	4	12673	9						
*08	14B2 EXT	89927	-0-	89927	240550	2354	1	77136	2	N	9471	9470	0	27	
						19	4	10418	9						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	240550					N	NO RPT			27	
HAY ROSALIE														WELL #: 0013WA RRCID -> 298273 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9380 - 14212	
04	SHUT IN	136086	-0-	136086	217192	3515	1	112013	2	N	18679	18664	0	43	
						11	4	20547	9						
05	SHUT IN	132323	-0-	132323	349515	3283	1	113638	2	N	13974	13988	0	29	
						31	4	15371	9						
*06	SHUT IN	114789	-0-	114789	464304	2425	1	98747	2	N	12344	12346	0	27	
						39	4	13578	9						
*07	SHUT IN	95930	-0-	95930	560234	2495	1	84195	2	N	8380	8388	0	19	
						22	4	9218	9						
*08	658784 X	98550	-0-	-560234	-0-	2608	1	85571	2	N	9410	9402	0	27	
						20	4	10351	9						
09	128910 X	NO RPT	-0-	-128910	-0-					N	NO RPT			27	
HAY ROSALIE														WELL #: 0014WA RRCID -> 298309 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9604 - 14391	
04	SHUT IN	137412	-0-	137412	317763	3520	1	112290	2	N	19628	19650	0	45	
						11	4	21591	9						
05	SHUT IN	123983	-0-	123983	441746	3064	1	106037	2	N	13505	13522	0	28	
						26	4	14856	9						
*06	SHUT IN	95797	-0-	95797	537543	2042	1	83207	2	N	9559	9566	0	21	
						33	4	10515	9						
*07	SHUT IN	87194	-0-	87194	624737	2257	1	76173	2	N	7950	7953	0	18	
						19	4	8745	9						
*08	712488 X	87751	-0-	-624737	-0-	2335	1	76491	2	N	8096	8091	0	23	
						19	4	8906	9						
09	174000 X	NO RPT	-0-	-174000	-0-					N	NO RPT			23	
HAY ROSALIE														WELL #: 0016WA RRCID -> 298310 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9576 - 14338	
04	SHUT IN	105432	-0-	105432	205997	2739	1	87468	2	N	13833	13839	0	32	
						9	4	15216	9						
05	SHUT IN	91476	-0-	91476	297473	2274	1	78733	2	N	9496	9508	0	20	
						23	4	10446	9						
*06	SHUT IN	72974	-0-	72974	370447	1552	1	63145	2	N	7502	7505	0	17	
						25	4	8252	9						
*07	SHUT IN	57572	-0-	57572	428019	1493	1	50413	2	N	5142	5148	0	11	
						10	4	5656	9						
*08	490861 X	62842	-0-	-428019	-0-	1676	1	54963	2	N	5626	5621	0	16	
						14	4	6189	9						
09	130950 X	NO RPT	-0-	-130950	-0-					N	NO RPT			16	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0346WC RRCID -> 298318 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8776 - 19394														
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
04	180390 X	166602	-0-	-13788	-0-	2003	1	161697	2	N	2634	2580 0	57 8	7
						5	4	2897	9					
05	259269 X	259269	-0-	-0-	-0-	2692	1	252953	2	N	3268	3251 0	13 8	11
						29	4	3595	9					
06	153812 X	153812	-0-	-0-	-0-	1025	1	114141	2	N	1391	1385 0	12 8	5
						37116	4	1530	9					
*07	177630 X	76741	-0-	-100889	-0-	890	1	74691	2	N	970	964 0	8 8	3
						93	4	1067	9					
08	259284 X	-0-	-0-	-259284	-0-					N	-0-	3 0		-0-
09	250920 X	NO RPT	-0-	-250920	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY HENLEY C														
WELL #: 0013WC RRCID -> 298343 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 9917 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	788	-0-	788	788	22	1	701	2	N	59	58 0		1
						65	9							
*06	SHUT IN	95602	-0-	95602	96390	2103	1	85297	2	N	7426	7370 0		57
						33	4	8169	9					
*07	SHUT IN	95975	-0-	95975	192365	2415	1	81132	2	N	11279	11259 0		77
						21	4	12407	9					
*08	SHUT IN	144266	-0-	144266	336631	3918	1	128087	2	N	11118	11124 0		71
						31	4	12230	9					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	336631					N	NO RPT			71
HAY HENLEY D														
WELL #: 0014WC RRCID -> 298344 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 10159 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	787	-0-	787	787	20	1	702	2	N	59	58 0		1
						65	9							
*06	SHUT IN	188660	-0-	188660	189447	4274	1	173104	2	N	10190	10113 0		78
						73	4	11209	9					
*07	SHUT IN	172404	-0-	172404	361851	4523	1	152099	2	N	14310	14290 0		98
						41	4	15741	9					
*08	SHUT IN	204219	-0-	204219	566070	5722	1	187326	2	N	10113	10146 0		65
						47	4	11124	9					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	566070					N	NO RPT			65
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0347WA RRCID -> 298369 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8087 - 18942														
04	124560 X	78515	-0-	-46045	-0-	883	1	71186	2	N	5858	5775 0	83 8	17
						2	4	6444	9					
05	128712 X	72791	-0-	-55921	-0-	710	1	66723	2	N	4865	4847 0	18 8	17
						6	4	5352	9					
06	124560 X	48042	-0-	-76518	-0-	301	1	33445	2	N	3109	3084 0	31 8	11
						10876	4	3420	9					
*07	81127 X	66284	-0-	-14843	-0-	719	1	60312	2	N	4706	4687 0	15 8	15
						76	4	5177	9					
*08	81127 X	67943	-0-	-13184	-0-	820	1	62346	2	N	4330	4321 0	5 8	19
						14	4	4763	9					
09	78510 X	NO RPT	-0-	-78510	-0-					N	NO RPT			19

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY ROSALIE															
WELL #: 0011WA RRCID -> 298380 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 9753 - 14513															
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	
04	SHUT IN	95754	-0-	95754	172265	2436	1	77834	2	N	14070	14063	0		33
						7	4	15477	9						
05	0 W	109964	-0-	109964	282229	2773	1	96017	2	N	10136	10148	0		21
						24	4	11150	9						
*06	0 W	64109	-0-	64109	346338	1331	1	54184	2	N	7793	7797	0		17
						22	4	8572	9						
*07	0 W	58908	-0-	58908	405246	1523	1	51392	2	N	5435	5440	0		12
						14	4	5979	9						
*08	486891 X	81645	-0-	-405246	-0-	2170	1	71307	2	N	7411	7402	0		21
						16	4	8152	9						
09	92700 X	NO RPT	-0-	-92700	-0-					N	NO RPT				21
HAY ROSALIE														WELL #: 0012WA RRCID -> 298381 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 9805 - 14539	
04	SHUT IN	115318	-0-	115318	247242	2962	1	94644	2	N	16094	16101	0		37
						9	4	17703	9						
05	SHUT IN	130163	-0-	130163	377405	3313	1	114726	2	N	10994	11008	0		23
						31	4	12093	9						
*06	SHUT IN	109929	-0-	109929	487334	2408	1	98084	2	N	8543	8547	0		19
						40	4	9397	9						
*07	SHUT IN	90354	-0-	90354	577688	2402	1	81048	2	N	6257	6262	0		14
						21	4	6883	9						
*08	676815 X	99127	-0-	-577688	-0-	2706	1	88825	2	N	6888	6883	0		19
						19	4	7577	9						
09	124530 X	NO RPT	-0-	-124530	-0-					N	NO RPT				19
HAY ROSALIE														WELL #: 0015WA RRCID -> 298382 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9298 - 14118	
04	SHUT IN	117615	-0-	117615	192544	2992	1	95561	2	N	17321	17310	0		40
						9	4	19053	9						
05	303227 X	110683	-0-	-192544	-0-	2700	1	93614	2	N	13043	13056	0		27
						22	4	14347	9						
*06	108840 X	94314	-0-	-14526	-0-	1962	1	79887	2	N	11303	11305	0		25
						32	4	12433	9						
*07	112468 X	79793	-0-	-32675	-0-	2035	1	68753	2	N	8172	8179	0		18
						16	4	8989	9						
*08	112468 X	84479	-0-	-27989	-0-	2195	1	72000	2	N	9332	9324	0		26
						19	4	10265	9						
09	108840 X	NO RPT	-0-	-108840	-0-					N	NO RPT				26
HAY ROSALIE														WELL #: 0017WA RRCID -> 298383 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9407 - 14267	
04	SHUT IN	80903	-0-	80903	131034	2098	1	66975	2	N	10750	10746	0		25
						5	4	11825	9						
05	SHUT IN	68133	-0-	68133	199167	1726	1	59781	2	N	6010	6023	0		12
						15	4	6611	9						
*06	SHUT IN	42529	-0-	42529	241696	973	1	39745	2	N	1633	1641	0		4
						15	4	1796	9						
*07	SHUT IN	58784	-0-	58784	300480	1543	1	52030	2	N	4724	4718	0		10
						15	4	5196	9						
*08	339589 X	39109	-0-	-300480	-0-	1088	1	35708	2	N	2094	2098	0		6
						10	4	2303	9						
09	74220 X	NO RPT	-0-	-74220	-0-					N	NO RPT				6

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY YENGLIK															
WELL #: 0015WA RRCID -> 298390 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9328 - 14028															
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	
04	SHUT IN	265987	-0-	265987	304182	6176	1	195875	2	N	58106	57859	0	369	
						19	4	63917	9						
05	SHUT IN	149641	-0-	149641	453823	3226	1	110621	2	N	32513	32569	0	313	
						30	4	35764	9						
*06	SHUT IN	169776	-0-	169776	623599	3169	1	128423	2	N	34666	34714	0	265	
						51	4	38133	9						
*07	SHUT IN	172450	-0-	172450	796049	3989	1	134119	2	N	31188	31239	0	214	
						35	4	34307	9						
*08	904957 X	108908	-0-	-796049	-0-	2803	1	91542	2	N	13215	13345	0	84	
						26	4	14537	9						
09	123390 X	NO RPT	-0-	-123390	-0-					N	NO RPT			84	
HAY YENGLIK														WELL #: 0016WA RRCID -> 298437 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9593 - 14302	
04	SHUT IN	139552	-0-	139552	152360	3610	1	114526	2	N	19459	19336	0	123	
						11	4	21405	9						
05	SHUT IN	154826	-0-	154826	307186	3692	1	126629	2	N	22245	22154	0	214	
						35	4	24470	9						
*06	SHUT IN	122157	-0-	122157	429343	2590	1	105097	2	N	13116	13230	0	100	
						42	4	14428	9						
*07	SHUT IN	122541	-0-	122541	551884	3165	1	106355	2	N	11814	11833	0	81	
						26	4	12995	9						
*08	645480 X	93596	-0-	-551884	-0-	2613	1	85527	2	N	4941	4990	0	32	
						21	4	5435	9						
09	80610 X	NO RPT	-0-	-80610	-0-					N	NO RPT			32	
HAY YENGLIK														WELL #: 0014WA RRCID -> 298438 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9481 - 19921	
04	SHUT IN	47691	-0-	47691	59630	1233	1	39143	2	N	6646	6606	0	42	
						4	4	7311	9						
05	SHUT IN	40777	-0-	40777	100407	1155	1	39550	2	N	56	97	0	1	
						10	4	62	9						
*06	SHUT IN	37138	-0-	37138	137545	894	1	36203	2	N	24	25	0	-0-	
						15	4	26	9						
*07	SHUT IN	34414	-0-	34414	171959	993	1	33298	2	N	104	103	0	1	
						9	4	114	9						
*08	204020 X	32061	-0-	-171959	-0-	952	1	31005	2	N	85	85	0	1	
						10	4	94	9						
09	48150 X	NO RPT	-0-	-48150	-0-					N	NO RPT			1	
HAY YENGLIK														WELL #: 0013WA RRCID -> 298488 COMPL. DATE 08/04/2024 TOTAL DEPTH 9155 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY HENLEY G														
WELL #: 0023WC RRCID -> 298552 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 9994 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	SHUT IN	3416	-0-	3416	3416	73	1	3023	2	N	291	290	0	1
						320	9							
*07	SHUT IN	130606	-0-	130606	134022	3596	1	121242	2	N	5217	5206	0	12
						29	4	5739	9					
*08	SHUT IN	173659	-0-	173659	307681	4674	1	153138	2	N	14369	14341	0	40
						41	4	15806	9					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	307681					N	NO RPT			40
HAY HENLEY E														
WELL #: 0021WC RRCID -> 298560 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 9972 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	SHUT IN	3416	-0-	3416	3416	73	1	3022	2	N	291	290	0	1
						1	4	320	9					
*07	SHUT IN	103414	-0-	103414	106830	2726	1	91854	2	N	8009	7992	0	18
						24	4	8810	9					
*08	SHUT IN	189514	-0-	189514	296344	5116	1	167819	2	N	15033	15009	0	42
						43	4	16536	9					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	296344					N	NO RPT			42
HAY HENLEY A														
WELL #: 0011WC RRCID -> 298567 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A														
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	16230	-0-	16230	16230	403	1	13878	2	N	1768	1751	0	17
						4	4	1945	9					
*06	SHUT IN	95568	-0-	95568	111798	2093	1	84762	2	N	7890	7847	0	60
						34	4	8679	9					
*07	SHUT IN	138052	-0-	138052	249850	3592	1	120693	2	N	12486	12460	0	86
						32	4	13735	9					
*08	SHUT IN	126706	-0-	126706	376556	3461	1	113122	2	N	9175	9202	0	59
						30	4	10093	9					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	376556					N	NO RPT			59
HAY HENLEY H														
WELL #: 0024WC RRCID -> 298568 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HAY HENLEY B														
WELL #: 0012WC RRCID -> 298580 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 10088 PERF. N/A														
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	SHUT IN	166389	-0-	166389	166389	3718	1	150835	2	N	10703	10621	0	82
						63	4	11773	9					
*07	SHUT IN	214947	-0-	214947	381336	5745	1	193267	2	N	14442	14425	0	99
						49	4	15886	9					
*08	SHUT IN	195050	-0-	195050	576386	5375	1	175760	2	N	12608	12627	0	80
						46	4	13869	9					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	576386					N	NO RPT			80

FORD, WEST (WOLFCAMP)															CAPACITY															CNTY: CULBERSON														
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED																													
HAY HENLEY F															//CONT.// 148113																													
															WELL #: 0022WC RRCID -> 298590															COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 10106 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																													
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																													
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																													
*06	SHUT IN	3416	-0-	3416	3416	79	1	3016	2	N	291	290	0		1																													
						1	4	320	9																																			
*07	SHUT IN	212102	-0-	212102	215518	5741	1	193761	2	N	11409	11385	0		25																													
						50	4	12550	9																																			
*08	SHUT IN	283511	-0-	283511	499029	7781	1	255102	2	N	18694	18666	0		53																													
						65	4	20563	9																																			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	499029					N	NO RPT				53																													
DR STATE WISE UNIT 1															WELL #: 0415WA RRCID -> 298655 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8521 - 20137																													
04	151620 X	129098	-0-	-22522	-0-	1366	1	110302	2	N	15837	15685	0	152 8	45																													
						9	4	17421	9																																			
05	144956 X	120292	-0-	-24664	-0-	1084	1	101836	2	N	15779	15737	0	33 8	54																													
						15	4	17357	9																																			
06	129870 X	124174	-0-	-5696	-0-	744	1	82672	2	N	12613	12552	0	69 8	46																													
						26884	4	13874	9																																			
*07	133424 X	115525	-0-	-17899	-0-	1180	1	99072	2	N	13769	13738	0	33 8	44																													
						127	4	15146	9																																			
*08	133393 X	112881	-0-	-20512	-0-	1301	1	98826	2	N	11574	11559	0	10 8	49																													
						23	4	12731	9																																			
09	129090 X	NO RPT	-0-	-129090	-0-					N	NO RPT				49																													
HAY THANE															WELL #: 0012WA RRCID -> 298683 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9316 - 14436																													
04	SHUT IN	193680	-0-	193680	529917	5076	1	162233	2	N	23959	23965	0		95																													
						16	4	26355	9																																			
05	SHUT IN	174270	-0-	174270	704187	4401	1	152271	2	N	15961	15972	0		84																													
						41	4	17557	9																																			
*06	SHUT IN	151579	-0-	151579	855766	3311	1	134673	2	N	12307	12317	0		74																													
						57	4	13538	9																																			
*07	SHUT IN	141648	-0-	141648	997414	3717	1	125519	2	N	11251	11241	0		84																													
						36	4	12376	9																																			
*08	1120136 X	122722	-0-	-997414	-0-	3317	1	108809	2	N	9610	9638	0		56																													
						25	4	10571	9																																			
09	76020 X	NO RPT	-0-	-76020	-0-					N	NO RPT				56																													
HAY THANE															WELL #: 0014WA RRCID -> 298686 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9438 - 14141																													
04	SHUT IN	75966	-0-	75966	191973	1726	1	55138	2	N	17360	17355	0		69																													
						6	4	19096	9																																			
05	SHUT IN	77028	-0-	77028	269001	1807	1	62582	2	N	11476	11484	0		61																													
						15	4	12624	9																																			
*06	SHUT IN	76568	-0-	76568	345569	1605	1	65269	2	N	8790	8798	0		53																													
						25	4	9669	9																																			
*07	SHUT IN	68820	-0-	68820	414389	1745	1	59031	2	N	7300	7298	0		55																													
						14	4	8030	9																																			
*08	473542 X	59153	-0-	-414389	-0-	1565	1	51345	2	N	5660	5682	0		33																													
						17	4	6226	9																																			
09	81960 X	NO RPT	-0-	-81960	-0-					N	NO RPT				33																													

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY THANE														
WELL #: 0015WC RRCID -> 298758 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10024 - 14985														
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
04	0	Z	75229	-0-	75229	177372	2025	1	64771	2	N	7661	7663	0
								6	4					30
05	0	Z	61744	-0-	61744	239116	1587	1	54879	2	N	4783	4788	0
								17	4					25
*06	0	Z	63209	-0-	63209	302325	1406	1	57095	2	N	4258	4257	0
								24	4					26
*07	0	Z	61006	-0-	61006	363331	1632	1	55063	2	N	3905	3902	0
								15	4					29
*08	0	Z	57832	-0-	57832	421163	1594	1	52295	2	N	3571	3579	0
								15	4					21
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0297WA RRCID -> 298760 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8022 PERF. N/A														
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
HAY THANE WELL #: 0016WA RRCID -> 298778 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9365 - 14445														
04	SHUT	IN	190863	-0-	190863	589678	4823	1	154013	2	N	29100	29193	0
								17	4					115
05	SHUT	IN	177310	-0-	177310	766988	4252	1	147194	2	N	23477	23468	0
								39	4					124
*06	SHUT	IN	156212	-0-	156212	923200	3351	1	136468	2	N	14850	14884	0
								58	4					90
*07	SHUT	IN	150479	-0-	150479	1073679	3937	1	132766	2	N	12494	12490	0
								33	4					94
*08	1218637	X	144958	-0-	-1073679	-0-	3902	1	127951	2	N	11882	11907	0
								35	4					69
09	80040	X	NO RPT	-0-	-80040	-0-					N	NO RPT		69
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0416WA RRCID -> 298790 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8318 - 19165														
04	109890	X	71952	-0-	-37938	-0-	766	1	61780	2	N	8547	8444	0
								4	4				110	8
05	102300	X	63444	-0-	-38856	-0-	572	1	53745	2	N	8290	8261	0
								8	4				25	8
06	75810	X	65145	-0-	-10665	-0-	386	1	43056	2	N	7002	6963	0
								14001	4				42	8
*07	77407	X	61132	-0-	-16275	-0-	609	1	50864	2	N	8722	8698	0
								65	4				21	8
*08	76198	X	54607	-0-	-21591	-0-	607	1	46184	2	N	7095	7086	0
								11	4				7	8
09	71940	X	NO RPT	-0-	-71940	-0-					N	NO RPT		30
HAY THANE WELL #: 0017WC RRCID -> 298793 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10279 - 15287														
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY THANE														
WELL #: 0011WC RRCID -> 298837 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10158 - 15057														
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
04	SHUT IN	77767	-0-	77767	179044	2147	1	68463	2	N	6499	6494	0	26
						8	4	7149	9					
05	SHUT IN	61546	-0-	61546	240590	1597	1	55247	2	N	4262	4266	0	22
						14	4	4688	9					
*06	SHUT IN	66360	-0-	66360	306950	1497	1	60884	2	N	3595	3595	0	22
						24	4	3955	9					
*07	SHUT IN	66026	-0-	66026	372976	1803	1	60720	2	N	3170	3168	0	24
						16	4	3487	9					
*08	429875 X	56899	-0-	-372976	-0-	1596	1	52423	2	N	2609	2618	0	15
						10	4	2870	9					
09	101580 X	NO RPT	-0-	-101580	-0-					N	NO RPT			15
HAY THANE														
WELL #: 0013WC RRCID -> 298838 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10128 - 15248														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0413WA RRCID -> 298945 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8723 - 20580														
04	127298 X	127298	-0-	-0-	-0-	1330	1	107389	2	N	16885	16730	0	48
						5	4	18574	9					
05	128105 X	128105	-0-	-0-	-0-	1142	1	107315	2	N	17852	17796	0	61
						11	4	19637	9					
06	142475 X	142475	-0-	-0-	-0-	861	1	95818	2	N	13308	13222	0	48
						31157	4	14639	9					
*07	117585 X	117585	-0-	-0-	-0-	1178	1	98778	2	N	15914	15876	0	51
						124	4	17505	9					
*08	108810 X	99493	-0-	-9317	-0-	1120	1	85112	2	N	12038	12025	0	51
						19	4	13242	9					
09	105300 X	NO RPT	-0-	-105300	-0-					N	NO RPT			51
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0295WA RRCID -> 298955 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 7982 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HAY DENISE EAST														
WELL #: 0038WC RRCID -> 298980 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10077 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0036WC RRCID -> 298990 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 10034 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0032WC		RRCID -> 298993		COMPL. DATE 01/27/2025		TOTAL DEPTH 9981 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0035WC		RRCID -> 298998		COMPL. DATE 12/28/2024		TOTAL DEPTH 10160 PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0031WC		RRCID -> 298999		COMPL. DATE 01/17/2025		TOTAL DEPTH 10125 PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0033WC		RRCID -> 299000		COMPL. DATE 01/10/2025		TOTAL DEPTH 10144 PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HAY OLIVIA OBS		WELL #: 1		RRCID -> 299003		COMPL. DATE 07/03/2024		TOTAL DEPTH 10318 PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0037WC		RRCID -> 299011		COMPL. DATE 12/13/2024		TOTAL DEPTH 10180 PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HAY JANE D		WELL #: 0014WC		RRCID -> 299035		COMPL. DATE 12/25/2024		TOTAL DEPTH 10281 PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #:		0034WC	RRCID ->	299036	COMPL. DATE	01/03/2025	TOTAL DEPTH	10008 PERF. 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
HAY JANE B		WELL #:		0012WC	RRCID ->	299049	COMPL. DATE	01/07/2025	TOTAL DEPTH	10243 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	3009	-0-	3009	3009	49 1242	1 9	1718	2	N	1129	1121 0	8
*08	SHUT IN	173523	-0-	173523	176532	4706 43	1 4	153909	2	N	13514	13436 0	86
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	176532			14865	9	N	NO RPT		86
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0293WA	RRCID ->	299103	COMPL. DATE	12/10/2024	TOTAL DEPTH	7940 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
HAY JANE C		WELL #:		0013WC	RRCID ->	299138	COMPL. DATE	01/20/2025	TOTAL DEPTH	10058 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	3010	-0-	3010	3010	52 1242	1 9	1716	2	N	1129	1121 0	8
*08	SHUT IN	28772	-0-	28772	31782	506 3	1 4	16456	2	N	10734	10674 0	68
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	31782			11807	9	N	NO RPT		68
HAY JANE A		WELL #:		0011WC	RRCID ->	299253	COMPL. DATE	02/02/2025	TOTAL DEPTH	10026 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	3009	-0-	3009	3009	51 1242	1 9	1716	2	N	1129	1121 0	8
*08	SHUT IN	126368	-0-	126368	129377	3307 26	1 4	108060	2	N	13614	13535 0	87
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	129377			14975	9	N	NO RPT		87
HAY OLIVIA		WELL #:		0023WC	RRCID ->	299281	COMPL. DATE	02/01/2025	TOTAL DEPTH	9877 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
HAY OLIVIA			WELL #:		0025WC	RRCID ->	299282	COMPL. DATE	02/07/2025	TOTAL DEPTH	10027	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		2214WC	RRCID ->	299356	COMPL. DATE	01/06/2025	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8800 - 19662
04	636939 X	134307	-0-	-502632	-0-	1618	1	130620	2	N	1873	1876 0	12
						9	4	2060	9				
05	237615 X	142010	-0-	-95605	-0-	1483	1	139337	2	N	1065	1070 0	7
						18	4	1172	9				
06	229950 X	138903	-0-	-91047	-0-	931	1	103698	2	N	503	505 0	5
						33721	4	553	9				
*07	237615 X	145092	-0-	-92523	-0-	1699	1	142353	2	N	780	779 0	6
						182	4	858	9				
*08	237615 X	104203	-0-	-133412	-0-	1348	1	102436	2	N	359	360 0	5
						24	4	395	9				
09	138900 X	NO RPT	-0-	-138900	-0-					N	NO RPT		5

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0291WA	RRCID ->	299416	COMPL. DATE	12/21/2024	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0276WA	RRCID ->	299433	COMPL. DATE	03/26/2025	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HAY OLIVIA			WELL #:		0021WC	RRCID ->	299500	COMPL. DATE	02/27/2025	TOTAL DEPTH	10047	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HAY OLIVIA			WELL #:		0024WC	RRCID ->	299575	COMPL. DATE	02/18/2025	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
HAY JANE E			WELL #: 0022WC			RRCID -> 299676			COMPL. DATE 03/21/2025			TOTAL DEPTH 10107 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
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	86	-0-	86	86			86	2		N	-0-					-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	86						N	NO RPT					-0-	
HAY JANE G			WELL #: 0025WC			RRCID -> 299726			COMPL. DATE 04/03/2025			TOTAL DEPTH 10136 PERF. N/A							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	87	-0-	87	87			7	1		80	2	N	-0-			-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	87						N	NO RPT					-0-	
HAY JANE H			WELL #: 0026WC			RRCID -> 299727			COMPL. DATE 04/24/2025			TOTAL DEPTH 10340 PERF. N/A							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	86	-0-	86	86			5	1		81	2	N	-0-			-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	86						N	NO RPT					-0-	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0274WA			RRCID -> 299763			COMPL. DATE 04/05/2025			TOTAL DEPTH 8079 PERF. N/A							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0272WA			RRCID -> 299768			COMPL. DATE 04/16/2025			TOTAL DEPTH 8063 PERF. N/A							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
HAY JANE F			WELL #: 0023WC			RRCID -> 299864			COMPL. DATE 05/07/2025			TOTAL DEPTH 10317 PERF. N/A							
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	86	-0-	86	86			86	2		N	-0-					-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	86						N	NO RPT					-0-	
HAY JANE EAST			WELL #: 0021WA			RRCID -> 299865			COMPL. DATE 05/15/2025			TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A							
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	86	-0-	86	86			86	2		N	-0-					-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	86						N	NO RPT					-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
HAY JANE EAST			WELL #:		0024WA	RRCID ->	300033	COMPL. DATE	05/10/2025	TOTAL DEPTH	9408	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	86	-0-	86	86			2 1		84 2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	86						N	NO RPT			-0-
HAY LANDON 9			WELL #:		0034WC	RRCID ->	300038	COMPL. DATE	06/16/2025	TOTAL DEPTH	10260	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-
HAY LANDON 9			WELL #:		0033WC	RRCID ->	300128	COMPL. DATE	07/18/2025	TOTAL DEPTH	10435	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-
HAY LANDON 9 B			WELL #:		0032WC	RRCID ->	300144	COMPL. DATE	06/28/2025	TOTAL DEPTH	10304	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-
HAY LANDON 9 A			WELL #:		0031WC	RRCID ->	300145	COMPL. DATE	08/09/2025	TOTAL DEPTH	10382	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-
CIMAREX ENERGY CO.			153438												
OWL DRAW 12 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	260328	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	10022 - 14081		
04	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2334	3	46	9	N	42			140	
05	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2267	3	80	9	N	73			213	
06	2430 X	1861	-0-	-569	-0-	1808	3	53	9	N	48	155	1	106	
07	2511 X	2147	-0-	-364	-0-	2082	3	65	9	N	59			165	
08	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2640	3	43	9	N	39			204	
09	2370 X	2308	-0-	-62	-0-	2268	3	40	9	N	36	171	1	69	
DUST COMMANDER "26" STATE			WELL #:		1H	RRCID ->	260544	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9231	PERF.	9396 - 12899		
04	1560 X	78	-0-	-1482	-0-	64	3	14	9	N	13			67	
05	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5090	3	73	9	N	66			133	
06	4650 X	3042	-0-	-1608	-0-	2992	3	50	9	N	45			178	
07	4805 X	3317	-0-	-1488	-0-	3307	3	10	9	N	9			187	
08	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5438	3	64	9	N	58	174	1	71	
09	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4594	3	72	9	N	65			136	
WHIRLAWAY '38' STATE			WELL #:		1H	RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	9402 - 13392		
04	10260 X	6490	-0-	-3770	-0-	6437	3	53	9	N	48			200	
05	10261 X	8372	-0-	-1889	-0-	8302	3	70	9	N	64	185	1	79	
06	11790 X	3848	-0-	-7942	-0-	3816	3	32	9	N	29			108	
07	12183 X	7343	-0-	-4840	-0-	7278	3	65	9	N	59			167	
08	12183 X	4692	-0-	-7491	-0-	4629	3	63	9	N	57	183	1	41	
09	11704 X	11704	-0-	-0-	-0-	11540	3	164	9	N	149			190	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SUPER SAVER 30 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521														
M	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
04	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5154	3	20	9	Y	18			95
05	6262 X	2284	-0-	-3978	-0-	2284	3			Y	-0-			95
06	6390 X	1488	-0-	-4902	-0-	1487	3	1	9	Y	1			96
07	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7395	3	39	9	Y	35	49	1	82
08	6603 X	3982	-0-	-2621	-0-	3972	3	10	9	Y	9	50	1	41
09	5160 X	3622	-0-	-1538	-0-	3609	3	13	9	Y	12			53
NORTHERN DANCER 10 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484														
04	9863 X	2809	-0-	-7054	-0-	2601	3	208	9	N	189	186	1	92
05	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1752	3	95	9	N	86			178
06	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7516	3	428	9	N	389	368	1	199
07	837 X	455	-0-	-382	-0-	168	3	287	9	N	261	182	1	278
08	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5064	3	435	9	N	395	367	1	306
09	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5354	3	360	9	N	327	555	1	78
BIG BROWN "30" FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041														
04	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	8154	3	55	9	N	50	178	1	44
05	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	5960	3	54	9	N	49			93
06	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1106	3	42	9	N	38			131
07	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	9464	3	97	9	N	88			219
08	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6056	3	55	9	N	50	184	1	85
09	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6211	3	84	9	N	76			161
DARK STAR 21 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579														
04	10860 X	9490	-0-	-1370	-0-	8795	3	695	9	Y	632	557	1	247
05	10664 X	8260	-0-	-2404	-0-	7755	3	505	9	Y	459	523	1	183
06	10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	86			269
07	10106 X	3463	-0-	-6643	-0-	3374	3	89	9	Y	81			350
08	9796 X	6485	-0-	-3311	-0-	6259	3	226	9	Y	205	332	1	223
09	9480 X	6785	-0-	-2695	-0-	6519	3	266	9	Y	242	348	1	117
JET PILOT 24 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049														
04	13650 X	12778	-0-	-872	-0-	12171	3	607	9	N	552	561	1	436
05	14105 X	13078	-0-	-1027	-0-	12454	3	624	9	N	567	551	1	452
06	13350 X	10344	-0-	-3006	-0-	9860	3	484	9	N	440	369	1	523
07	13361 X	12178	-0-	-1183	-0-	11640	3	538	9	N	489	733	1	279
08	13361 X	12420	-0-	-941	-0-	11767	3	653	9	N	594	550	1	323
09	12780 X	12490	-0-	-290	-0-	11802	3	688	9	N	625	549	1	399
UNBRIDLED 36 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051														
04	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	10573	3	635	9	N	577	557	1	329
05	12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	11635	3	372	9	N	338	554	1	113
06	11250 X	10833	-0-	-417	-0-	10295	3	538	9	N	489	372	1	230
07	11625 X	5282	-0-	-6343	-0-	5061	3	221	9	N	201	356	1	75
08	11997 X	30	-0-	-11967	-0-	30	3			N	-0-			75
09	12612 X	12612	-0-	-0-	-0-	12234	3	378	9	N	344	177	1	242
MACBETH 22 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255														
04	8280 X	7732	-0-	-548	-0-	7328	3	404	9	Y	367	631	0	103
05	7533 X	1492	-0-	-6041	-0-	1385	3	107	9	Y	97	58	0	142
06	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	8			150
07	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	37	40	0	147
08	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	-0-			147
09	7740 X	392	-0-	-7348	-0-	392	3			Y	-0-			147

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CITATION 32 FEE												//CONT.// 153438 WELL #:		31913 800 1H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
														RRCID ->	269985	COMPL.	DATE	10/25/2012	TOTAL	DEPTH	9670	PERF.	9839	-	14213		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I) GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0										STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		9270	X	9270		-0-		-0-		-0-		-0-			8678	3	592	9	Y	538		428	0				186
05		8879	X	8879		-0-		-0-		-0-		-0-			8432	3	447	9	Y	406		423	0				169
06		9540	X	8151		-0-		-1389		-0-		-0-			7800	3	351	9	Y	319		413	0				75
07		9858	X	7532		-0-		-2326		-0-		-0-			7110	3	422	9	Y	384		311	0				148
08		9858	X	6407		-0-		-3451		-0-		-0-			6077	3	330	9	Y	300		375	0				73
09		9270	X	6373		-0-		-2897		-0-		-0-			5982	3	391	9	Y	355		356	0				72
MIDDLEGROUND 16 FEE												WELL #:	1H	RRCID ->	270542	COMPL.	DATE	06/18/2012	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.	11460	-	15888		
04		8100	X	6511		-0-		-1589		-0-		-0-			6104	3	407	9	N	370		386	0				291
05		8370	X	8361		-0-		-9		-0-		-0-			7901	3	460	9	N	418		79	0				630
06		8100	X	6632		-0-		-1468		-0-		-0-			6172	3	460	9	N	418		660	0				388
07		8370	X	4844		-0-		-3526		-0-		-0-			4473	3	371	9	N	337		346	0				379
08		8370	X	-0-		-0-		-8370		-0-		-0-							N	161		336	0				204
09		8100	X	7005		-0-		-1095		-0-		-0-			6689	3	316	9	N	287							491
RIVA RIDGE 10 FEE												WELL #:	1H	RRCID ->	270856	COMPL.	DATE	08/19/2012	TOTAL	DEPTH	9996	PERF.	10005	-	14674		
04		6793	X	6793		-0-		-0-		-0-		-0-			6622	3	171	9	N	155		177	0				95
05		6584	X	6584		-0-		-0-		-0-		-0-			6405	3	179	9	N	163		158	0				100
06		6130	X	6130		-0-		-0-		-0-		-0-			5937	3	193	9	N	175		88	0				187
07		6838	X	6838		-0-		-0-		-0-		-0-			6700	3	138	9	N	125		168	0				144
08		6942	X	6942		-0-		-0-		-0-		-0-			6649	3	293	9	N	266		289	0				121
09		7200	X	7200		-0-		-0-		-0-		-0-			6983	3	217	9	N	197		124	0				194
WAR ADMIRAL 18 FEE												WELL #:	1H	RRCID ->	271057	COMPL.	DATE	08/25/2012	TOTAL	DEPTH	9757	PERF.	9950	-	14319		
04		7590	X	6355		-0-		-1235		-0-		-0-			339	1	5598	3	Y	380		478	0				96
														418	9												
05		6787	X	6787		-0-		-0-		-0-		-0-			343	1	6077	3	Y	334		277	0				153
														367	9												
06		7200	X	5296		-0-		-1904		-0-		-0-			326	1	4653	3	Y	288		357	0				84
														317	9												
07		7440	X	330		-0-		-7110		-0-		-0-			330	1			Y	-0-							84
08		7440	X	5441		-0-		-1999		-0-		-0-			323	1	4883	3	Y	214		183	0				115
														235	9												
09		8168	X	8168		-0-		-0-		-0-		-0-			7896	3	272	9	Y	247		161	0				201
CANNONADE 4 FEE												WELL #:	1XH	RRCID ->	271537	COMPL.	DATE	02/01/2013	TOTAL	DEPTH	9242	PERF.	9340	-	13782		
04		6060	X	762		-0-		-5298		-0-		-0-			468	3	294	9	N	267		373	1				152
05		6820	X	2503		-0-		-4317		-0-		-0-			2175	3	328	9	N	298		185	1				265
06		6600	X	-0-		-0-		-6600		-0-		-0-							N	343		368	1				240
07		6820	X	-0-		-0-		-6820		-0-		-0-							N	287		366	1				161
08		2511	X	-0-		-0-		-2511		-0-		-0-							N	419		369	1				211
09		2430	X	-0-		-0-		-2430		-0-		-0-							N	308		371	1				148
ZEV 22 UNIT												WELL #:	1H	RRCID ->	271612	COMPL.	DATE	01/21/2013	TOTAL	DEPTH	9342	PERF.	9550	-	14037		
04		10380	X	8057		-0-		-2323		-0-		-0-			7512	3	545	9	N	495		373	1				344
05		10726	X	8844		-0-		-1882		-0-		-0-			8299	3	545	9	N	495		554	1				285
06		10380	X	9372		-0-		-1008		-0-		-0-			8799	3	573	9	N	521		543	1				263
07		10726	X	8860		-0-		-1866		-0-		-0-			8391	3	469	9	N	426		368	1				321
08		10726	X	9400		-0-		-1326		-0-		-0-			8858	3	542	9	N	493		551	1				263
09		9389	X	9389		-0-		-0-		-0-		-0-			8821	3	568	9	N	516		557	1				222

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 498

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BLACK GOLD 26 FEE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 153438 1H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
						RRCID -> 271848	COMPL.	DATE 11/20/2012	TOTAL	DEPTH	9352	PERF.	9615	-	14095		
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
04	6960 X	6609	-0-	-0-	-351	-0-	6245	3	364	9	N	331	372	1			291
05	7285 X	1517	-0-	-0-	-5768	-0-	1148	3	369	9	N	335	370	1			256
06	7200 X	1458	-0-	-0-	-5742	-0-	1138	3	320	9	N	291	332	1			215
07	7440 X	6172	-0-	-0-	-1268	-0-	5794	3	378	9	N	344	370	1			189
08	7440 X	6478	-0-	-0-	-962	-0-	6061	3	417	9	N	379	369	1			199
09	6600 X	6300	-0-	-0-	-300	-0-	5903	3	397	9	N	361	367	1			193
PINK STAR 28 STATE UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 271849	COMPL.	DATE 09/06/2012	TOTAL	DEPTH	9824	PERF.	9750	-	14197	
04	14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	-0-	13649	3	608	9	N	553	553	1			179
05	13764 X	7648	-0-	-0-	-6116	-0-	7442	3	206	9	N	187	185	1			181
06	13140 X	2851	-0-	-0-	-10289	-0-	2810	3	41	9	N	37					218
07	13764 X	386	-0-	-0-	-13378	-0-	356	3	30	9	N	27					245
08	13764 X	-0-	-0-	-0-	-13764	-0-					N	-0-	184	1			61
09	13320 X	-0-	-0-	-0-	-13320	-0-					N	-0-					61
DAYSTAR 20 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 271914	COMPL.	DATE 02/24/2013	TOTAL	DEPTH	9778	PERF.	9778	-	16805	
04	17439 X	17439	-0-	-0-	-0-	-0-	16563	3	876	9	N	796	787	0			154
05	15841 X	15552	-0-	-0-	-289	-0-	14705	3	847	9	N	770	549	0			375
06	19110 X	11380	-0-	-0-	-7730	-0-	10754	3	626	9	N	569	559	0	185	1	200
07	19747 X	9566	-0-	-0-	-10181	-0-	9422	3	144	9	N	131	183	0			148
08	19747 X	9851	-0-	-0-	-9896	-0-	9601	3	250	9	N	227	244	0			131
09	17430 X	10575	-0-	-0-	-6855	-0-	9958	3	617	9	N	561	510	0			182
ANIMAL KINGDOM 44 FEE					WELL #:	2H	RRCID -> 271958	COMPL.	DATE 04/13/2013	TOTAL	DEPTH	9651	PERF.	9745	-	14350	
04	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	-0-	7563	3	97	9	N	88					195
05	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	-0-	8815	3	127	9	N	115	233	0			77
06	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	-0-	6322	3	94	9	N	85					162
07	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5817	3	N	58					220
							64	9									
08	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	-0-	10307	3	84	9	N	76	191	0			105
09	9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	-0-	9331	3	114	9	N	104					209
GRINDSTONE 2 FEE					WELL #:	1H	RRCID -> 272008	COMPL.	DATE 10/15/2012	TOTAL	DEPTH	9520	PERF.	9725	-	14051	
04	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	-0-	5981	3	161	9	Y	146	174	0			106
05	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	-0-	5973	3	189	9	Y	172	171	0			107
06	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	-0-	4465	3	97	9	Y	88	129	0			66
07	6355 X	-0-	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	106	121	0			51
08	6355 X	4679	-0-	-0-	-1676	-0-	4521	3	158	9	Y	144	98	0			97
09	6150 X	1560	-0-	-0-	-4590	-0-	1462	3	98	9	Y	89	115	0			71
WAR EMBLEM 30 STATE					WELL #:	1H	RRCID -> 272119	COMPL.	DATE 06/03/2013	TOTAL	DEPTH	9518	PERF.	9560	-	13996	
04	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	-0-	9251	3	619	9	N	563	531	0			161
05	11439 X	11161	-0-	-0-	-278	-0-	10570	3	591	9	N	537	549	0			149
06	11460 X	11419	-0-	-0-	-41	-0-	10838	3	581	9	N	528	552	0			125
07	11842 X	8918	-0-	-0-	-2924	-0-	8318	3	600	9	N	545	531	0			139
08	11842 X	9027	-0-	-0-	-2815	-0-	8466	3	561	9	N	510	528	0			121
09	11430 X	9074	-0-	-0-	-2356	-0-	8495	3	579	9	N	526	518	0			129
LOOKOUT 18 FEE					WELL #:	1H	RRCID -> 272133	COMPL.	DATE 07/01/2013	TOTAL	DEPTH	9613	PERF.	9600	-	14056	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2025																	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
SEBRING 60-1-47		WELL #:		2H		RRCID -> 272580		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560				
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
04	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	-0-			-0-
05	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-			-0-
06	5610 X	-0-	-0-	-5610	-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-
ARVINE 28		WELL #:		1H		RRCID -> 272755		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423				
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025														
MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 272781		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148				
04	18704 X	18704	-0-	-0-	-0-	18234	3	470 9	Y	427	444 0			9
05	19034 X	19002	-0-	-32	-0-	18522	3	480 9	Y	436	436 0			9
06	18480 X	14212	-0-	-4268	-0-	13792	3	420 9	Y	382	378 0			13
07	19313 X	17006	-0-	-2307	-0-	16570	3	436 9	Y	396	400 0			9
08	19313 X	17190	-0-	-2123	-0-	16730	3	460 9	Y	418	419 0			8
09	18690 X	15161	-0-	-3529	-0-	14761	3	400 9	Y	364	349 0			23
TWENTY GRAND 26 FEE		WELL #:		1H		RRCID -> 272885		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371				
04	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	6947	3	979 9	N	890	929 1			321
05	7936 X	6694	-0-	-1242	-0-	5920	3	774 9	N	704	743 1			282
06	8220 X	6844	-0-	-1376	-0-	5896	3	10 4	N	853	926 1			209
						938	9							
07	8494 X	6331	-0-	-2163	-0-	5484	3	847 9	N	770	557 1			422
08	8494 X	7233	-0-	-1261	-0-	6156	3	1077 9	N	979	1108 1			293
09	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	7680	3	899 9	N	817	926 1			184
TIM TAM 24 STATE		WELL #:		1H		RRCID -> 273033		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 10141 PERF. 10175 - 14668				
04	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	6991	3	263 9	N	239	204 0			120
05	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1043	3	64 9	N	58	70 0			108
06	10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	10524	3	206 9	N	187	169 0			126
07	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	7577	3	193 9	N	175	177 0			124
08	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	8790	3	279 9	N	254	254 0			124
09	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	4984	3	211 9	N	192	125 0			191
FUNNY CIDE 32 FEE		WELL #:		1H		RRCID -> 273176		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275				
04	9000 X	8451	-0-	-549	-0-	7613	3	838 9	N	762	744 1			241
05	9176 X	6959	-0-	-2217	-0-	6410	3	549 9	N	499	556 1			184
06	9000 X	6352	-0-	-2648	-0-	5846	3	506 9	N	460	370 1			274
07	9300 X	7162	-0-	-2138	-0-	6578	3	584 9	N	531	548 1			257
08	9300 X	5191	-0-	-4109	-0-	4644	3	547 9	N	497	553 1			201
09	8460 X	6372	-0-	-2088	-0-	5939	3	433 9	N	394	372 1			223
VAGRANT 38 FEE UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 273294		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340				
04	12750 X	10990	-0-	-1760	-0-	10631	3	359 9	Y	326	332 1			66
05	11749 X	11512	-0-	-237	-0-	11218	3	294 9	Y	267	298 1			35
06	11820 X	8105	-0-	-3715	-0-	7811	3	294 9	Y	267	286 1			16
07	12214 X	5279	-0-	-6935	-0-	5160	3	119 9	Y	108				124
08	12214 X	9760	-0-	-2454	-0-	9500	3	260 9	Y	236	245 1			115
09	11130 X	4589	-0-	-6541	-0-	4421	3	168 9	Y	153	188 1			80

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438											
COUNT FLEET 48 STATE				WELL #:		2H		RRCID -> 273357		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 9458		PERF. 9386 - 13862			
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
04	17700 X	13284	-0-	-0-	-4416	-0-	-0-	13027	3	257	9	Y	234	373	1	112	
05	18290 X	13278	-0-	-0-	-5012	-0-	-0-	13002	3	276	9	Y	251	184	1	179	
06	13920 X	9951	-0-	-0-	-3969	-0-	-0-	9721	3	230	9	Y	209	184	1	204	
07	14136 X	-0-	-0-	-0-	-14136	-0-	-0-					Y	-0-			204	
08	13981 X	-0-	-0-	-0-	-13981	-0-	-0-					Y	-0-			204	
09	13290 X	-0-	-0-	-0-	-13290	-0-	-0-					Y	-0-			204	

GALLANT FOX 37 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 273524		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 10296		PERF.10190 - 20100			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	682	533	0	241	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	216	0	301	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	335	0	151	
07	13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13336	3	328	9	N	298	319	0	130	
08	12973 X	12973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12475	3	498	9	N	453	184	0	399	
09	15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14587	3	646	9	N	587	572	0	414	

ASSAULT 14 UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 273729		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 10165		PERF.10297 - 17480			
04	35574 X	35574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32986	3	105	4	Y	2257	2267	0	117	
								2483	9								
05	37873 X	37873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34729	3	1	4	Y	2857	2692	0	282	
								3143	9								
06	17076 X	17076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15849	3	2	4	Y	1114	1294	0	102	
								1225	9								
07	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	3	40	9	Y	36	36	0	102	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0	102	
09	23253 X	23253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21488	3	149	4	Y	1469	1393	0	178	
								1616	9								

SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 273922		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 9884		PERF.10129 - 14320			
04	9510 X	9062	-0-	-0-	-448	-0-	-0-	8860	3	202	9	Y	184	186	0	7	
05	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9197	3	211	9	Y	192	192	0	7	
06	8910 X	7424	-0-	-0-	-1486	-0-	-0-	7240	3	184	9	Y	167	163	0	11	
07	9362 X	7465	-0-	-0-	-1897	-0-	-0-	7291	3	174	9	Y	158	138	0	31	
08	9393 X	-0-	-0-	-0-	-9393	-0-	-0-					Y	31	59	0	3	
09	9090 X	-0-	-0-	-0-	-9090	-0-	-0-					Y	30	32	0	1	

EXTERMINATOR 42 STATE				WELL #:		1H		RRCID -> 274116		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 8350 - 12574			
04	16320 X	10347	-0-	-0-	-5973	-0-	-0-	10302	3	45	9	Y	41			250	
05	12772 X	7354	-0-	-0-	-5418	-0-	-0-	7337	3	17	9	Y	15			265	
06	11940 X	2104	-0-	-0-	-9836	-0-	-0-	2097	3	7	9	Y	6			271	
07	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16153	3	94	9	Y	85	136	1	220	
08	11904 X	5563	-0-	-0-	-6341	-0-	-0-	5545	3	18	9	Y	16	134	1	102	
09	11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11286	3	40	9	Y	36			138	

TYPHOON 42 UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 274166		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 9581		PERF. 9698 - 14250			
04	15180 X	15588	-0-	-0-	408	-0-	-0-	15146	3	442	9	Y	402	321	0	139	
05	15965 X	15314	-0-	-0-	-651	-0-	-0-	14899	3	415	9	Y	377	359	0	157	
06	15540 X	13282	-0-	-0-	-2258	-0-	-0-	12953	3	329	9	Y	299	386	0	70	
07	16120 X	14886	-0-	-0-	-1234	-0-	-0-	14472	3	414	9	Y	376	301	0	145	
08	16120 X	13660	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-	13362	3	298	9	Y	271	350	0	66	
09	15600 X	13652	-0-	-0-	-1948	-0-	-0-	13267	3	385	9	Y	350	345	0	7	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//			31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//			153438											
SHUT OUT 9 UNIT			WELL #:			4H			RRCID -> 275795			COMPL. DATE 04/22/2014			TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215		
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	
04	12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	11681	3	1059	9	Y	963	974	0			36	
05	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	10805	3	961	9	Y	874	880	0			30	
06	12390 X	8591	-0-	-3799	-0-	7796	3	795	9	Y	723	704	0			49	
07	13175 X	7058	-0-	-6117	-0-	6286	3	772	9	Y	702	613	0			138	
08	15206 X	15206	-0-	-0-	-0-	14036	3	1170	9	Y	1064	1097	0			105	
09	12750 X	9052	-0-	-3698	-0-	8223	3	829	9	Y	754	822	0			37	

BARBARO 23 UNIT			WELL #:			4H			RRCID -> 275855			COMPL. DATE 05/13/2014			TOTAL DEPTH 10056 PERF. 10017 - 14470		
04	10890 X	8757	-0-	-2133	-0-	8306	3	451	9	Y	410	398	0			89	
05	11377 X	9871	-0-	-1506	-0-	9471	3	400	9	Y	364	377	0			76	
06	11010 X	3869	-0-	-7141	-0-	3636	3	233	9	Y	212	267	0			21	
07	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-	21	0			-0-	
08	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	8					8	
09	9540 X	282	-0-	-9258	-0-	265	3	17	9	Y	15	17	0			6	

BARBARO 23 UNIT			WELL #:			2H			RRCID -> 275887			COMPL. DATE 05/14/2014			TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510		
04	T. A.	13570	-0-	13570	32247	13107	3	463	9	Y	421	330	0			91	
05	41388 X	9141	-0-	-32247	-0-	8831	3	310	9	Y	282	314	0			59	
06	13524 X	13524	-0-	-0-	-0-	13131	3	393	9	Y	357	381	0			35	
07	14012 X	5226	-0-	-8786	-0-	4958	3	268	9	Y	244	168	0			111	
08	14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	8	73	0			46	
09	13560 X	138	-0-	-13422	-0-	121	3	17	9	Y	15	55	0			6	

SEA HERO 13 STATE UNIT			WELL #:			1H			RRCID -> 275888			COMPL. DATE 06/13/2014			TOTAL DEPTH 10306 PERF. 10398 - 17605		
04	46556 X	46556	-0-	-0-	-0-	43281	3	3275	9	Y	2977	2927	0			234	
05	46675 X	46675	-0-	-0-	-0-	43088	3	3587	9	Y	3261	3280	0			215	
06	33867 X	33867	-0-	-0-	-0-	31463	3	2404	9	Y	2185	2072	0			328	
07	17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	16619	3	916	9	Y	833	523	0			638	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	206	310	0			534	
09	33389 X	33389	-0-	-0-	-0-	31042	3	2347	9	Y	2134	2197	0			471	

SUNDAY SILENCE 2 UNIT			WELL #:			1H			RRCID -> 275960			COMPL. DATE 07/14/2014			TOTAL DEPTH 10133 PERF. 10017 - 17063		
04	16942 X	16942	-0-	-0-	-0-	15994	3	948	9	N	862	742	0			184	
05	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9087	3	262	9	N	238	372	0			50	
06	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	10039	3	494	9	N	449	284	0			215	
07	18489 X	18489	-0-	-0-	-0-	17577	3	912	9	N	829	994	0			50	
08	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	19557	3	996	9	N	905	902	0			53	
09	21361 X	21361	-0-	-0-	-0-	20426	3	935	9	N	850	678	0			225	

COUNT TURF 38 STATE			WELL #:			1H			RRCID -> 276021			COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730		
04	9570 X	9447	-0-	-123	-0-	9253	3	194	9	N	176	185	1			234	
05	9889 X	5244	-0-	-4645	-0-	5198	3	46	9	N	42	186	1			90	
06	9540 X	8443	-0-	-1097	-0-	8277	3	166	9	N	151	185	1			56	
07	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					56	
08	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					56	
09	9450 X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					56	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GATO DEL SOL 34 UNIT				//CONT.// 31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON							
				WELL #:	1H	RRCID ->	276041	COMPL.	DATE	09/16/2014	TOTAL	DEPTH	8965	PERF.	9298	-	16135		
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
04	20790	X	20305	-0-	-485	-0-			19045	3	1229	9		1117	1106	0			133
05	21483	X	19445	-0-	-2038	-0-			18358	3	1055	9		959	957	0			135
06	21300	X	17986	-0-	-3314	-0-			17008	3	1045	9	Y	889	872	0			152
07	22010	X	11368	-0-	-10642	-0-			10323	3	888	9	Y	950	887	0			215
08	22010	X	15612	-0-	-6398	-0-			14724	3	19865	3	Y	807	787	0			235
09	21367	X	21367	-0-	-0-	-0-			1387	9	115	4	Y	1261	1391	0			105
ARISTIDES 2 UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	276051	COMPL.	DATE	09/10/2014	TOTAL	DEPTH	10144	PERF.	10209	-	20044	
04	23598	X	23598	-0-	-0-	-0-			22914	3	668	9		607	625	0			92
05	23247	X	23247	-0-	-0-	-0-			22501	3	728	9		662	556	0			198
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-			490	3	143	9		130	253	0			75
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1	13	0			63
CITATION 32 FEE					WELL #:	3H	RRCID ->	276052	COMPL.	DATE	09/09/2014	TOTAL	DEPTH	9776	PERF.	10038	-	14460	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	2	1	0			1
06	T. A.	689	-0-	689	689	689			415	3	274	9	Y	249	191	0			59
07	14B2 EXT	5294	-0-	5294	5983	5983			4503	3	791	9	Y	719	501	0			277
08	14B2 EXT	5787	-0-	5787	11770	11770			5327	3	460	9	Y	418	593	0			102
09	14B2 EXT	6481	-0-	6481	18251	18251			5696	3	785	9	Y	714	671	0			145
LORD MURPHY 10 STATE					WELL #:	1H	RRCID ->	276054	COMPL.	DATE	06/19/2014	TOTAL	DEPTH	8908	PERF.	8929	-	13410	
04	10860	X	10515	-0-	-345	-0-			9979	3	525	9		477	374	1			301
05	11222	X	10586	-0-	-636	-0-			9936	3	638	9		580	739	1			142
06	10800	X	8829	-0-	-1971	-0-			8351	3	463	9		421	370	1			193
07	11160	X	10904	-0-	-256	-0-			10477	3	415	9		377	331	1			239
08	10881	X	7398	-0-	-3483	-0-			7080	3	306	9		278	184	1			333
09	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-			10678	3	380	9		345	364	1			314
BARBARO 23 UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	276110	COMPL.	DATE	05/14/2014	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	10067	-	14430	
04	11250	X	7606	-0-	-3644	-0-			7398	3	208	9	Y	189	176	0			41
05	9176	X	9081	-0-	-95	-0-			8903	3	178	9	Y	162	169	0			34
06	10020	X	2758	-0-	-7262	-0-			2503	3	255	9	Y	232	243	0			23
07	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-							Y	2	24	0			1
08	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-							Y	7					8
09	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-			11070	3	279	9	Y	254	161	0			101

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.																	
BARBARO 23 UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625																	
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	
04	6720 X	6557	-0-	-163	-0-	6199	3	358	9	Y	325	330	0			71	
05	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7178	3	326	9	Y	296	305	0			62	
06	6720 X	5428	-0-	-1292	-0-	4992	3	436	9	Y	396	419	0			39	
07	6789 X	6170	-0-	-619	-0-	5936	3	234	9	Y	213	155	0			97	
08	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	7	63	0			41	
09	7260 X	6521	-0-	-739	-0-	6342	3	179	9	Y	163	139	0			65	
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800																	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	
NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640																	
04	24480 X	23611	-0-	-869	-0-	23307	3	304	9	Y	276	275	0			2	
05	25234 X	22830	-0-	-2404	-0-	22551	3	279	9	Y	254	255	0			1	
06	24420 X	10026	-0-	-14394	-0-	9891	3	135	9	Y	123	124	0			-0-	
07	25203 X	-0-	-0-	-25203	-0-					Y	-0-					-0-	
08	24924 X	-0-	-0-	-24924	-0-					Y	90	89	0			1	
09	23610 X	-0-	-0-	-23610	-0-					Y	215	216	0			-0-	
SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410																	
04	13500 X	13457	-0-	-43	-0-	13113	3	344	9	N	313	398	0			177	
05	13516 X	13393	-0-	-123	-0-	12790	3	603	9	N	548	556	0			169	
06	13500 X	8571	-0-	-4929	-0-	8262	3	309	9	N	281	276	0			174	
07	13950 X	13368	-0-	-582	-0-	12932	3	436	9	N	396	506	0			64	
08	13950 X	12541	-0-	-1409	-0-	12092	3	449	9	N	408	404	0			68	
09	13470 X	9533	-0-	-3937	-0-	9196	3	337	9	N	306	176	0			198	
STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780																	
04	31800 X	30449	-0-	-1351	-0-	28873	3	1576	9	N	1433	1440	0			155	
05	32860 X	30329	-0-	-2531	-0-	28693	3	1636	9	N	1487	1402	0			240	
06	31800 X	24141	-0-	-7659	-0-	22999	3	1142	9	N	1038	1125	0			153	
07	32860 X	29819	-0-	-3041	-0-	28357	3	1462	9	N	1329	1323	0			159	
08	32860 X	13579	-0-	-19281	-0-	12931	3	648	9	N	589	624	0			124	
09	30450 X	368	-0-	-30082	-0-	331	3	37	9	N	34	10	0			148	
HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265																	
04	21150 X	20844	-0-	-306	-0-	20438	3	406	9	Y	369	374	1			273	
05	21700 X	20987	-0-	-713	-0-	20572	3	415	9	Y	377	481	1			169	
06	21000 X	15690	-0-	-5310	-0-	15354	3	336	9	Y	305	364	1			110	
07	21421 X	1	-0-	-21420	-0-	1	3			Y	-0-					110	
08	21421 X	872	-0-	-20549	-0-	872	3			Y	-0-					110	
09	20730 X	16574	-0-	-4156	-0-	16023	3	551	9	Y	501	371	1			240	
APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285																	
04	13890 X	8995	-0-	-4895	-0-	8655	3	340	9	Y	309	311	0			-0-	
05	19583 X	19583	-0-	-0-	-0-	18602	3	981	9	Y	892	883	0			9	
06	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	9883	3	435	9	Y	395	399	0			5	
07	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	9904	3	296	9	Y	269	272	0			2	
08	19592 X	1929	-0-	-17663	-0-	1756	3	173	9	Y	157	159	0			-0-	
09	18960 X	-0-	-0-	-18960	-0-					Y	78	78	0			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438														
WHISKERY 40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 277204	COMPL.	DATE 02/09/2015	TOTAL	DEPTH	9065	PERF.	9877	- 17005				
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	
04	20250 X	17741	-0-	-2509		-0-		16694	3	47	4	N	909	906	0			491	
05	20925 X	17660	-0-	-3265		-0-		1000	9										
06	20400 X	11344	-0-	-9056		-0-		16343	3	38	4	N	1163	1079	0			575	
07	21080 X	5945	-0-	-15135		-0-		1279	9										
08	21080 X	6000	-0-	-15080		-0-		11045	3	55	4	N	222	634	0			163	
09	17730 X	7710	-0-	-10020		-0-		244	9										
								5818	3	2	4	N	114	250	0			27	
								125	9										
								5728	3	46	4	N	205	96	0			136	
								226	9										
								7416	3	294	9	N	267	282	0			121	
SUNNY'S HALO 40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 277205	COMPL.	DATE 02/09/2015	TOTAL	DEPTH	9014	PERF.	8971	- 15695				
04	11370 X	9407	-0-	-1963		-0-		9009	3	18	4	Y	345	345	0			42	
05	12276 X	8955	-0-	-3321		-0-		380	9										
06	11880 X	6022	-0-	-5858		-0-		8352	3	13	4	Y	536	488	0			90	
07	12276 X	2744	-0-	-9532		-0-		590	9										
08	10912 X	2746	-0-	-8166		-0-		5489	3	20	4	Y	466	430	0			126	
09	9420 X	5676	-0-	-3744		-0-		513	9										
								2217	3	1	4	Y	478	491	0			113	
								526	9										
								2226	3	16	4	Y	458	267	0			304	
								504	9										
								4572	3	1104	9	Y	1004	853	0			455	
FERDINAND 27 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 277254	COMPL.	DATE 12/14/2014	TOTAL	DEPTH	9823	PERF.	9779	- 14245				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
NO RPT																			
PLUGGED AND ABANDONED_____04/17/2025																			
THUNDER GULCH 15 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 277475	COMPL.	DATE 12/27/2014	TOTAL	DEPTH	9098	PERF.	9334	- 13490				
04	9360 X	5219	-0-	-4141		-0-		4462	3	757	9	Y	688	745	0			182	
05	9672 X	6576	-0-	-3096		-0-		5650	3	926	9	Y	842	756	0			268	
06	9360 X	4395	-0-	-4965		-0-		3793	3	602	9	Y	547	669	0			146	
07	6944 X	6159	-0-	-785		-0-		5244	3	915	9	Y	832	666	0			312	
08	7457 X	7457	-0-	-0-		-0-		6357	3	1100	9	Y	1000	1056	0			256	
09	6360 X	1159	-0-	-5201		-0-		960	3	199	9	Y	181	297	0			140	
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 277591	COMPL.	DATE 02/07/2015	TOTAL	DEPTH	9033	PERF.	9004	- 16085				
04	21240 X	20235	-0-	-1005		-0-		18851	3	1384	9	Y	1258	1302	0			56	
05	21452 X	19152	-0-	-2300		-0-		17833	3	1319	9	Y	1199	1147	0			108	
06	20820 X	15323	-0-	-5497		-0-		14287	3	1036	9	Y	942	959	0			91	
07	21452 X	292	-0-	-21160		-0-		282	3	10	9	Y	9	99	0			1	
08	21452 X	3163	-0-	-18289		-0-		2578	3	585	9	Y	532	426	0			107	
09	20250 X	7525	-0-	-12725		-0-		6718	3	807	9	Y	734	827	0			14	

FORD, WEST (WOLFCAMP)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																																		
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 31913 800																																																																																
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 277890															COMPL. DATE 02/21/2015															TOTAL DEPTH 10226															PERF. 9948 - 19895																				
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																																																																											
04	T. A.	30132	-0-	-	30132	106718		29359	3	773	9	Y	703		703	0				1																																																																											
05	T. A.	26337	-0-	-	26337	133055		25634	3	703	9	Y	639		639	0				1																																																																											
06	T. A.	20949	-0-	-	20949	154004		20297	3	652	9	Y	593		593	0				1																																																																											
07	166693 X	12689	-0-	-	-154004	-0-		12525	3	164	9	Y	149		150	0				-0-																																																																											
08	36828 X	465	-0-	-	-36363	-0-		286	3	179	9	Y	163		163	0				-0-																																																																											
09	30120 X	-0-	-0-	-	-30120	-0-						Y	-0-							-0-																																																																											
HOOP JR 9 UNIT																					WELL #: 1H															RRCID -> 277891															COMPL. DATE 12/02/2015															TOTAL DEPTH 9744															PERF. 9697 - 19770														
04	35550 X	8235	-0-	-	-27315	-0-		8130	3	105	9	N	95		96	0				-0-																																																																											
05	29450 X	24806	-0-	-	-4644	-0-		24498	3	308	9	N	280		280	0				-0-																																																																											
06	27420 X	24984	-0-	-	-2436	-0-		24629	3	355	9	N	323		322	0				1																																																																											
07	27807 X	15510	-0-	-	-12297	-0-		15366	3	144	9	N	131		132	0				-0-																																																																											
08	24800 X	7530	-0-	-	-17270	-0-		7444	3	86	9	N	78		78	0				-0-																																																																											
09	24990 X	-0-	-0-	-	-24990	-0-						N	-0-							-0-																																																																											
STONE STREET 46 UNIT																					WELL #: 3H															RRCID -> 277894															COMPL. DATE 04/21/2015															TOTAL DEPTH 9801															PERF. 10712 - 20750														
04	17130 X	16082	-0-	-	-1048	-0-		15979	3	103	9	Y	94		93	0				1																																																																											
05	17592 X	17592	-0-	-	-0-	-0-		17491	3	101	9	Y	92		92	0				1																																																																											
06	17340 X	7764	-0-	-	-9576	-0-		7728	3	36	9	Y	33		34	0				-0-																																																																											
07	17918 X	8801	-0-	-	-9117	-0-		8546	3	255	9	Y	232		222	0				10																																																																											
08	17918 X	14972	-0-	-	-2946	-0-		14741	3	231	9	Y	210		219	0				1																																																																											
09	17010 X	6271	-0-	-	-10739	-0-		6192	3	79	9	Y	72		73	0				-0-																																																																											
VAGRANT 38 FEE UNIT																					WELL #: 2H															RRCID -> 277900															COMPL. DATE 04/21/2015															TOTAL DEPTH 9265															PERF. 9240 - 13700														
04	7824 X	7824	-0-	-	-0-	-0-		6267	3	1557	9	Y	1415		1507	1				286																																																																											
05	8029 X	7098	-0-	-	-931	-0-		5973	3	1125	9	Y	1023		1177	1				132																																																																											
06	8640 X	4478	-0-	-	-4162	-0-		3499	3	979	9	Y	890		969	1				53																																																																											
07	7657 X	-0-	-0-	-	-7657	-0-						Y	-0-							53																																																																											
08	7657 X	-0-	-0-	-	-7657	-0-						Y	135		123	1				65																																																																											
09	7410 X	-0-	-0-	-	-7410	-0-						Y	243		182	1				126																																																																											
SEA HERO 13 STATE UNIT																					WELL #: 3H															RRCID -> 278147															COMPL. DATE 06/06/2015															TOTAL DEPTH 10392															PERF. 10687 - 17885														
04	17070 X	12782	-0-	-	-4288	-0-		11987	3	795	9	Y	723		705	0				57																																																																											
05	16740 X	15847	-0-	-	-893	-0-		14909	3	938	9	Y	853		854	0				56																																																																											
06	16200 X	8028	-0-	-	-8172	-0-		7249	3	779	9	Y	708		658	0				106																																																																											
07	16647 X	2040	-0-	-	-14607	-0-		1994	3	46	9	Y	42		116	0				32																																																																											
08	15841 X	-0-	-0-	-	-15841	-0-						Y	104		16	0				120																																																																											
09	19678 X	19678	-0-	-	-0-	-0-		19020	3	658	9	Y	598		586	0				132																																																																											
LEONATUS 11																					WELL #: 1H															RRCID -> 278210															COMPL. DATE 04/07/2015															TOTAL DEPTH 10075															PERF. 10129 - 19895														
04	22776 X	22776	-0-	-	-0-	-0-		22735	3	41	9	Y	37		38	0				-0-																																																																											
05	28394 X	28394	-0-	-	-0-	-0-		28381	3	13	9	Y	12		12	0				-0-																																																																											
06	21176 X	21176	-0-	-	-0-	-0-		21097	3	79	9	Y	72		72	0				-0-																																																																											
07	60512 X	11952	-0-	-	-48560	-0-		11851	3	101	9	Y	92		92	0				-0-																																																																											
08	60512 X	6855	-0-	-	-53657	-0-		6769	3	86	9	Y	78		78	0				-0-																																																																											
09	27480 X	-0-	-0-	-	-27480	-0-						Y	-0-							-0-																																																																											
FORWARD PASS 25 UNIT																					WELL #: 2H															RRCID -> 278211															COMPL. DATE 05/15/2015															TOTAL DEPTH 10217															PERF. 10066 - 14578														
04	5040 X	-0-	-0-	-	-5040	-0-						N	-0-							160																																																																											
05	5208 X	-0-	-0-	-	-5208	-0-						N	-0-							160																																																																											
06	5040 X	-0-	-0-	-	-5040	-0-						N	2		15	0				147																																																																											
07	5208 X	-0-	-0-	-	-5208	-0-						N	-0-							147																																																																											
08	5208 X	-0-	-0-	-	-5208	-0-						N	-0-		147	0				-0-																																																																											
09	0 X	-0-	-0-	-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																																																																											

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON										
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438																			
PREWIT OMAHA 26 UNIT			WELL #:			3H	RRCID	-> 278212	COMPL.	DATE 05/23/2015	TOTAL	DEPTH 10136	PERF.10173	- 14814								
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
04		1320 X	1018	-0-	-302		-0-		-0-			869	3	149	9	Y	135	112	0			43
05		2122 X	2122	-0-	-0-		-0-		-0-			1982	3	140	9	Y	127	126	0			44
06		1901 X	1901	-0-	-0-		-0-		-0-			1801	3	100	9	Y	91	90	0			45
07		1100 X	1100	-0-	-0-		-0-		-0-			949	3	151	9	Y	137	134	0			48
08		2108 X	1407	-0-	-701		-0-		-0-			1276	3	131	9	Y	119	56	0			111
09		2040 X	1250	-0-	-790		-0-		-0-			1132	3	118	9	Y	107	105	0			113
OLD ROSEBUD 37 UNIT			WELL #:			1H	RRCID	-> 278217	COMPL.	DATE 05/30/2015	TOTAL	DEPTH 9172	PERF. 9029	- 19270								
04		19950 X	19094	-0-	-856		-0-		-0-			17152	3	1942	9	Y	1765	1737	0			85
05		20615 X	12763	-0-	-7852		-0-		-0-			11310	3	1453	9	Y	1321	1406	0			-0-
06		20010 X	4378	-0-	-15632		-0-		-0-			4378	3			Y	-0-					-0-
07		33118 X	33118	-0-	-0-		-0-		-0-			33088	3	30	4	Y	-0-					-0-
08		20677 X	14329	-0-	-6348		-0-		-0-			14291	3	38	4	Y	-0-					-0-
09		32207 X	32207	-0-	-0-		-0-		-0-			32188	3	19	4	Y	-0-					-0-
PREWIT OMAHA 26 UNIT			WELL #:			4H	RRCID	-> 278260	COMPL.	DATE 06/12/2015	TOTAL	DEPTH 10079	PERF.10045	- 14597								
04		9840 X	9162	-0-	-678		-0-		-0-			8707	3	455	9	Y	414	354	0			133
05		10168 X	8774	-0-	-1394		-0-		-0-			8271	3	503	9	Y	457	432	0			158
06		8910 X	4927	-0-	-3983		-0-		-0-			4696	3	231	9	Y	210	264	0			104
07		9455 X	3034	-0-	-6421		-0-		-0-			2607	3	427	9	Y	388	355	0			137
08		10093 X	10093	-0-	-0-		-0-		-0-			9721	3	372	9	Y	338	160	0			315
09		9150 X	5595	-0-	-3555		-0-		-0-			5259	3	336	9	Y	305	299	0			321
CAVALCADE 25 UNIT			WELL #:			1H	RRCID	-> 278261	COMPL.	DATE 06/29/2015	TOTAL	DEPTH 9127	PERF. 9039	- 19315								
04		61897 X	61897	-0-	-0-		-0-		-0-			59388	3	2509	9	Y	2281	2303	0			198
05		62948 X	62948	-0-	-0-		-0-		-0-			59235	3	3713	9	Y	3375	3255	0			318
06		47701 X	47701	-0-	-0-		-0-		-0-			45022	3	2679	9	Y	2435	2614	0			139
07		44063 X	44063	-0-	-0-		-0-		-0-			40850	3	3213	9	Y	2921	2935	0			125
08		26378 X	26378	-0-	-0-		-0-		-0-			24611	3	1767	9	Y	1606	1500	0			231
09		39510 X	39510	-0-	-0-		-0-		-0-			36533	3	2977	9	Y	2706	2789	0			148
MINE THAT BIRD 38 UNIT			WELL #:			1H	RRCID	-> 278780	COMPL.	DATE 10/04/2015	TOTAL	DEPTH 9053	PERF. 8944	- 16560								
04		22860 X	19201	-0-	-3659		-0-		-0-			18136	3	1065	9	Y	968	951	0			48
05		26352 X	26352	-0-	-0-		-0-		-0-			24751	3	1601	9	Y	1455	1443	0			60
06		21916 X	21916	-0-	-0-		-0-		-0-			20653	3	1263	9	Y	1148	1164	0			44
07		22103 X	13290	-0-	-8813		-0-		-0-			12398	3	892	9	Y	811	837	0			18
08		26350 X	687	-0-	-25663		-0-		-0-			679	3	8	9	Y	7	21	0			4
09		25500 X	1015	-0-	-24485		-0-		-0-			928	3	87	9	Y	79	64	0			19
VENETIAN WAY 38 UNIT			WELL #:			1H	RRCID	-> 278878	COMPL.	DATE 10/05/2015	TOTAL	DEPTH 9046	PERF. 8889	- 16565								
04		21240 X	17833	-0-	-3407		-0-		-0-			16858	3	975	9	Y	886	1006	0			44
05		24366 X	24366	-0-	-0-		-0-		-0-			22741	3	1625	9	Y	1477	1460	0			61
06		20760 X	20361	-0-	-399		-0-		-0-			19092	3	1269	9	Y	1154	1171	0			44
07		21452 X	11518	-0-	-9934		-0-		-0-			10608	3	910	9	Y	827	853	0			18
08		24366 X	5807	-0-	-18559		-0-		-0-			5654	3	153	9	Y	139	85	0			72
09		23580 X	9923	-0-	-13657		-0-		-0-			9542	3	381	9	Y	346	336	0			82

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SMARTY JONES 42 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230														
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
04	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	10842	3	462	9	Y	420	422	0	88
05	12028 X	7068	-0-	-4960	-0-	6794	3	274	9	Y	249	263	0	74
06	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	12168	3	366	9	Y	333	316	0	91
07	12028 X	8549	-0-	-3479	-0-	7781	3	382	4	Y	351	350	0	92
						386	9							
08	11687 X	8354	-0-	-3333	-0-	8120	3	234	9	Y	213	211	0	94
09	12540 X	12514	-0-	-26	-0-	12076	3	438	9	Y	398	410	0	82
HIS EMINENCE 27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035														
04	22610 X	22610	-0-	-0-	-0-	20485	3	83	4	N	1856	1853	0	41
						2042	9							
05	19356 X	19356	-0-	-0-	-0-	17941	3	73	4	N	1220	1226	0	35
						1342	9							
06	15419 X	15419	-0-	-0-	-0-	14542	3	171	4	N	642	615	0	62
						706	9							
07	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	17797	3	338	4	N	901	935	0	28
						991	9							
08	18409 X	18409	-0-	-0-	-0-	16441	3	669	4	N	1181	1177	0	32
						1299	9							
09	13074 X	13074	-0-	-0-	-0-	11666	3	441	4	N	879	880	0	31
						967	9							
UNBRIDLED 36 A														
WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885														
04	26040 X	24124	-0-	-1916	-0-	22895	3	1229	9	N	1117	1114	1	394
05	27063 X	24943	-0-	-2120	-0-	24075	3	868	9	N	789	924	1	259
06	26190 X	22405	-0-	-3785	-0-	21436	3	969	9	N	881	739	1	401
07	27063 X	20244	-0-	-6819	-0-	19362	3	882	9	N	802	542	1	661
08	26815 X	3712	-0-	-23103	-0-	3425	3	287	9	N	261	601	1	321
09	24721 X	24721	-0-	-0-	-0-	24228	3	493	9	N	448	557	1	212
TYPHOON 42 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950														
04	31710 X	30644	-0-	-1066	-0-	29370	3	5	4	N	1154	1120	1	366
						1269	9							
05	32581 X	31048	-0-	-1533	-0-	29779	3	6	4	N	1148	1109	1	405
						1263	9							
06	25139 X	25139	-0-	-0-	-0-	24103	3	12	4	N	931	923	1	413
						1024	9							
07	29663 X	29663	-0-	-0-	-0-	28617	3	4	4	N	947	1101	1	259
						1042	9							
08	30618 X	30618	-0-	-0-	-0-	29454	3	1	4	N	1057	920	1	396
						1163	9							
09	29215 X	29215	-0-	-0-	-0-	28055	3	8	4	N	1047	1085	1	358
						1152	9							
RIVA RIDGE 10 A														
WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450														
04	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4065	3	810	9	N	736	737	0	2
05	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	7679	3	1153	9	N	1048	1048	0	2
06	19991 X	19991	-0-	-0-	-0-	17352	3	2639	9	N	2399	2396	0	5
07	21292 X	21292	-0-	-0-	-0-	18861	3	2431	9	N	2210	2211	0	4
08	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	11032	3	906	9	N	824	826	0	2
09	24671 X	24671	-0-	-0-	-0-	22681	3	1990	9	N	1809	1808	0	3

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON													
CIMAREX ENERGY CO.																											
FLYING EBONY 19 STATE A																											
WELL #: 5H														RRCID ->	280146	COMPL.	DATE	05/03/2016	TOTAL	DEPTH	9763	PERF.	9843	-	19916		
M	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								
04	38070	X	33920	-0-	-4150	-0-			32504	3	1416	9	N	1287	1485	1			377								
05	39339	X	37453	-0-	-1886	-0-			35747	3	8	4	N	1544	1480	1			441								
									1698	9																	
06	36900	X	23120	-0-	-13780	-0-			21894	3	35	4	N	1083	921	1			603								
									1191	9																	
07	38130	X	23992	-0-	-14138	-0-			22529	3	678	4	N	714	916	1			401								
									785	9																	
08	38130	X	21972	-0-	-16158	-0-			20761	3	1211	9	N	1101	904	1			598								
09	36240	X	35111	-0-	-1129	-0-			33691	3	1420	9	N	1291	1455	1			434								
JET PILOT 24 A														WELL #:	5H	RRCID ->	280233	COMPL.	DATE	06/21/2016	TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	9602	-	19895
04	27060	X	25682	-0-	-1378	-0-			24752	3	930	9	N	845	1060	0			162								
05	27249	X	25903	-0-	-1346	-0-			24865	3	1038	9	N	944	901	0			205								
06	25890	X	19802	-0-	-6088	-0-			19098	3	704	9	N	640	627	0			218								
07	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-							N	72	173	0			117								
08	33379	X	33379	-0-	-0-	-0-			32402	3	977	9	N	888	773	0			232								
09	25680	X	24734	-0-	-946	-0-			23965	3	769	9	N	699	688	0			243								
FUNNY CIDE 32 A														WELL #:	2H	RRCID ->	280234	COMPL.	DATE	01/30/2017	TOTAL	DEPTH	8848	PERF.	9050	-	18603
04	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-			9211	3	527	9	N	479	445	0			338								
05	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-			8955	3	518	9	N	471	499	0			310								
06	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-			7496	3	472	9	N	429	401	0			338								
07	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-			8199	3	483	9	N	439	500	0			277								
08	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-			7854	3	508	9	N	462	470	0			269								
09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-			7311	3	391	9	N	355	484	0			140								
SUNNY'S HALO 40 UNIT														WELL #:	2H	RRCID ->	280423	COMPL.	DATE	07/22/2016	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	9042	-	16335
04	19320	X	18866	-0-	-454	-0-			17968	3	20	4	Y	798	809	0			97								
									878	9																	
05	19158	X	17731	-0-	-1427	-0-			16656	3	16	4	Y	963	899	0			161								
									1059	9																	
06	24990	X	7485	-0-	-17505	-0-			6906	3	21	4	Y	507	531	0			137								
									558	9																	
07	25823	X	75	-0-	-25748	-0-			1	4	74	9	Y	67	188	0			16								
08	25823	X	14336	-0-	-11487	-0-			14096	3	20	4	Y	200	83	0			133								
									220	9																	
09	18870	X	13512	-0-	-5358	-0-			13285	3	227	9	Y	206	246	0			93								
SUNNY'S HALO 40 UNIT														WELL #:	3H	RRCID ->	280584	COMPL.	DATE	07/22/2016	TOTAL	DEPTH	9041	PERF.	9167	-	16465
04	13710	X	13600	-0-	-110	-0-			13315	3	21	4	Y	240	242	0			29								
									264	9																	
05	14167	X	14033	-0-	-134	-0-			13632	3	18	4	Y	348	319	0			58								
									383	9																	
06	17310	X	7849	-0-	-9461	-0-			7628	3	26	4	Y	177	187	0			48								
									195	9																	
07	17887	X	1406	-0-	-16481	-0-			1354	3	1	4	Y	46	83	0			11								
									51	9																	
08	17887	X	1496	-0-	-16391	-0-			1447	3	13	4	Y	33	22	0			22								
									36	9																	
09	13590	X	103	-0-	-13487	-0-			69	3	34	9	Y	31	39	0			14								

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SUNNY'S HALO 40 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 153438 4H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 280585		CAPACITY COMPL. DATE 07/22/2016				CNTY: CULBERSON 9111 PERF. 9135 - 16350						
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
04	8370 X	2010	-0-	-6360	-0-	1649 336 9	-0-	1649 336 9	3	25	4	Y	305	304	0			37
05	8649 X	4168	-0-	-4481	-0-	3776 372 9	-0-	3776 372 9	3	20	4	Y	338	318	0			57
06	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2101 308 9	-0-	2101 308 9	3	29	4	Y	280	261	0			76
07	2077 X	206	-0-	-1871	-0-	1 4	-0-	1 4	4	205	9	Y	186	218	0			44
08	4154 X	103	-0-	-4051	-0-	12 4	-0-	12 4	4	91	9	Y	83	72	0			55
09	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-		-0-					Y	-0-	55	0			-0-
ANIMAL KINGDOM 44 A				WELL #:	3H	RRCID -> 280635	COMPL. DATE 01/25/2017	TOTAL	DEPTH	8895	PERF.	9071	-	19133				
04	33587 X	33587	-0-	-0-	-0-	31633 3	-0-	31633 3	3	1954	9	Y	1776	1762	0			60
05	36471 X	36471	-0-	-0-	-0-	34460 3	-0-	34460 3	3	2011	9	Y	1828	1823	0			65
06	29703 X	29703	-0-	-0-	-0-	28104 3	-0-	28104 3	3	1599	9	Y	1454	1429	0			90
07	18974 X	18974	-0-	-0-	-0-	17866 3	-0-	17866 3	3	1108	9	Y	1007	1044	0			53
08	18857 X	18857	-0-	-0-	-0-	17999 3	-0-	17999 3	3	858	9	Y	780	799	0			34
09	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	13836 3	-0-	13836 3	3	1007	9	Y	915	906	0			43
KINGMAN 45 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 280833	COMPL. DATE 04/26/2016	TOTAL	DEPTH	8461	PERF.	8265	-	18640				
04	27240 X	25832	-0-	-1408	-0-	23974 3	-0-	23974 3	3	1858	9	Y	1689	1722	0			163
05	26815 X	25476	-0-	-1339	-0-	23636 3	-0-	23636 3	3	1840	9	Y	1673	1666	0			170
06	26100 X	22635	-0-	-3465	-0-	21107 3	-0-	21107 3	3	1528	9	Y	1389	1408	0			151
07	26970 X	17312	-0-	-9658	-0-	16252 3	-0-	16252 3	3	1060	9	Y	964	863	0			252
08	26970 X	18000	-0-	-8970	-0-	17114 3	-0-	17114 3	3	886	9	Y	805	686	0			371
09	25830 X	25545	-0-	-285	-0-	23344 3	-0-	23344 3	3	2201	9	Y	2001	2066	0			306
GATO DEL SOL 34 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 280859	COMPL. DATE 07/20/2016	TOTAL	DEPTH	9077	PERF.	9176	-	16419				
04	25950 X	23063	-0-	-2887	-0-	22290 3739 9	-0-	22290 739 9	3	34	4	Y	672	675	0			80
05	26815 X	19525	-0-	-7290	-0-	18860 630 9	-0-	18860 630 9	3	35	4	Y	573	572	0			81
06	25200 X	14463	-0-	-10737	-0-	14005 3	-0-	14005 3	3	458	9	Y	416	426	0			71
07	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-		-0-					Y	16	83	0			4
08	28865 X	28865	-0-	-0-	-0-	28336 3	-0-	28336 3	3	529	9	Y	481	345	0			140
09	26290 X	26290	-0-	-0-	-0-	25483 681 9	-0-	25483 681 9	3	126	4	Y	619	708	0			51
GATO DEL SOL 34 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 280860	COMPL. DATE 07/20/2016	TOTAL	DEPTH	8936	PERF.	8980	-	16155				
04	23400 X	19799	-0-	-3601	-0-	18895 878 9	-0-	18895 878 9	3	26	4	Y	798	790	0			95
05	24180 X	17206	-0-	-6974	-0-	16407 773 9	-0-	16407 773 9	3	26	4	Y	703	699	0			99
06	23100 X	15379	-0-	-7721	-0-	14706 3	-0-	14706 3	3	673	9	Y	612	607	0			104
07	23870 X	6644	-0-	-17226	-0-	6229 3	-0-	6229 3	3	415	9	Y	377	396	0			85
08	21328 X	16026	-0-	-5302	-0-	15345 3	-0-	15345 3	3	681	9	Y	619	524	0			180
09	19800 X	15312	-0-	-4488	-0-	14504 713 9	-0-	14504 713 9	3	95	4	Y	648	774	0			54

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438														
GATO DEL SOL 34 UNIT				WELL #:		4H		RRCID -> 280861				COMPL. DATE 07/20/2016				TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461				
M	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	
04	21234	X	21234	-0-	-0-	-0-			20673	3		24	4	Y	488	486	0		58	
05	22940	X	20356	-0-	-2584	-0-			537	9		25	4	Y	478	469	0		67	
06	23220	X	9792	-0-	-13428	-0-			19805	3		333	9	Y	303	318	0		52	
07	23994	X	-0-	-0-	-23994	-0-			526	9				Y	16	64	0		4	
08	23994	X	11854	-0-	-12140	-0-			9459	3		129	9	Y	117	87	0		34	
09	21240	X	913	-0-	-20327	-0-			11725	3		89	4	Y	11	44	0		1	
									812	3										
									12	9										
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 281136				COMPL. DATE 08/12/2016				TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					166	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					166	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					166	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					166	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					166	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					166	
VAGRANT 38 FEE UNIT				WELL #:		3H		RRCID -> 281249				COMPL. DATE 09/10/2016				TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128				
04	92598	X	92598	-0-	-0-	-0-			86882	3	5716	9	Y	5196	5259	0			173	
05	80811	X	80811	-0-	-0-	-0-			75887	3	4924	9	Y	4476	4431	0			218	
06	34793	X	34793	-0-	-0-	-0-			33473	3	1320	9	Y	1200	1309	0			109	
07	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-			1592	3	31	9	Y	28					137	
08	36332	X	36332	-0-	-0-	-0-			33663	3	2669	9	Y	2426	2213	0			350	
09	79515	X	79515	-0-	-0-	-0-			72395	3	7120	9	Y	6473	6449	0			374	
VAGRANT 38 FEE UNIT				WELL #:		4H		RRCID -> 281277				COMPL. DATE 09/11/2016				TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375				
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
TIM TAM 24 D				WELL #:		5H		RRCID -> 281508				COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH 10156 PERF. 10350 - 20501				
04	64770	X	39991	-0-	-24779	-0-			38711	3	7	4	Y	1157	1155	0			8	
05	55366	X	42408	-0-	-12958	-0-			1273	9	18	4	Y	1076	1080	0			4	
06	53580	X	11303	-0-	-42277	-0-			41206	3	29	4	Y	333	335	0			2	
07	55366	X	32432	-0-	-22934	-0-			1184	9	15	4	Y	568	568	0			2	
08	50220	X	30345	-0-	-19875	-0-			10908	3	5	4	Y	490	490	0			2	
09	41040	X	40365	-0-	-675	-0-			366	9	2	4	Y	542	538	0			6	
									31792	3										
									625	9										
									29801	3										
									539	9										
									39767	3										
									596	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
TIM TAM 24 B														
WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272														
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
04	105181 X	105181	-0-	-0-	-0-	100246	3	7	4	Y	4480	4475	0	31
05	106590 X	106590	-0-	-0-	-0-	4928	9							
06	30085 X	30085	-0-	-0-	-0-	101366	3	20	4	Y	4731	4743	0	19
07	112608 X	112608	-0-	-0-	-0-	5204	9							
08	121507 X	121507	-0-	-0-	-0-	28338	3	22	4	Y	1568	1578	0	9
09	95334 X	95334	-0-	-0-	-0-	1725	9							
						104846	3	9	4	Y	7048	7035	0	22
						7753	9							
						112492	3	6	4	Y	8190	8182	0	30
						9009	9							
						90382	3	2	4	Y	4500	4483	0	47
						4950	9							
TIM TAM 24 E														
WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832														
04	66240 X	38495	-0-	-27745	-0-	37817	3	7	4	Y	610	610	0	4
05	68448 X	37224	-0-	-31224	-0-	671	9							
06	58920 X	9753	-0-	-49167	-0-	36628	3	16	4	Y	527	529	0	2
07	60884 X	27808	-0-	-33076	-0-	580	9							
08	60884 X	30748	-0-	-30136	-0-	9441	3	25	4	Y	261	262	0	1
09	38490 X	34887	-0-	-3603	-0-	287	9							
						27308	3	13	4	Y	443	443	0	1
						487	9							
						30246	3	5	4	Y	452	451	0	2
						497	9							
						34417	3	2	4	Y	425	423	0	4
						468	9							
TIM TAM 24 A														
WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610														
04	71901 X	71901	-0-	-0-	-0-	69193	3	11	4	Y	2452	2449	0	17
05	77231 X	77231	-0-	-0-	-0-	2697	9							
06	23338 X	23338	-0-	-0-	-0-	74404	3	30	4	Y	2543	2550	0	10
07	27872 X	27872	-0-	-0-	-0-	2797	9							
08	31865 X	31865	-0-	-0-	-0-	22464	3	47	4	Y	752	758	0	4
09	60342 X	60342	-0-	-0-	-0-	827	9							
						26908	3	19	4	Y	859	860	0	3
						945	9							
						30640	3	9	4	Y	1105	1104	0	4
						1216	9							
						58074	3	3	4	Y	2059	2042	0	21
						2265	9							
TIM TAM 24 C														
WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647														
04	98602 X	98602	-0-	-0-	-0-	94938	3	10	4	Y	3322	3315	0	23
05	94400 X	94400	-0-	-0-	-0-	3654	9							
06	27529 X	27529	-0-	-0-	-0-	91097	3	26	4	Y	2979	2990	0	12
07	83182 X	83182	-0-	-0-	-0-	3277	9							
08	68784 X	68784	-0-	-0-	-0-	26636	3	42	4	Y	774	782	0	4
09	81517 X	81517	-0-	-0-	-0-	851	9							
						80701	3	22	4	Y	2235	2232	0	7
						2459	9							
						66293	3	8	4	Y	2257	2256	0	8
						2483	9							
						78705	3	3	4	Y	2554	2536	0	26
						2809	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
LORD MURPHY 10 STATE A														
WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700														
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
04	35550 X	29448	-0-	-6102	-0-	27358	3	2090	9	Y	1900	2254	1	577
05	36735 X	30278	-0-	-6457	-0-	28159	3	2119	9	Y	1926	1842	1	661
06	31140 X	25742	-0-	-5398	-0-	23763	3	1979	9	Y	1799	1841	1	619
07	31682 X	30083	-0-	-1599	-0-	27791	3	2292	9	Y	2084	2039	1	664
08	31217 X	15122	-0-	-16095	-0-	14224	3	898	9	Y	816	1107	1	373
09	29908 X	29908	-0-	-0-	-0-	27533	3	2375	9	Y	2159	1666	1	866
BADEN BADEN 7 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830														
04	3000 N	12695	-0-	9695	9695	1458	1	10558	3	N	617	543	1	299
						679	9							
05	3100 N	15782	-0-	12682	22377	1400	1	13448	3	N	849	911	1	237
						934	9							
06	3000 N	15780	-0-	12780	35157	1463	1	13310	3	N	915	908	1	244
						1007	9							
07	48367 X	13210	-0-	-35157	-0-	1377	1	11105	3	N	662	635	1	271
						728	9							
08	16203 X	16203	-0-	-0-	-0-	1550	1	13722	3	N	846	909	1	208
						931	9							
09	14522 X	14522	-0-	-0-	-0-	1458	1	12170	3	N	813	827	1	194
						894	9							
PAGODA STATE 57-13 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 11259 - 20983														
04	22530 X	17913	-0-	-4617	-0-	16640	3	1273	9	Y	1157	1159	0	1
05	23281 X	18810	-0-	-4471	-0-	17484	3	1326	9	Y	1205	1201	0	3
06	21900 X	19855	-0-	-2045	-0-	18532	3	1323	9	Y	1203	1200	0	2
07	20832 X	17848	-0-	-2984	-0-	16669	3	1179	9	Y	1072	1072	0	1
08	20047 X	20047	-0-	-0-	-0-	18749	3	1298	9	Y	1180	1176	0	3
09	20829 X	20829	-0-	-0-	-0-	19516	3	1313	9	Y	1194	1191	0	4
PAGODA STATE 57-13 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 10812 - 20404														
04	17516 X	17516	-0-	-0-	-0-	15240	3	2276	9	Y	2069	2071	0	3
05	20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	18143	3	2391	9	Y	2174	2167	0	5
06	21664 X	21664	-0-	-0-	-0-	19038	3	2626	9	Y	2387	2380	0	3
07	22190 X	22190	-0-	-0-	-0-	19865	3	2325	9	Y	2114	2114	0	2
08	20522 X	20512	-0-	-10	-0-	18150	3	2362	9	Y	2147	2139	0	6
09	21660 X	19654	-0-	-2006	-0-	17462	3	2192	9	Y	1993	1989	0	6
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310														
04	23850 X	22131	-0-	-1719	-0-	21264	3	88	4	Y	708	652	0	83
						779	9							
05	24645 X	20906	-0-	-3739	-0-	20097	3	106	4	Y	639	691	0	31
						703	9							
06	22830 X	12574	-0-	-10256	-0-	11882	3	130	4	Y	511	514	0	28
						562	9							
07	22630 X	320	-0-	-22310	-0-	104	4	216	9	Y	196	214	0	10
08	22630 X	406	-0-	-22224	-0-	95	4	311	9	Y	283	210	0	83
09	21900 X	342	-0-	-21558	-0-	76	4	266	9	Y	242	315	0	10
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316														
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			20
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.															
SEA HERO 13 STATE UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915															
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	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
AFFIRMED 23 STATE UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532	
04	22680	X	20765	-0-	-1915	-0-	19581	3	1184	9	Y	1076	1046	0	74
05	32047	X	32047	-0-	-0-	-0-	30897	3	1150	9	Y	1045	1024	0	95
06	26314	X	26314	-0-	-0-	-0-	25250	3	1064	9	Y	967	999	0	63
07	29984	X	29984	-0-	-0-	-0-	28865	3	1119	9	Y	1017	962	0	118
08	32054	X	19118	-0-	-12936	-0-	18122	3	996	9	Y	905	933	0	90
09	31020	X	11595	-0-	-19425	-0-	10800	3	795	9	Y	723	746	0	67
PAGODA STATE 57-13 UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 10868 - 20451	
04	9090	X	7944	-0-	-1146	-0-	6535	3	1409	9	Y	1281	1283	0	2
05	9393	X	3315	-0-	-6078	-0-	2572	3	743	9	Y	675	673	0	2
06	9090	X	2729	-0-	-6361	-0-	2050	3	679	9	Y	617	613	0	1
07	10230	X	2665	-0-	-7565	-0-	2062	3	603	9	Y	548	547	0	1
08	10230	X	8157	-0-	-2073	-0-	6676	3	1481	9	Y	1346	1339	0	4
09	7950	X	7477	-0-	-473	-0-	6164	3	1313	9	Y	1194	1191	0	4
PAGODA STATE 57-13 UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 11280 - 20869	
04	25650	X	24058	-0-	-1592	-0-	22464	3	1594	9	Y	1449	1451	0	2
05	26505	X	23908	-0-	-2597	-0-	22260	3	1648	9	Y	1498	1490	0	4
06	25440	X	22327	-0-	-3113	-0-	20776	3	1551	9	Y	1410	1402	0	2
07	26195	X	22484	-0-	-3711	-0-	20856	3	1628	9	Y	1480	1469	0	2
08	26195	X	21739	-0-	-4456	-0-	20362	3	1377	9	Y	1252	1247	0	4
09	24060	X	22544	-0-	-1516	-0-	21118	3	1426	9	Y	1296	1291	0	4
NYQUIST 25 STATE UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833	
04	28530	X	16777	-0-	-11753	-0-	15610	3	5	4	Y	1056	1056	0	6
							1162	9							
05	26040	X	18274	-0-	-7766	-0-	17008	3	6	4	Y	1145	1144	0	7
							1260	9							
06	25200	X	15625	-0-	-9575	-0-	14582	3	6	4	Y	943	943	0	7
							1037	9							
07	26040	X	17871	-0-	-8169	-0-	16685	3	7	4	Y	1072	1072	0	7
							1179	9							
08	21762	X	14432	-0-	-7330	-0-	13523	3	6	4	Y	821	819	0	9
							903	9							
09	17670	X	17236	-0-	-434	-0-	16148	3	7	4	Y	983	983	0	9
							1081	9							
ELWOOD 29 UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661	
04	24630	X	22871	-0-	-1759	-0-	21056	3	1815	9	Y	1650	1634	0	169
05	25172	X	17138	-0-	-8034	-0-	15933	3	1205	9	Y	1095	1079	0	185
06	22860	X	20016	-0-	-2844	-0-	18557	3	1459	9	Y	1326	1075	0	436
07	23622	X	11091	-0-	-12531	-0-	9698	3	1393	9	Y	1266	1450	0	252
08	23622	X	20330	-0-	-3292	-0-	19136	3	1194	9	Y	1085	1127	0	210
09	23814	X	23814	-0-	-0-	-0-	21850	3	1964	9	Y	1785	1723	0	272

FORD, WEST (WOLFCAMP)															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																													
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 153438																																																											
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 283760															COMPL. DATE 08/08/2017															TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090														
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																																																					
04	45480 X	43643	-0-	-1837	-0-	41771	3	1872	9	Y	1702	1712	0								202																																																					
05	46066 X	41402	-0-	-4664	-0-	39753	3	1649	9	Y	1499	1505	0								196																																																					
06	44580 X	32898	-0-	-11682	-0-	31689	3	1209	9	Y	1099	1119	0								176																																																					
07	46066 X	40615	-0-	-5451	-0-	38917	3	1698	9	Y	1544	1537	0								183																																																					
08	45973 X	21136	-0-	-24837	-0-	20235	3	901	9	Y	819	693	0								309																																																					
09	45697 X	45697	-0-	-0-	-0-	43611	3	2086	9	Y	1896	1976	0								229																																																					
BROKERS TIP 24 STATE UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 283913															COMPL. DATE 11/23/2017															TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588														
04	33090 X	32892	-0-	-198	-0-	31901	3	10	4	Y	892	891	0								5																																																					
						981	9																																																																			
05	37851 X	26044	-0-	-11807	-0-	25302	3	9	4	Y	666	667	0								4																																																					
						733	9																																																																			
06	36630 X	26330	-0-	-10300	-0-	25693	3	10	4	Y	570	569	0								5																																																					
						627	9																																																																			
07	37851 X	33081	-0-	-4770	-0-	32121	3	13	4	Y	861	860	0								6																																																					
						947	9																																																																			
08	37169 X	29604	-0-	-7565	-0-	28861	3	13	4	Y	664	663	0								7																																																					
						730	9																																																																			
09	32880 X	26230	-0-	-6650	-0-	25395	3	12	4	Y	748	748	0								7																																																					
						823	9																																																																			
ARVINE 28 A															WELL #: 2H															RRCID -> 283924															COMPL. DATE 09/16/2017															TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994														
04	34770 X	33489	-0-	-1281	-0-	31077	3	2412	9	Y	2193	2228	0								120																																																					
05	35185 X	27961	-0-	-7224	-0-	26047	3	1914	9	Y	1740	1672	0								188																																																					
06	34050 X	24672	-0-	-9378	-0-	23253	3	1419	9	Y	1290	1311	0								167																																																					
07	34596 X	10952	-0-	-23644	-0-	10025	3	927	9	Y	843	926	0								84																																																					
08	34596 X	27188	-0-	-7408	-0-	25364	3	1824	9	Y	1658	1532	0								210																																																					
09	33480 X	30189	-0-	-3291	-0-	27612	3	2577	9	Y	2343	2442	0								111																																																					
AFFIRMED 23 STATE UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 283966															COMPL. DATE 12/10/2017															TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568														
04	45300 X	34425	-0-	-10875	-0-	32895	3	1530	9	Y	1391	1367	0								96																																																					
05	46810 X	-0-	-0-	-46810	-0-					Y	-0-	96	0								-0-																																																					
06	45300 X	23262	-0-	-22038	-0-	22550	3	712	9	Y	647	605	0								42																																																					
07	45384 X	2941	-0-	-42443	-0-	2766	3	175	9	Y	159	183	0								18																																																					
08	45384 X	36329	-0-	-9055	-0-	34671	3	1658	9	Y	1507	1375	0								150																																																					
09	34440 X	34206	-0-	-234	-0-	32349	3	1857	9	Y	1688	1681	0								157																																																					
SMARTY JONES 42 STATE UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 283993															COMPL. DATE 10/18/2017															TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070														
04	9930 X	9483	-0-	-447	-0-	8229	3	1254	9	Y	1140	1186	0								238																																																					
05	10292 X	6435	-0-	-3857	-0-	5669	3	766	9	Y	696	727	0								207																																																					
06	9960 X	9254	-0-	-706	-0-	8255	3	999	9	Y	908	866	0								249																																																					
07	10292 X	7434	-0-	-2858	-0-	6110	3	371	4	Y	866	887	0								228																																																					
						953	9																																																																			
08	9982 X	6033	-0-	-3949	-0-	5396	3	637	9	Y	579	552	0								255																																																					
09	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	8917	3	1165	9	Y	1059	1097	0								217																																																					
MONTROSE 45 UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 284863															COMPL. DATE 04/19/2018															TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689														
04	110571 X	110571	-0-	-0-	-0-	105411	3	5160	9	Y	4691	4667	0								97																																																					
05	131730 X	131730	-0-	-0-	-0-	123450	3	8280	9	Y	7527	7463	0								161																																																					
06	69910 X	69910	-0-	-0-	-0-	65766	3	4144	9	Y	3767	3801	0								127																																																					
07	86246 X	86246	-0-	-0-	-0-	81463	3	4783	9	Y	4348	4380	0								95																																																					
08	83566 X	83566	-0-	-0-	-0-	79162	3	4404	9	Y	4004	4018	0								81																																																					
09	67665 X	67665	-0-	-0-	-0-	64542	3	3123	9	Y	2839	2742	0								178																																																					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
ASSAULT 14 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285081		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 9311		PERF. 9189 - 16659	
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
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
CAVALCADE 25 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285117		COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH 9894		PERF. 10035 - 20077	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 285265		COMPL. DATE 04/19/2018		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 9080 - 19153	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285428		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9259 - 19265	
04	31113	X	31113	-0-	-0-	-0-	30226 3	12 4	Y	795 829 0	39
							875 9				
05	20622	X	20622	-0-	-0-	-0-	19755 3	867 9	Y	788 788 0	39
06	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	16450 3	89 9	Y	81 117 0	3
07	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	10515 3	35 4	Y	734 734 0	3
							807 9				
08	24235	X	24235	-0-	-0-	-0-	23735 3	69 4	Y	392 394 0	1
							431 9				
09	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	14416 3	24 4	Y	767 766 0	2
							844 9				
CARRY BACK 6 STATE A		WELL #: 1H		RRCID -> 285444		COMPL. DATE 07/05/2018		TOTAL DEPTH 7591		PERF. 7786 - 18025	
04	38700	X	34928	-0-	-3772	-0-	34239 3	15 4	Y	613 610 0	21
							674 9				
05	39525	X	36120	-0-	-3405	-0-	35447 3	21 4	Y	593 532 0	82
							652 9				
06	37110	X	30578	-0-	-6532	-0-	29944 3	20 4	Y	558 626 0	14
							614 9				
07	38347	X	15951	-0-	-22396	-0-	15553 3	29 4	Y	335 338 0	11
							369 9				
08	44535	X	44535	-0-	-0-	-0-	43783 3	50 4	Y	638 556 0	93
							702 9				
09	34950	X	28518	-0-	-6432	-0-	27826 3	36 4	Y	596 674 0	15
							656 9				
STATE CHARISMATIC 5-8 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285461		COMPL. DATE 12/17/2017		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 8052 - 18143	
04	42060	X	38297	-0-	-3763	-0-	36000 3	2297 9	N	2088 2096 1	276
05	43462	X	39392	-0-	-4070	-0-	36974 3	2418 9	N	2198 2197 1	277
06	42060	X	26115	-0-	-15945	-0-	24629 3	1486 9	N	1351 1311 1	317
07	39587	X	-0-	-0-	-39587	-0-			N	368 380 1	305
08	39587	X	-0-	-0-	-39587	-0-			N	3 3	308
09	38579	X	38579	-0-	-0-	-0-	36774 3	1805 9	N	1641 1600 1	349

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
OWL DRAW 12 UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040														
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
04	21120 X	9477	-0-	-11643	-0-	8583 3	894 9	Y	813	838 0				81
05	21452 X	17729	-0-	-3723	-0-	16056 3	1673 9	Y	1521	1508 0				94
06	19170 X	13805	-0-	-5365	-0-	12539 3	1266 9	Y	1151	1129 0				116
07	19809 X	16800	-0-	-3009	-0-	15176 3	1624 9	Y	1476	1418 0				174
08	17732 X	15889	-0-	-1843	-0-	14346 3	1543 9	Y	1403	1450 0				127
09	19022 X	19022	-0-	-0-	-0-	16577 3	2445 9	Y	2223	2120 0				230
ANIMAL KINGDOM 44 E														
WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630														
04	92398 X	92398	-0-	-0-	-0-	91510 3	888 9	Y	807	801 0				27
05	101015 X	101015	-0-	-0-	-0-	100094 3	921 9	Y	837	834 0				30
06	63509 X	63509	-0-	-0-	-0-	62867 3	642 9	Y	584	578 0				36
07	45781 X	45781	-0-	-0-	-0-	45426 3	355 9	Y	323	342 0				17
08	55644 X	55644	-0-	-0-	-0-	55108 3	536 9	Y	487	483 0				21
09	60488 X	60488	-0-	-0-	-0-	59814 3	674 9	Y	613	605 0				29
ANIMAL KINGDOM 44 B														
WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 10140 - 20211														
04	52530 X	44701	-0-	-7829	-0-	44671 3	30 9	Y	27	28 0				1
05	47540 X	47540	-0-	-0-	-0-	47461 3	79 9	Y	72	70 0				3
06	46680 X	22360	-0-	-24320	-0-	22309 3	51 9	Y	46	46 0				3
07	48236 X	5931	-0-	-42305	-0-	5914 3	17 9	Y	15	17 0				1
08	48236 X	27096	-0-	-21140	-0-	27082 3	14 9	Y	13	13 0				1
09	46020 X	27454	-0-	-18566	-0-	27428 3	26 9	Y	24	24 0				1
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884														
04	73959 X	73959	-0-	-0-	-0-	73830 3	129 9	Y	117	118 0				4
05	42718 X	26907	-0-	-15811	-0-	26800 3	107 9	Y	97	98 0				3
06	38490 X	26605	-0-	-11885	-0-	26318 3	287 9	Y	261	248 0				16
07	76415 X	29099	-0-	-47316	-0-	28941 3	158 9	Y	144	152 0				8
08	76415 X	37470	-0-	-38945	-0-	37270 3	200 9	Y	182	182 0				8
09	73950 X	32216	-0-	-41734	-0-	32043 3	173 9	Y	157	158 0				7
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 10050 - 20099														
04	81969 X	81969	-0-	-0-	-0-	81067 3	902 9	Y	820	818 0				28
05	87744 X	87744	-0-	-0-	-0-	86829 3	915 9	Y	832	830 0				30
06	69298 X	69298	-0-	-0-	-0-	68451 3	847 9	Y	770	752 0				48
07	35586 X	35586	-0-	-0-	-0-	35118 3	468 9	Y	425	451 0				22
08	23470 X	23470	-0-	-0-	-0-	23118 3	352 9	Y	320	328 0				14
09	39929 X	39929	-0-	-0-	-0-	39279 3	650 9	Y	591	577 0				28
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650														
04	44670 X	37866	-0-	-6804	-0-	37705 3	161 9	Y	146	145 0				5
05	46159 X	40284	-0-	-5875	-0-	40140 3	144 9	Y	131	131 0				5
06	51422 X	51422	-0-	-0-	-0-	51181 3	241 9	Y	219	210 0				14
07	44330 X	42579	-0-	-1751	-0-	42413 3	166 9	Y	151	157 0				8
08	63400 X	63400	-0-	-0-	-0-	63157 3	243 9	Y	221	219 0				10
09	60578 X	60578	-0-	-0-	-0-	60338 3	240 9	Y	218	218 0				10
ALYSHEBA 17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727														
04	11670 X	5320	-0-	-6350	-0-	4483 3	837 9	Y	761	755 0				61
05	12059 X	6797	-0-	-5262	-0-	5808 3	989 9	Y	899	863 0				97
06	11670 X	2431	-0-	-9239	-0-	1617 3	814 9	Y	740	755 0				82
07	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-			Y	1068	877 0				273
08	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-			Y	1024	1216 0				81
09	6570 X	3513	-0-	-3057	-0-	2624 3	889 9	Y	808	811 0				78

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.																				
KINGMAN 45 STATE UNIT																				
WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680																				
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		
04	50550 X	47358	-0-	-3192	-0-	-0-	-0-	46392	3	966	9	Y	878	893	0			85		
05	50065 X	46671	-0-	-3394	-0-	-0-	-0-	45729	3	942	9	Y	856	854	0			87		
06	48810 X	36024	-0-	-12786	-0-	-0-	-0-	35399	3	625	9	Y	568	593	0			62		
07	50437 X	6054	-0-	-44383	-0-	-0-	-0-	5831	3	223	9	Y	203	212	0			53		
08	50437 X	6475	-0-	-43962	-0-	-0-	-0-	6178	3	297	9	Y	270	199	0			124		
09	65568 X	65568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64813	3	755	9	Y	686	705	0			105		
ARVINE 28 B													WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950							
04	37410 X	34830	-0-	-2580	-0-	-0-	-0-	31906	3	2924	9	Y	2658	2721	0			146		
05	38440 X	28791	-0-	-9649	-0-	-0-	-0-	26464	3	2327	9	Y	2115	2032	0			229		
06	37080 X	23287	-0-	-13793	-0-	-0-	-0-	21405	3	1882	9	Y	1711	1718	0			222		
07	37107 X	30177	-0-	-6930	-0-	-0-	-0-	27381	3	2796	9	Y	2542	2510	0			254		
08	36797 X	19589	-0-	-17208	-0-	-0-	-0-	18303	3	1286	9	Y	1169	1275	0			148		
09	34830 X	33115	-0-	-1715	-0-	-0-	-0-	29892	3	3223	9	Y	2930	2939	0			139		
ANIMAL KINGDOM 44 B													WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801							
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT													WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590							
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT													WELL #: RRCID -> 286651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 10925 - 21207							
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
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-		
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 286656 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9149 - 16295							
04	29400 X	27570	-0-	-1830	-0-	-0-	-0-	25733	3	1837	9	Y	1670	1699	0			74		
05	30380 X	27121	-0-	-3259	-0-	-0-	-0-	25296	3	1825	9	Y	1659	1583	0			150		
06	29160 X	21790	-0-	-7370	-0-	-0-	-0-	20395	3	1395	9	Y	1268	1295	0			123		
07	27559 X	7019	-0-	-20540	-0-	-0-	-0-	7009	3	10	9	Y	9	131	0			1		
08	27559 X	4679	-0-	-22880	-0-	-0-	-0-	4679	3	-0-		Y	-0-	1	0			-0-		
09	31414 X	31414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29634	3	1780	9	Y	1618	1588	0			30		
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790							
04	44280 X	42805	-0-	-1475	-0-	-0-	-0-	41031	3	1774	9	Y	1613	1619	0			191		
05	45353 X	42378	-0-	-2975	-0-	-0-	-0-	40670	3	1708	9	Y	1553	1541	0			203		
06	43890 X	39708	-0-	-4182	-0-	-0-	-0-	38282	3	1426	9	Y	1296	1291	0			208		
07	44237 X	37586	-0-	-6651	-0-	-0-	-0-	36265	3	1321	9	Y	1201	1267	0			142		
08	44237 X	41830	-0-	-2407	-0-	-0-	-0-	40723	3	1107	9	Y	1006	768	0			380		
09	42810 X	39929	-0-	-2881	-0-	-0-	-0-	38279	3	1650	9	Y	1500	1699	0			181		

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438									
ANIMAL KINGDOM 44 E				WELL #:	8H	RRCID ->	286929	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9810	PERF.10050	-	20125
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SIR BARTON 4 STATE UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	287201	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8600	-	18877
04	45900	X	35162	-0-	-10738	-0-	33471 1603	3 9	88 4	Y	1457	1345 0		171
05	47430	X	34347	-0-	-13083	-0-	32700 1541	3 9	106 4	Y	1401	1505 0		67
06	45900	X	24931	-0-	-20969	-0-	23663 1144	3 9	124 4	Y	1040	1051 0		56
07	36642	X	17290	-0-	-19352	-0-	16193 992	3 9	105 4	Y	902	912 0		46
08	36332	X	3445	-0-	-32887	-0-	2872 497	3 9	76 4	Y	452	365 0		133
09	35160	X	27259	-0-	-7901	-0-	25675 1498	3 9	86 4	Y	1362	1440 0		55

SIR BARTON 4 STATE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287268	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 8250	-	18407
04	75600	X	61502	-0-	-14098	-0-	59670 1744	3 9	88 4	Y	1585	1463 0		186
05	72385	X	64642	-0-	-7743	-0-	62880 1656	3 9	106 4	Y	1505	1619 0		72
06	70050	X	56919	-0-	-13131	-0-	55554 1236	3 9	129 4	Y	1124	1135 0		61
07	72385	X	55079	-0-	-17306	-0-	53731 1251	3 9	97 4	Y	1137	1141 0		57
08	76870	X	76870	-0-	-0-	-0-	76038 744	3 9	88 4	Y	676	534 0		199
09	65928	X	65928	-0-	-0-	-0-	64196 1636	3 9	96 4	Y	1487	1625 0		61

SIR BARTON 4 STATE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	287269	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 8500	-	18592
04	33240	X	30969	-0-	-2271	-0-	30114 768	3 9	87 4	Y	698	647 0		82
05	34348	X	33675	-0-	-673	-0-	32616 953	3 9	106 4	Y	866	906 0		42
06	29430	X	24862	-0-	-4568	-0-	24230 503	3 9	129 4	Y	457	474 0		25
07	31992	X	11580	-0-	-20412	-0-	11101 374	3 9	105 4	Y	340	348 0		17
08	33666	X	16200	-0-	-17466	-0-	15712 394	3 9	94 4	Y	358	270 0		105
09	32580	X	23820	-0-	-8760	-0-	22997 747	3 9	76 4	Y	679	756 0		28

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 287270 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636														
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
04	46020 X	42821	-0-	-3199	-0-	41422	3	88	4	Y	1192	1110	0	140
05	46314 X	42144	-0-	-4170	-0-	1311	9	106	4	Y	1224	1305	0	59
06	44820 X	34780	-0-	-10040	-0-	40692	3	118	4	Y	921	930	0	50
07	46066 X	38087	-0-	-7979	-0-	1346	9	105	4	Y	807	816	0	41
08	44237 X	40655	-0-	-3582	-0-	33649	3	88	4	Y	533	417	0	157
09	42810 X	31253	-0-	-11557	-0-	1013	9	95	4	Y	654	784	0	27
						37094	3							
						888	9							
						39981	3							
						586	9							
						30439	3							
						719	9							
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585														
04	29910 X	22075	-0-	-7835	-0-	21149	3	88	4	Y	762	704	0	89
05	30907 X	21295	-0-	-9612	-0-	838	9	106	4	Y	723	777	0	35
06	22650 X	16549	-0-	-6101	-0-	20394	3	129	4	Y	625	626	0	34
07	23405 X	11550	-0-	-11855	-0-	795	9	105	4	Y	503	512	0	25
08	22816 X	7781	-0-	-15035	-0-	15732	3	76	4	Y	420	322	0	123
09	22080 X	7939	-0-	-14141	-0-	688	9	86	4	Y	616	714	0	25
						10892	3							
						553	9							
						7243	3							
						462	9							
						7175	3							
						678	9							
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313														
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	139	3	6	4	Y	3	4	0	-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	3	9	7	4	Y	4	4	0	-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	201	3	20	4	Y	-0-	-0-	0	-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	4	9			Y	-0-	-0-	0	-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
AZRA STATE 16 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751														
04	36603 X	36603	-0-	-0-	-0-	35134	3	11	4	Y	1325	1324	0	7
05	38254 X	35155	-0-	-3099	-0-	1458	9	12	4	Y	1159	1159	0	7
06	37140 X	32097	-0-	-5043	-0-	33868	3	13	4	Y	936	936	0	7
07	38378 X	34410	-0-	-3968	-0-	1275	9	14	4	Y	1294	1293	0	8
08	38378 X	23759	-0-	-14619	-0-	31054	3	10	4	Y	673	674	0	7
09	36600 X	29605	-0-	-6995	-0-	1030	9	13	4	Y	988	986	0	9
						32973	3							
						1423	9							
						23009	3							
						740	9							
						28505	3							
						1087	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 287341														
COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523														
CNTY: CULBERSON														
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
04	33878 X	33878	-0-	-0-	-0-	32232	3	10	4	Y	1487	1485	0	8
05	35557 X	32513	-0-	-3044	-0-	1636	9	11	4	Y	1301	1301	0	8
06	34410 X	29658	-0-	-4752	-0-	31071	3	12	4	Y	1051	1051	0	8
07	35557 X	32007	-0-	-3550	-0-	1431	9	13	4	Y	1458	1457	0	9
08	35557 X	21949	-0-	-13608	-0-	28490	3	9	4	Y	755	756	0	8
09	33870 X	27382	-0-	-6488	-0-	1156	9	12	4	Y	1108	1106	0	10
						30390	3							
						1604	9							
						21109	3							
						831	9							
						26151	3							
						1219	9							
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 287342														
COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763														
04	37511 X	37511	-0-	-0-	-0-	35865	3	11	4	Y	1486	1484	0	8
05	39277 X	36013	-0-	-3264	-0-	1635	9	12	4	Y	1299	1299	0	8
06	38070 X	32699	-0-	-5371	-0-	34572	3	13	4	Y	1044	1044	0	8
07	39339 X	35431	-0-	-3908	-0-	1429	9	14	4	Y	1456	1455	0	9
08	39339 X	24327	-0-	-15012	-0-	31538	3	10	4	Y	754	755	0	8
09	37500 X	30329	-0-	-7171	-0-	1148	9	13	4	Y	1107	1105	0	10
						33815	3							
						1602	9							
						23488	3							
						829	9							
						29098	3							
						1218	9							
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287344														
COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855														
04	57030 X	57030	-0-	-0-	-0-	55203	3	17	4	Y	1645	1642	0	9
05	69214 X	69214	-0-	-0-	-0-	1810	9	23	4	Y	1459	1459	0	9
06	56730 X	46961	-0-	-9769	-0-	67586	3	19	4	Y	1170	1170	0	9
07	58931 X	47709	-0-	-11222	-0-	1605	9	19	4	Y	1274	1275	0	8
08	69223 X	41841	-0-	-27382	-0-	1287	9	18	4	Y	1049	1046	0	11
09	66990 X	44332	-0-	-22658	-0-	46289	3	19	4	Y	1167	1167	0	11
						1401	9							
						40669	3							
						1154	9							
						43029	3							
						1284	9							
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287345														
COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186														
04	27095 X	27095	-0-	-0-	-0-	26218	3	8	4	Y	790	789	0	4
05	23622 X	21483	-0-	-2139	-0-	869	9	7	4	Y	592	592	0	4
06	22860 X	21718	-0-	-1142	-0-	20825	3	9	4	Y	505	505	0	4
07	31372 X	23419	-0-	-7953	-0-	651	9	9	4	Y	656	656	0	4
08	30907 X	23864	-0-	-7043	-0-	21153	3	10	4	Y	577	575	0	6
09	27090 X	21774	-0-	-5316	-0-	556	9	10	4	Y	667	667	0	6
						22688	3							
						722	9							
						23219	3							
						635	9							
						21030	3							
						734	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
BROKERS TIP 24 STATE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	287346	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL	DEPTH	8485	PERF.	8865 -	18622
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
04		42638 X	42638	-0-	-0-	-0-	41063	3	12	4	Y	1421	1419	0	7
							1563	9							
05		51679 X	51679	-0-	-0-	-0-	50274	3	17	4	Y	1262	1261	0	8
							1388	9							
06		42420 X	35086	-0-	-7334	-0-	33960	3	14	4	Y	1011	1011	0	8
							1112	9							
07		44051 X	35656	-0-	-8395	-0-	34432	3	14	4	Y	1100	1101	0	7
							1210	9							
08		51677 X	31263	-0-	-20414	-0-	30252	3	13	4	Y	907	904	0	10
							998	9							
09		50010 X	33130	-0-	-16880	-0-	32007	3	15	4	Y	1007	1008	0	9
							1108	9							
OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #:	3HX	RRCID ->	287360	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL	DEPTH	8986	PERF.	9177 -	19131
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BROKERS TIP 24 STATE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287393	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL	DEPTH	8535	PERF.	8665 -	18798
04		35010 X	34793	-0-	-217	-0-	33745	3	10	4	Y	944	943	0	5
							1038	9							
05		40393 X	27552	-0-	-12841	-0-	26766	3	9	4	Y	706	707	0	4
							777	9							
06		39090 X	27863	-0-	-11227	-0-	27188	3	11	4	Y	604	603	0	5
							664	9							
07		40393 X	37147	-0-	-3246	-0-	36067	3	15	4	Y	968	967	0	6
							1065	9							
08		39649 X	31347	-0-	-8302	-0-	30558	3	13	4	Y	705	703	0	8
							776	9							
09		34800 X	27918	-0-	-6882	-0-	27030	3	12	4	Y	796	797	0	7
							876	9							
OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	287410	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL	DEPTH	9017	PERF.	9157 -	19000
04		29510 X	29510	-0-	-0-	-0-	27945	3	24	4	Y	1401	1367	0	73
							1541	9							
05		35739 X	35739	-0-	-0-	-0-	34188	3	59	4	Y	1356	1385	0	44
							1492	9							
06		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	4081	3	1242	9	Y	1129	1142	0	31
07		22971 X	22971	-0-	-0-	-0-	19552	3	58	4	Y	3055	3074	0	12
							3361	9							
*08		18870 X	18870	-0-	-0-	-0-	16443	3	54	4	Y	2157	2150	0	7
							2373	9							
09		7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	6440	3	27	4	Y	683	688	0	2
							751	9							
OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	287642	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL	DEPTH	9367	PERF.	9514 -	19490
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BIG BROWN 30 FEE B														
WELL #: 2H RRCID -> 287673 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047														
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
04	41580 X	36483	-0-	-5097	-0-	33359 3	98 4	N	2751	2780	0			320
05	44392 X	32850	-0-	-11542	-0-	30059 3	125 4	N	2424	2605	0			139
06	42960 X	31831	-0-	-11129	-0-	28922 3	137 4	N	2520	2339	0			320
07	44392 X	33855	-0-	-10537	-0-	30755 3	144 4	N	2687	2741	0			266
08	39525 X	32397	-0-	-7128	-0-	29480 3	131 4	N	2533	2528	0			271
09	36480 X	31490	-0-	-4990	-0-	28535 3	108 4	N	2588	2402	0			457
						2847 9								
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427														
04	40640 X	40640	-0-	-0-	-0-	37292 3	88 4	Y	2964	2731	0			347
05	32617 X	32617	-0-	-0-	-0-	29773 3	90 4	Y	2504	2731	0			120
06	32160 X	32160	-0-	-0-	-0-	29529 3	121 4	Y	2282	2279	0			123
07	46004 X	31497	-0-	-14507	-0-	28792 3	105 4	Y	2364	2368	0			119
08	46004 X	19994	-0-	-26010	-0-	18210 3	93 4	Y	1537	1204	0			452
09	40650 X	34767	-0-	-5883	-0-	31785 3	96 4	Y	2624	2969	0			107
						2886 9								
OWL DRAW 12 UNIT D														
WELL #: 9H RRCID -> 287791 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062														
04	31410 X	26111	-0-	-5299	-0-	24745 3	1366 9	Y	1242	1196	0			123
05	32457 X	28322	-0-	-4135	-0-	26090 3	2232 9	Y	2029	2026	0			126
06	27060 X	24584	-0-	-2476	-0-	23108 3	1476 9	Y	1342	1333	0			135
07	27962 X	27440	-0-	-522	-0-	25196 3	2244 9	Y	2040	1934	0			241
08	28613 X	28613	-0-	-0-	-0-	26072 3	2541 9	Y	2310	2341	0			210
09	27420 X	22939	-0-	-4481	-0-	21689 3	1250 9	Y	1136	1228	0			118
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 10370 - 20013														
04	18330 X	16718	-0-	-1612	-0-	16041 3	677 9	Y	615	612	0			9
05	20336 X	16449	-0-	-3887	-0-	15066 3	1383 9	Y	1257	1248	0			18
06	19680 X	15616	-0-	-4064	-0-	14231 3	1385 9	Y	1259	1262	0			15
07	19747 X	16083	-0-	-3664	-0-	14702 3	1381 9	Y	1255	1246	0			24
08	18662 X	16843	-0-	-1819	-0-	15388 3	1455 9	Y	1323	1333	0			14
09	16710 X	16020	-0-	-690	-0-	14776 3	1244 9	Y	1131	1128	0			17
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840														
04	24300 X	20525	-0-	-3775	-0-	19284 3	1241 9	Y	1128	1128	0			16
05	25110 X	19733	-0-	-5377	-0-	18754 3	979 9	Y	890	893	0			13
06	24300 X	18767	-0-	-5533	-0-	17485 3	1282 9	Y	1165	1164	0			14
07	22320 X	18627	-0-	-3693	-0-	17501 3	1126 9	Y	1024	1018	0			20
08	21948 X	20340	-0-	-1608	-0-	18319 3	2021 9	Y	1837	1837	0			20
09	20520 X	19333	-0-	-1187	-0-	18392 3	941 9	Y	855	862	0			13

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
OWL DRAW 12 UNIT E														
WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318														
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
04	21330 X	19843	-0-	-1487	-0-	18388	3	1455	9	Y	1323	1320	0	131
05	21319 X	21319	-0-	-0-	-0-	19985	3	1334	9	Y	1213	1269	0	75
06	22740 X	17349	-0-	-5391	-0-	16124	3	1225	9	Y	1114	1077	0	112
07	23498 X	22978	-0-	-520	-0-	21434	3	1544	9	Y	1404	1350	0	166
08	23498 X	20732	-0-	-2766	-0-	19467	3	1265	9	Y	1150	1212	0	104
09	21715 X	21715	-0-	-0-	-0-	20076	3	1639	9	Y	1490	1440	0	154
OWL DRAW 12 UNIT C														
WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250														
04	23640 X	23016	-0-	-624	-0-	20490	3	2526	9	Y	2296	2238	0	228
05	24428 X	16906	-0-	-7522	-0-	15223	3	1683	9	Y	1530	1663	0	95
06	22140 X	17525	-0-	-4615	-0-	15656	3	1869	9	Y	1699	1623	0	171
07	25524 X	25524	-0-	-0-	-0-	22808	3	2716	9	Y	2469	2348	0	292
08	23777 X	18544	-0-	-5233	-0-	16732	3	1812	9	Y	1647	1790	0	149
09	23010 X	18819	-0-	-4191	-0-	16357	3	2462	9	Y	2238	2155	0	232
OLD ROSEBUD 37 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060														
04	66810 X	66810	-0-	-0-	-0-	63953	3	27	4	Y	2573	2534	0	133
						2830	9							
05	63178 X	44430	-0-	-18748	-0-	42872	3	39	4	Y	1381	1469	0	45
						1519	9							
06	130656 X	130656	-0-	-0-	-0-	120957	3	9699	9	Y	8817	8622	0	240
07	153446 X	153446	-0-	-0-	-0-	136503	3	132	4	Y	15283	15463	0	60
						16811	9							
*08	93662 X	93662	-0-	-0-	-0-	86055	3	93	4	Y	6831	6809	0	22
						7514	9							
09	88530 X	67859	-0-	-20671	-0-	62927	3	47	4	Y	4441	4449	0	14
						4885	9							
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730														
04	10890 X	3924	-0-	-6966	-0-	3249	3	675	9	Y	614	612	0	9
05	8897 X	3291	-0-	-5606	-0-	2910	3	381	9	Y	346	350	0	5
06	8010 X	3953	-0-	-4057	-0-	3303	3	650	9	Y	591	589	0	7
07	5332 X	3993	-0-	-1339	-0-	3704	3	289	9	Y	263	265	0	5
08	4495 X	3903	-0-	-592	-0-	3889	3	14	9	Y	13	18	0	-0-
09	3960 X	3594	-0-	-366	-0-	3267	3	327	9	Y	297	293	0	4
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D														
WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 10409 - 19976														
04	18870 X	18039	-0-	-831	-0-	17097	3	942	9	Y	856	855	0	12
05	19344 X	17024	-0-	-2320	-0-	16229	3	795	9	Y	723	724	0	11
06	18720 X	16539	-0-	-2181	-0-	15669	3	870	9	Y	791	793	0	9
07	19251 X	16258	-0-	-2993	-0-	15412	3	846	9	Y	769	763	0	15
08	19251 X	17311	-0-	-1940	-0-	16466	3	845	9	Y	768	775	0	8
09	18030 X	16955	-0-	-1075	-0-	16118	3	837	9	Y	761	758	0	11

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ARISTIDES 2 UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 153438 WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856														
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
04	62513 X	62513	-0-	-0-	-0-	57745 3	23 4	Y	4314	4313	0			5
05	58567 X	58567	-0-	-0-	-0-	4745 9								
06	48403 X	48403	-0-	-0-	-0-	54464 3	11 4	Y	3720	3720	0			5
07	20087 X	20087	-0-	-0-	-0-	4092 9								
08	58430 X	58430	-0-	-0-	-0-	44885 3	44 4	Y	3158	3159	0			4
09	56917 X	56917	-0-	-0-	-0-	3474 9								
						18317 3	31 4	Y	1581	1583	0			2
						1739 9								
						53708 3	18 4	Y	4276	4274	0			4
						4704 9								
						52750 3	3 4	Y	3785	3783	0			6
						4164 9								
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922														
04	65583 X	65583	-0-	-0-	-0-	60999 3	38 4	Y	4133	4133	0			5
05	72361 X	72361	-0-	-0-	-0-	4546 9								
06	50010 X	50010	-0-	-0-	-0-	67422 3	21 4	Y	4471	4471	0			5
07	32761 X	32761	-0-	-0-	-0-	4918 9								
08	62017 X	62017	-0-	-0-	-0-	46626 3	75 4	Y	3008	3009	0			4
09	59175 X	59175	-0-	-0-	-0-	3309 9								
						30909 3	50 4	Y	1638	1640	0			2
						1802 9								
						57267 3	29 4	Y	4292	4290	0			4
						4721 9								
						55020 3	6 4	Y	3772	3770	0			6
						4149 9								
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288155 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 459 PERF. N/A														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288231 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 19614														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288275 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 10499 - 20642														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
04	40680	X	20720	-0-	-19960	-0-	20123	3	6	4	Y	537	542	0
05	41416	X	41010	-0-	-406	-0-	591	9	13	4	Y	770	769	0
06	40680	X	26090	-0-	-14590	-0-	40150	3	2	4	Y	520	521	0
07	42036	X	34857	-0-	-7179	-0-	847	9	10	4	Y	325	326	0
08	42132	X	42132	-0-	-0-	-0-	25516	3	32	4	Y	462	462	0
09	39690	X	34151	-0-	-5539	-0-	572	9	26	4	Y	606	605	0
							34489	3						
							358	9						
							41592	3						
							508	9						
							33458	3						
							667	9						
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351														
04	31080	X	16025	-0-	-15055	-0-	13875	3	6	4	Y	1949	1950	0
05	32116	X	23767	-0-	-8349	-0-	2144	9	13	4	Y	2739	2738	0
06	31080	X	18981	-0-	-12099	-0-	20741	3	2	4	Y	1852	1855	0
07	32178	X	3821	-0-	-28357	-0-	3013	9	1	4	Y	655	662	0
08	37089	X	37089	-0-	-0-	-0-	16942	3	33	4	Y	6918	6888	0
09	23010	X	20614	-0-	-2396	-0-	2037	9	26	4	Y	2575	2596	0
							3099	3						
							721	9						
							29446	3						
							7610	9						
							17755	3						
							2833	9						
VAGRANT 38 FEE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 288281 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220														
04	34290	X	31457	-0-	-2833	-0-	26982	3	4475	9	N	4068	4099	0
05	33697	X	28118	-0-	-5579	-0-	24028	3	4090	9	N	3718	3673	0
06	31470	X	16045	-0-	-15425	-0-	13850	3	2195	9	N	1995	1995	0
07	32519	X	10	-0-	-32509	-0-	9	3	1	9	N	1		
08	238	X	238	-0-	-0-	-0-	214	3	24	9	N	22	201	0
09	259	X	259	-0-	-0-	-0-	252	3	7	9	N	6	9	0
NYQUIST 25 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664														
04	49940	X	49940	-0-	-0-	-0-	45399	3	14	4	Y	4115	4116	0
05	51708	X	40254	-0-	-11454	-0-	4527	9	12	4	Y	3316	3318	0
06	50040	X	25859	-0-	-24181	-0-	36594	3	9	4	Y	2443	2444	0
07	71517	X	16010	-0-	-55507	-0-	3648	9	6	4	Y	1609	1618	0
08	70246	X	26935	-0-	-43311	-0-	23163	3	11	4	Y	2166	2153	0
09	49950	X	20900	-0-	-29050	-0-	2687	9	8	4	Y	1999	2004	0
							14234	3						
							1770	9						
							24541	3						
							2383	9						
							18693	3						
							2199	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351														
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
04	55893 X	55893	-0-	-0-	-0-	51176	3	39	4	Y	4253	4252	0	5
05	59934 X	59934	-0-	-0-	-0-	4678	9							
06	48270 X	48270	-0-	-0-	-0-	54923	3	22	4	Y	4535	4534	0	6
07	16595 X	16595	-0-	-0-	-0-	4989	9							
08	53364 X	53364	-0-	-0-	-0-	44520	3	81	4	Y	3335	3337	0	4
09	53788 X	53788	-0-	-0-	-0-	3669	9							
						15305	3	55	4	Y	1123	1126	0	1
						1235	9							
						49514	3	30	4	Y	3473	3470	0	4
						3820	9							
						50526	3	6	4	Y	2960	2960	0	4
						3256	9							
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARRY BACK 6 STATE H														
WELL #: 8H RRCID -> 288650 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7970 - 18365														
04	28920 X	26399	-0-	-2521	-0-	24718	3	13	4	Y	1516	1507	0	52
05	28706 X	24745	-0-	-3961	-0-	1668	9							
06	27060 X	20725	-0-	-6335	-0-	23198	3	17	4	Y	1391	1250	0	193
07	27962 X	13165	-0-	-14797	-0-	1530	9							
08	27497 X	19070	-0-	-8427	-0-	19468	3	18	4	Y	1126	1290	0	29
09	26400 X	18852	-0-	-7548	-0-	1239	9							
						12237	3	28	4	Y	818	820	0	27
						900	9							
						17835	3	33	4	Y	1093	960	0	160
						1202	9							
						17476	3	31	4	Y	1223	1352	0	31
						1345	9							
FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 19372														
04	83250 X	82132	-0-	-1118	-0-	79151	3	2981	9	Y	2710	2709	0	6
05	79842 X	79842	-0-	-0-	-0-	76873	3	1	4	Y	2698	2698	0	6
06	83130 X	71950	-0-	-11180	-0-	2968	9							
07	85002 X	69543	-0-	-15459	-0-	69376	3	4	4	Y	2336	2335	0	7
*08	85002 X	71518	-0-	-13484	-0-	2570	9							
09	82140 X	64807	-0-	-17333	-0-	66926	3	3	4	Y	2376	2378	0	5
						2614	9							
						68822	3	3	4	Y	2448	2444	0	4
						2693	9							
						62444	3	1	4	Y	2147	2147	0	4
						2362	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438													
CARRY BACK 6 STATE C				WELL #:		3H		RRCID -> 288801				COMPL. DATE 12/31/2019				TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7863 - 18193			
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		
04	35520 X	32569	-0-	-2951	-0-		31607	3	15	4	Y	861	855	0			30		
05	35061 X	33348	-0-	-1713	-0-		947	9	17	4	Y	906	810	0			126		
06	33930 X	29372	-0-	-4558	-0-		32334	3	19	4	Y	709	817	0			18		
07	35061 X	21820	-0-	-13241	-0-		997	9	36	4	Y	515	516	0			17		
08	34441 X	31824	-0-	-2617	-0-		28573	3	42	4	Y	546	483	0			80		
09	32580 X	27921	-0-	-4659	-0-		780	9	35	4	Y	771	832	0			19		
							21217	3											
							567	9											
							31181	3											
							601	9											
							27038	3											
							848	9											
CARRY BACK 6 STATE E				WELL #:		5H		RRCID -> 288802				COMPL. DATE 12/30/2019				TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8052 - 18507			
04	37830 X	34089	-0-	-3741	-0-		33371	3	15	4	Y	639	634	0			22		
05	36735 X	33367	-0-	-3368	-0-		703	9	19	4	Y	640	573	0			89		
06	35670 X	27620	-0-	-8050	-0-		32644	3	22	4	Y	483	560	0			12		
07	36859 X	16081	-0-	-20778	-0-		704	9	34	4	Y	314	316	0			10		
08	36859 X	25179	-0-	-11680	-0-		27067	3	39	4	Y	357	315	0			52		
09	34080 X	22775	-0-	-11305	-0-		531	9	33	4	Y	567	605	0			14		
							15702	3											
							345	9											
							24747	3											
							393	9											
							22118	3											
							624	9											
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT				WELL #:		3H		RRCID -> 289091				COMPL. DATE 12/29/2019				TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887			
04	34440 X	32977	-0-	-1463	-0-		31534	3	1443	9	N	1312	1324	0			155		
05	34038 X	30979	-0-	-3059	-0-		29609	3	1370	9	N	1245	1237	0			163		
06	33750 X	24021	-0-	-9729	-0-		23005	3	1016	9	N	924	939	0			148		
07	34875 X	29626	-0-	-5249	-0-		28349	3	1277	9	N	1161	1171	0			138		
08	34875 X	11222	-0-	-23653	-0-		10442	3	780	9	N	709	579	0			268		
09	32970 X	28755	-0-	-4215	-0-		27373	3	1382	9	N	1256	1372	0			152		
TIM TAM 24 F				WELL #:		7H		RRCID -> 289166				COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9596 - 19607			
04	91520 X	91520	-0-	-0-	-0-		86109	3	12	4	Y	4908	4905	0			34		
05	93691 X	93691	-0-	-0-	-0-		5399	9	33	4	Y	6164	6173	0			25		
06	45457 X	45457	-0-	-0-	-0-		86878	3	82	4	Y	2240	2253	0			12		
07	39289 X	39289	-0-	-0-	-0-		6780	9	32	4	Y	2477	2481	0			8		
08	45953 X	45953	-0-	-0-	-0-		42911	3	15	4	Y	3567	3562	0			13		
09	61570 X	61570	-0-	-0-	-0-		2464	9	3	4	Y	4988	4949	0			52		
							36532	3											
							2725	9											
							42014	3											
							3924	9											
							56080	3											
							5487	9											
TIM TAM 24 F				WELL #:		8H		RRCID -> 289168				COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9283 - 19364			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
CARRY BACK 6 STATE F				WELL #:	6H	RRCID ->	289189	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7869 - 18235				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	40500 X	40249	-0-	-251	-0-	39317 3	15 4	Y	834	829 0							29
05	41137 X	38475	-0-	-2662	-0-	917 9											
06	40680 X	35820	-0-	-4860	-0-	37609 3	19 4	Y	770	692 0							107
07	42036 X	27366	-0-	-14670	-0-	847 9											
08	42036 X	35231	-0-	-6805	-0-	35045 3	23 4	Y	684	773 0							18
09	40260 X	18488	-0-	-21772	-0-	752 9											
						26801 3	40 4	Y	477	479 0							16
						525 9											
						34655 3	44 4	Y	484	429 0							71
						532 9											
						17916 3	31 4	Y	492	551 0							12
						541 9											
TIM TAM 24 B				WELL #:	10H	RRCID ->	289203	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	9128	PERF.	9350 - 19481				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
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-
TIM TAM 24 B				WELL #:	11H	RRCID ->	289205	COMPL. DATE	04/06/2021	TOTAL DEPTH	9351	PERF.	9634 - 19737				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
TIM TAM 24 A				WELL #:	9H	RRCID ->	289216	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL DEPTH	9346	PERF.	9504 - 19558				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
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-
DONERAIL 8 FEE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289476	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	9095 - 19497				
04	21780 X	17539	-0-	-4241	-0-	15397 3	2142 9	Y	1947	1945 0							7
05	22506 X	12571	-0-	-9935	-0-	10888 3	1683 9	Y	1530	1524 0							13
06	22374 X	22374	-0-	-0-	-0-	19452 3	2922 9	Y	2656	2648 0							21
07	19754 X	19754	-0-	-0-	-0-	17488 3	2266 9	Y	2060	2073 0							8
08	18135 X	15464	-0-	-2671	-0-	13772 3	32 4	Y	1509	1510 0							7
09	18900 X	12197	-0-	-6703	-0-	1660 9											
						10530 3	91 4	Y	1433	1433 0							7
						1576 9											
HIS EMINENCE 27 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	289596	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	9221	PERF.	9265 - 19480				
04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				N	-0-							-0-
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-							-0-
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-							-0-
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21	20 0						1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48	47 0						2

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
TIM TAM 24 C				WELL #:	12H	RRCID ->	289641	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL	DEPTH	9153	PERF.	9334 - 19606			
M	ALLOW	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
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
HIS EMINENCE 27 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	289686	COMPL. DATE	04/24/2020	TOTAL	DEPTH	8854	PERF.	8995 - 18101			
04	27900 X	16	-0-	-27884	-0-	9	4	7	9	N	6	6	0				-0-
05	28830 X	108	-0-	-28722	-0-	8	4	100	9	N	91	88	0				-3
06	20970 X	-0-	-0-	-20970	-0-					N	-0-	3	0				0
07	13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	1744	1690	0				54
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	384	428	0				10
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	10	0				-0-
HIS EMINENCE 27 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	289765	COMPL. DATE	04/23/2020	TOTAL	DEPTH	9080	PERF.	8950 - 18972			
04	49842 X	49842	-0-	-0-	-0-	45407	3	144	4	N	3901	3895	0				86
						4291	9										
05	47740 X	37809	-0-	-9931	-0-	34966	3	150	4	N	2448	2464	0				70
						2693	9										
06	53010 X	35670	-0-	-17340	-0-	33502	3	470	4	N	1544	1465	0				149
						1698	9										
07	54777 X	33091	-0-	-21686	-0-	30078	3	683	4	N	2118	2201	0				66
						2330	9										
08	54777 X	23590	-0-	-31187	-0-	21367	3	944	4	N	1163	1197	0				32
						1279	9										
09	49830 X	1012	-0-	-48818	-0-	257	3	581	4	N	158	184	0				6
						174	9										
HIS EMINENCE 27 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	289792	COMPL. DATE	04/25/2020	TOTAL	DEPTH	9323	PERF.	9231 - 19341			
04	45322 X	45322	-0-	-0-	-0-	42732	3	122	4	N	2244	2238	0				50
						2468	9										
05	46562 X	44214	-0-	-2348	-0-	42280	3	170	4	N	1604	1608	0				46
						1764	9										
06	45660 X	38193	-0-	-7467	-0-	35502	3	402	4	N	2081	1926	0				201
						2289	9										
07	47182 X	36091	-0-	-11091	-0-	34194	3	741	4	N	1051	1219	0				33
						1156	9										
08	47182 X	33526	-0-	-13656	-0-	31131	3	1168	4	N	1115	1118	0				30
						1227	9										
09	45330 X	41118	-0-	-4212	-0-	37624	3	1231	4	N	2057	2014	0				73
						2263	9										
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289940	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL	DEPTH	7912	PERF.	N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BURGOO KING 2 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8073 - 18051														
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
04	81150 X	75132	-0-	-6018	-0-	73226	3	1906	9	Y	1733	1660	0	155
05	81437 X	69593	-0-	-11844	-0-	67980	3	1613	9	Y	1466	1530	0	91
06	75210 X	45675	-0-	-29535	-0-	44669	3	19	4	Y	897	874	0	114
						987	9							
07	77717 X	12	-0-	-77705	-0-	5	4	7	9	Y	6	61	0	59
08	77624 X	7	-0-	-77617	-0-	5	4	2	9	Y	2	60	0	1
09	75120 X	11	-0-	-75109	-0-	2	4	9	9	Y	8	8	0	1
BURGOO KING 2 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7795 - 17694														
04	62880 X	57276	-0-	-5604	-0-	56346	3	930	9	Y	845	801	0	75
05	64976 X	51746	-0-	-13230	-0-	50866	3	880	9	Y	800	825	0	50
06	62880 X	53597	-0-	-9283	-0-	52557	3	22	4	Y	925	857	0	118
						1018	9							
07	169885 X	169885	-0-	-0-	-0-	169641	3	47	4	Y	179	63	0	234
						197	9							
08	128376 X	128376	-0-	-0-	-0-	127955	3	29	4	Y	356	458	0	132
						392	9							
09	57270 X	14	-0-	-57256	-0-	1	4	13	9	Y	12	142	0	2
BURGOO KING 2 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 290195 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7763 - 17436														
04	52123 X	52123	-0-	-0-	-0-	51101	3	1022	9	Y	929	891	0	83
05	48515 X	47137	-0-	-1378	-0-	46342	3	795	9	Y	723	761	0	45
06	46950 X	26728	-0-	-20222	-0-	26275	3	14	4	Y	399	393	0	51
						439	9							
07	53847 X	-0-	-0-	-53847	-0-					Y	1	27	0	25
08	53847 X	33396	-0-	-20451	-0-	33312	3	7	4	Y	70	69	0	26
						77	9							
09	59509 X	59509	-0-	-0-	-0-	59077	3	7	4	Y	386	358	0	54
						425	9							
BURGOO KING 2 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 290200 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7828 - 17692														
04	173100 X	105545	-0-	-67555	-0-	101744	3	3801	9	Y	3455	3300	0	308
05	174087 X	174087	-0-	-0-	-0-	170206	3	1	4	Y	3527	3616	0	219
						3880	9							
06	154410 X	148334	-0-	-6076	-0-	145369	3	44	4	Y	2655	2536	0	338
						2921	9							
07	111104 X	1008	-0-	-110096	-0-	749	3	259	9	Y	235	181	0	392
08	174096 X	73864	-0-	-100232	-0-	73125	3	15	4	Y	658	806	0	244
						724	9							
09	168480 X	118883	-0-	-49597	-0-	116286	3	12	4	Y	2350	2263	0	331
						2585	9							
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290216 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8081 - 18148														
04	69510 X	65206	-0-	-4304	-0-	63465	3	15	4	Y	1569	1564	0	10
						1726	9							
05	71827 X	64354	-0-	-7473	-0-	62733	3	25	4	Y	1451	1451	0	10
						1596	9							
06	69510 X	62838	-0-	-6672	-0-	61221	3	27	4	Y	1445	1440	0	15
						1590	9							
07	71734 X	65403	-0-	-6331	-0-	63739	3	1664	9	Y	1513	1520	0	8
08	69688 X	60588	-0-	-9100	-0-	59038	3	1550	9	Y	1409	1406	0	11
09	65220 X	61015	-0-	-4205	-0-	59330	3	1	4	Y	1531	1529	0	13
						1684	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
COUNT FLEET 48 STATE E														
WELL #: 5H RRCID -> 291125 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8935 - 19219														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
04	84540	X	75998	-0-	-8542	-0-	73325	3	2673	9	Y	2430	2426	0
05	85715	X	73592	-0-	-12123	-0-	70895	3	2697	9	Y	2452	2455	0
06	82950	X	65212	-0-	-17738	-0-	62936	3	2276	9	Y	2069	2070	0
07	84537	X	68046	-0-	-16491	-0-	65168	3	2878	9	Y	2616	2598	0
08	84537	X	57532	-0-	-27005	-0-	54450	3	3082	9	Y	2802	2806	0
09	75990	X	63072	-0-	-12918	-0-	60602	3	2470	9	Y	2245	2247	0
COUNT FLEET 48 STATE G														
WELL #: 7H RRCID -> 291127 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8869 - 19231														
04	75990	X	67898	-0-	-8092	-0-	64896	3	3002	9	Y	2729	2724	0
05	78523	X	64949	-0-	-13574	-0-	62086	3	2863	9	Y	2603	2606	0
06	75990	X	59421	-0-	-16569	-0-	56972	3	2449	9	Y	2226	2227	0
07	71920	X	59774	-0-	-12146	-0-	57276	3	2498	9	Y	2271	2258	0
08	70153	X	61159	-0-	-8994	-0-	58731	3	2428	9	Y	2207	2212	0
09	67890	X	62439	-0-	-5451	-0-	59560	3	2879	9	Y	2617	2611	0
COUNT FLEET 48 STATE D														
WELL #: 4H RRCID -> 291135 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8598 - 18828														
04	74087	X	74087	-0-	-0-	-0-	69486	3	4601	9	Y	4183	4173	0
05	73076	X	73076	-0-	-0-	-0-	67821	3	5255	9	Y	4777	4779	0
06	66792	X	66792	-0-	-0-	-0-	59728	3	7064	9	Y	6422	6413	0
07	77810	X	62291	-0-	-15519	-0-	55403	3	6888	9	Y	6262	6226	0
08	91507	X	91507	-0-	-0-	-0-	79646	3	11861	9	Y	10783	10757	0
09	76685	X	76685	-0-	-0-	-0-	72404	3	4281	9	Y	3892	3947	0
COUNT FLEET 48 STATE F														
WELL #: 6H RRCID -> 291149 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8740 - 18881														
04	52740	X	34771	-0-	-17969	-0-	32212	3	2559	9	Y	2326	2322	0
05	52297	X	34069	-0-	-18228	-0-	31606	3	2463	9	Y	2239	2242	0
06	35550	X	30499	-0-	-5051	-0-	28339	3	2160	9	Y	1964	1965	0
07	37678	X	37678	-0-	-0-	-0-	35188	3	2490	9	Y	2264	2249	0
08	36735	X	26186	-0-	-10549	-0-	24383	3	1803	9	Y	1639	1649	0
09	34770	X	19932	-0-	-14838	-0-	18054	3	1878	9	Y	1707	1704	0
COUNT FLEET 48 STATE H														
WELL #: 8H RRCID -> 291150 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8777 - 18976														
04	46590	X	46491	-0-	-99	-0-	42604	3	3887	9	Y	3534	3526	0
05	48143	X	45450	-0-	-2693	-0-	41654	3	3796	9	Y	3451	3455	0
06	46470	X	40037	-0-	-6433	-0-	36763	3	3274	9	Y	2976	2978	0
07	48050	X	40113	-0-	-7937	-0-	36663	3	3450	9	Y	3136	3116	0
08	48050	X	38761	-0-	-9289	-0-	35501	3	3260	9	Y	2964	2972	0
09	46500	X	40392	-0-	-6108	-0-	36764	3	3628	9	Y	3298	3292	0
COUNT FLEET 48 STATE I														
WELL #: 9H RRCID -> 291174 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8894 - 19237														
04	78960	X	67927	-0-	-11033	-0-	64038	3	3889	9	Y	3535	3528	0
05	81592	X	66034	-0-	-15558	-0-	62123	3	3911	9	Y	3555	3559	0
06	78960	X	48773	-0-	-30187	-0-	45713	3	3060	9	Y	2782	2785	0
07	75237	X	56645	-0-	-18592	-0-	52688	3	3957	9	Y	3597	3572	0
08	71734	X	60611	-0-	-11123	-0-	56763	3	3848	9	Y	3498	3506	0
09	67920	X	59748	-0-	-8172	-0-	55600	3	4148	9	Y	3771	3764	0
COUNT FLEET 48 STATE C														
WELL #: 3H RRCID -> 291197 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8994 - 19184														
04	59708	X	59708	-0-	-0-	-0-	55581	3	4127	9	Y	3752	3744	0
05	63377	X	63377	-0-	-0-	-0-	59132	3	4245	9	Y	3859	3862	0
06	42406	X	42406	-0-	-0-	-0-	39722	3	2684	9	Y	2440	2446	0
07	61690	X	53610	-0-	-8080	-0-	50592	3	3018	9	Y	2744	2727	0
08	63364	X	47147	-0-	-16217	-0-	44105	3	3042	9	Y	2765	2770	0
09	61320	X	58349	-0-	-2971	-0-	54745	3	3604	9	Y	3276	3268	0

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
AFFIRMED 23 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 291442 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8671 - 18651														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	67290 X	61491	-0-	-5799	-0-	59479	3	2012	9	N	1829	1772	0	126
05	68789 X	62627	-0-	-6162	-0-	61028	3	1599	9	N	1454	1447	0	133
06	66270 X	53000	-0-	-13270	-0-	51547	3	1453	9	N	1321	1368	0	86
07	65720 X	56537	-0-	-9183	-0-	54985	3	1552	9	N	1411	1333	0	164
08	65720 X	49969	-0-	-15751	-0-	48570	3	1399	9	N	1272	1309	0	127
09	61500 X	49674	-0-	-11826	-0-	48094	3	1580	9	N	1436	1430	0	133
AFFIRMED 23 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 291446 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8228 - 18409														
04	65580 X	57785	-0-	-7795	-0-	55593	3	2192	9	N	1993	1937	0	137
05	66960 X	55529	-0-	-11431	-0-	53344	3	2185	9	N	1986	1942	0	181
06	63570 X	51836	-0-	-11734	-0-	49559	3	2277	9	N	2070	2116	0	135
07	65689 X	56895	-0-	-8794	-0-	54667	3	2228	9	N	2025	1925	0	235
08	65689 X	46828	-0-	-18861	-0-	44921	3	1907	9	N	1734	1796	0	173
09	57780 X	45204	-0-	-12576	-0-	43392	3	1812	9	N	1647	1667	0	153
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 291547 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8434 - 18412														
04	78330 X	72063	-0-	-6267	-0-	68840	3	3223	9	Y	2930	2913	0	54
05	77872 X	69608	-0-	-8264	-0-	66850	3	2758	9	Y	2507	2489	0	72
06	73230 X	64166	-0-	-9064	-0-	60934	3	3232	9	Y	2938	2904	0	106
07	75671 X	65724	-0-	-9947	-0-	62310	3	3414	9	Y	3104	3200	0	10
08	75609 X	65819	-0-	-9790	-0-	63278	3	2541	9	Y	2310	2280	0	40
09	72060 X	64095	-0-	-7965	-0-	61228	3	2867	9	Y	2606	2599	0	47
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 291611 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8527 - 18557														
04	78990 X	72962	-0-	-6028	-0-	71370	3	1592	9	Y	1447	1440	0	27
05	78833 X	74541	-0-	-4292	-0-	73063	3	1478	9	Y	1344	1332	0	39
06	73740 X	54785	-0-	-18955	-0-	53690	3	1095	9	Y	995	998	0	36
07	75485 X	20226	-0-	-55259	-0-	19912	3	314	9	Y	285	320	0	1
08	75485 X	62662	-0-	-12823	-0-	61130	3	1532	9	Y	1393	1370	0	24
09	72960 X	58505	-0-	-14455	-0-	57027	3	1478	9	Y	1344	1344	0	24
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 291612 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8599 - 18637														
04	77970 X	73284	-0-	-4686	-0-	71746	3	1538	9	Y	1398	1396	0	26
05	79515 X	78960	-0-	-555	-0-	77784	3	1176	9	Y	1069	1064	0	31
06	74490 X	55831	-0-	-18659	-0-	54868	3	963	9	Y	875	875	0	31
07	76539 X	12827	-0-	-63712	-0-	12654	3	173	9	Y	157	188	0	-0-
08	78957 X	55890	-0-	-23067	-0-	54710	3	1180	9	Y	1073	1054	0	19
09	76410 X	59588	-0-	-16822	-0-	58145	3	1443	9	Y	1312	1308	0	23
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E														
WELL #: 5H RRCID -> 291741 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF. 9875 - 19801														
04	52680 X	50808	-0-	-1872	-0-	47076	3	3732	9	N	3393	3375	0	48
05	54095 X	48194	-0-	-5901	-0-	45162	3	3032	9	N	2756	2764	0	40
06	52260 X	46445	-0-	-5815	-0-	43280	3	3165	9	N	2877	2883	0	34
07	53258 X	44650	-0-	-8608	-0-	41694	3	2956	9	N	2687	2670	0	51
08	53258 X	45025	-0-	-8233	-0-	41857	3	3168	9	N	2880	2899	0	32
09	50820 X	45362	-0-	-5458	-0-	42367	3	2995	9	N	2723	2714	0	41
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G														
WELL #: 7H RRCID -> 291883 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9944 - 19706														
04	53250 X	49139	-0-	-4111	-0-	45910	3	3229	9	N	2935	2915	0	41
05	52514 X	49092	-0-	-3422	-0-	45032	3	4060	9	N	3691	3678	0	54
06	50820 X	47044	-0-	-3776	-0-	42262	3	4782	9	N	4347	4350	0	51
07	50778 X	46713	-0-	-4065	-0-	41832	3	4881	9	N	4437	4403	0	85
08	50778 X	45672	-0-	-5106	-0-	40749	3	4923	9	N	4475	4511	0	49
09	49140 X	45678	-0-	-3462	-0-	40468	3	5210	9	N	4736	4714	0	71

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 291889 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8276 - 18086														
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
04	71580 X	66887	-0-	-4693	-0-	64197	3	2690	9	Y	2445	2430	0	45
05	71982 X	62450	-0-	-9532	-0-	60137	3	2313	9	Y	2103	2087	0	61
06	68520 X	50119	-0-	-18401	-0-	48459	3	1660	9	Y	1509	1516	0	54
07	70804 X	55172	-0-	-15632	-0-	53456	3	1716	9	Y	1560	1609	0	5
08	70804 X	37890	-0-	-32914	-0-	36372	3	1518	9	Y	1380	1361	0	24
09	66900 X	52100	-0-	-14800	-0-	49916	3	2184	9	Y	1985	1974	0	35
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F														
WELL #: 6H RRCID -> 291924 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 10304 - 20205														
04	55230 X	54944	-0-	-286	-0-	52350	3	2594	9	N	2358	2346	0	33
05	57071 X	51347	-0-	-5724	-0-	49327	3	2020	9	N	1836	1842	0	27
06	55560 X	47242	-0-	-8318	-0-	45204	3	2038	9	N	1853	1858	0	22
07	57412 X	48760	-0-	-8652	-0-	46914	3	1846	9	N	1678	1668	0	32
08	57412 X	50241	-0-	-7171	-0-	48095	3	2146	9	N	1951	1962	0	21
09	54930 X	48647	-0-	-6283	-0-	46621	3	2026	9	N	1842	1835	0	28
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 292058 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9680 - 19813														
04	62430 X	17962	-0-	-44468	-0-	16090	3	1872	9	Y	1702	1703	0	2
05	65162 X	47705	-0-	-17457	-0-	43332	3	4373	9	Y	3975	3972	0	5
06	63060 X	41052	-0-	-22008	-0-	37658	3	3394	9	Y	3085	3086	0	4
07	64232 X	24615	-0-	-39617	-0-	22473	3	2142	9	Y	1947	1949	0	2
08	47709 X	38178	-0-	-9531	-0-	34459	3	3719	9	Y	3381	3379	0	4
09	47939 X	47939	-0-	-0-	-0-	43893	3	4046	9	Y	3678	3676	0	6
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I														
WELL #: 9H RRCID -> 292087 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9238 - 18986														
04	42012 X	42012	-0-	-0-	-0-	38115	3	3897	9	N	3543	3523	0	50
05	40571 X	40571	-0-	-0-	-0-	37075	3	3496	9	N	3178	3182	0	46
06	41010 X	40445	-0-	-565	-0-	36773	3	3672	9	N	3338	3345	0	39
07	43400 X	41629	-0-	-1771	-0-	37804	3	3825	9	N	3477	3450	0	66
08	43400 X	42157	-0-	-1243	-0-	38752	3	3405	9	N	3095	3127	0	34
09	42203 X	42203	-0-	-0-	-0-	38163	3	4040	9	N	3673	3652	0	55
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 292130 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9346 - 19814														
04	48790 X	48790	-0-	-0-	-0-	44692	3	4098	9	Y	3725	3723	0	5
05	47960 X	47960	-0-	-0-	-0-	44425	3	3535	9	Y	3214	3215	0	4
06	38220 X	33248	-0-	-4972	-0-	30565	3	2683	9	Y	2439	2440	0	3
07	50406 X	14247	-0-	-36159	-0-	13247	3	1000	9	Y	909	911	0	1
08	50406 X	29822	-0-	-20584	-0-	27158	3	2664	9	Y	2422	2420	0	3
09	48780 X	26277	-0-	-22503	-0-	23895	3	2382	9	Y	2165	2165	0	3
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 292174 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9717 - 20100														
04	64590 X	61358	-0-	-3232	-0-	56754	3	4604	9	Y	4185	4184	0	5
05	59985 X	58487	-0-	-1498	-0-	54063	3	4424	9	Y	4022	4022	0	5
06	59622 X	59622	-0-	-0-	-0-	55585	3	4037	9	Y	3670	3671	0	4
07	107378 X	107378	-0-	-0-	-0-	102376	3	5002	9	Y	4547	4545	0	6
08	63395 X	59317	-0-	-4078	-0-	55062	3	4255	9	Y	3868	3870	0	4
09	61350 X	56107	-0-	-5243	-0-	52323	3	3784	9	Y	3440	3439	0	5
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 292237 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9610 - 19859														
04	53460 X	53460	-0-	-0-	-0-	49405	3	4055	9	Y	3686	3685	0	5
05	54405 X	42838	-0-	-11567	-0-	39228	3	3610	9	Y	3282	3283	0	4
06	52650 X	37031	-0-	-15619	-0-	34301	3	2730	9	Y	2482	2483	0	3
07	55242 X	11197	-0-	-44045	-0-	10259	3	938	9	Y	853	855	0	1
08	55242 X	43436	-0-	-11806	-0-	39497	3	3939	9	Y	3581	3578	0	4
09	53460 X	39109	-0-	-14351	-0-	36195	3	2914	9	Y	2649	2649	0	4

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H														
WELL #: 8H RRCID -> 292536 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 10278 - 20111														
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	
04	55650 X	53227	-0-	-2423	-0-	50345	3	2882	9	N	2620	2607 0	37	
05	57505 X	51250	-0-	-6255	-0-	49113	3	2137	9	N	1943	1952 0	28	
06	55650 X	48393	-0-	-7257	-0-	46009	3	2384	9	N	2167	2170 0	25	
07	55490 X	47097	-0-	-8393	-0-	44967	3	2130	9	N	1936	1924 0	37	
08	55490 X	47335	-0-	-8155	-0-	45007	3	2328	9	N	2116	2130 0	23	
09	53220 X	45047	-0-	-8173	-0-	42873	3	2174	9	N	1976	1969 0	30	
LT. GIBSON 1 STATE C														
WELL #: 4H RRCID -> 292917 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8912 - 19289														
04	73020 X	66825	-0-	-6195	-0-	64122	3	2703	9	Y	2457	2452 0	14	
05	74555 X	63877	-0-	-10678	-0-	61234	3	2643	9	Y	2403	2406 0	11	
06	67200 X	55125	-0-	-12075	-0-	52841	3	2284	9	Y	2076	2077 0	10	
07	69347 X	53109	-0-	-16238	-0-	50853	3	2256	9	Y	2051	2039 0	22	
08	69347 X	56237	-0-	-13110	-0-	53863	3	2374	9	Y	2158	2161 0	19	
09	66840 X	54366	-0-	-12474	-0-	51752	3	2614	9	Y	2376	2372 0	23	
LT. GIBSON 1 STATE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 292918 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8853 - 19211														
04	44370 X	40156	-0-	-4214	-0-	36960	3	3196	9	Y	2905	2898 0	16	
05	45849 X	38096	-0-	-7753	-0-	35271	3	2825	9	Y	2568	2572 0	12	
06	44370 X	30838	-0-	-13532	-0-	27999	3	2839	9	Y	2581	2581 0	12	
07	41695 X	27238	-0-	-14457	-0-	24680	3	2558	9	Y	2325	2312 0	25	
08	41509 X	31290	-0-	-10219	-0-	28859	3	2431	9	Y	2210	2216 0	19	
09	40170 X	30689	-0-	-9481	-0-	28211	3	2478	9	Y	2253	2250 0	22	
LT. GIBSON 1 STATE F														
WELL #: 7H RRCID -> 292921 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8670 - 19210														
04	39990 X	38834	-0-	-1156	-0-	35035	3	3799	9	Y	3454	3447 0	20	
05	41323 X	40003	-0-	-1320	-0-	36369	3	3634	9	Y	3304	3309 0	15	
06	39990 X	31907	-0-	-8083	-0-	28978	3	2929	9	Y	2663	2665 0	13	
07	42594 X	31874	-0-	-10720	-0-	28641	3	3233	9	Y	2939	2921 0	31	
08	40114 X	36701	-0-	-3413	-0-	33745	3	2956	9	Y	2687	2695 0	23	
09	38820 X	35349	-0-	-3471	-0-	32347	3	3002	9	Y	2729	2725 0	27	
LT. GIBSON 1 STATE G														
WELL #: 8H RRCID -> 292922 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8857 - 19282														
04	66120 X	56735	-0-	-9385	-0-	52514	3	4221	9	Y	3837	3828 0	22	
05	72519 X	72519	-0-	-0-	-0-	68387	3	4132	9	Y	3756	3761 0	17	
06	69281 X	69281	-0-	-0-	-0-	65718	3	3563	9	Y	3239	3241 0	15	
07	71629 X	71629	-0-	-0-	-0-	67563	3	4066	9	Y	3696	3671 0	40	
08	80656 X	80656	-0-	-0-	-0-	77273	3	3383	9	Y	3075	3088 0	27	
09	80300 X	80300	-0-	-0-	-0-	76877	3	3423	9	Y	3112	3109 0	30	
FOOLISH PLEASURE 6 FEE F														
WELL #: 6H RRCID -> 292923 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9049 - 18840														
04	49080 X	49001	-0-	-79	-0-	44800	3	4201	9	Y	3819	3817 0	9	
05	50007 X	50007	-0-	-0-	-0-	45661	3	1	4	Y	3950	3950 0	9	
						4345	9							
06	49710 X	42019	-0-	-7691	-0-	37941	3	2	4	Y	3705	3703 0	11	
						4076	9							
07	50561 X	42246	-0-	-8315	-0-	38007	3	2	4	Y	3852	3856 0	7	
						4237	9							
*08	50561 X	41362	-0-	-9199	-0-	37262	3	2	4	Y	3725	3718 0	7	
						4098	9							
09	48930 X	38142	-0-	-10788	-0-	34551	3	1	4	Y	3264	3265 0	6	
						3590	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
LT. GIBSON 1 STATE B														
WELL #: 3H RRCID -> 292933 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8628 - 19222														
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
04	43830 X	35992	-0-	-7838	-0-	33113	3	2879	9	Y	2617	2611	0	15
05	45167 X	32569	-0-	-12598	-0-	29857	3	2712	9	Y	2465	2469	0	11
06	41250 X	26839	-0-	-14411	-0-	24485	3	2354	9	Y	2140	2141	0	10
07	39184 X	15845	-0-	-23339	-0-	13848	3	1997	9	Y	1815	1806	0	19
08	37200 X	23295	-0-	-13905	-0-	20959	3	2336	9	Y	2124	2125	0	18
09	36000 X	22991	-0-	-13009	-0-	20564	3	2427	9	Y	2206	2203	0	21
LT. GIBSON 1 STATE A														
WELL #: 2H RRCID -> 292934 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8838 - 19356														
04	85020 X	75837	-0-	-9183	-0-	70625	3	5212	9	Y	4738	4728	0	27
05	86273 X	72743	-0-	-13530	-0-	67680	3	5063	9	Y	4603	4609	0	21
06	78630 X	60340	-0-	-18290	-0-	56148	3	4192	9	Y	3811	3814	0	18
07	78368 X	56057	-0-	-22311	-0-	51983	3	4074	9	Y	3704	3682	0	40
08	78368 X	69311	-0-	-9057	-0-	64489	3	4822	9	Y	4384	4386	0	38
09	75840 X	66893	-0-	-8947	-0-	61830	3	5063	9	Y	4603	4596	0	45
FOOLISH PLEASURE 6 FEE D														
WELL #: 4H RRCID -> 293065 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 8753 - 19072														
04	53340 X	42546	-0-	-10794	-0-	39336	3	3210	9	Y	2918	2916	0	7
05	52390 X	40174	-0-	-12216	-0-	36988	3	1	4	Y	2895	2895	0	7
						3185	9							
06	43620 X	37634	-0-	-5986	-0-	34678	3	2	4	Y	2685	2684	0	8
						2954	9							
07	45074 X	40473	-0-	-4601	-0-	37391	3	2	4	Y	2800	2803	0	5
						3080	9							
*08	45074 X	38759	-0-	-6315	-0-	35814	3	2	4	Y	2675	2670	0	5
						2943	9							
09	42540 X	34951	-0-	-7589	-0-	32375	3	1	4	Y	2341	2342	0	4
						2575	9							
FOOLISH PLEASURE 6 FEE E														
WELL #: 5H RRCID -> 293066 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8831 - 19114														
04	37473 X	37473	-0-	-0-	-0-	34885	3	2588	9	Y	2353	2352	0	5
05	37791 X	37791	-0-	-0-	-0-	35283	3	1	4	Y	2279	2279	0	5
						2507	9							
06	38670 X	34790	-0-	-3880	-0-	32560	3	2	4	Y	2025	2024	0	6
						2228	9							
07	38254 X	37940	-0-	-314	-0-	35341	3	2	4	Y	2361	2362	0	5
						2597	9							
*08	39048 X	39048	-0-	-0-	-0-	36468	3	2	4	Y	2344	2340	0	4
						2578	9							
09	37020 X	36032	-0-	-988	-0-	33698	3	1	4	Y	2121	2121	0	4
						2333	9							
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 293096 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9445 - 19801														
04	48090 X	29442	-0-	-18648	-0-	26038	3	10	4	N	3085	3071	0	20
						3394	9							
05	34739 X	34739	-0-	-0-	-0-	30967	3	13	4	N	3417	3421	0	16
						3759	9							
06	28310 X	28310	-0-	-0-	-0-	24269	3	2	4	N	3672	3668	0	20
						4039	9							
07	30411 X	27898	-0-	-2513	-0-	23646	3	24	4	N	3844	3845	0	19
						4228	9							
08	34751 X	25398	-0-	-9353	-0-	21974	3	36	4	N	3080	3084	0	15
						3388	9							
09	33875 X	33875	-0-	-0-	-0-	29654	3	26	4	N	3814	3811	0	18
						4195	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 293097 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9292 - 19528														
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
04	43950 X	8387	-0-	-35563	-0-	6716	3	9	4	N	1511	1501	0	10
05	29295 X	19339	-0-	-9956	-0-	1662	9	13	4	N	3351	3345	0	16
06	28350 X	12728	-0-	-15622	-0-	15640	3	2	4	N	2202	2206	0	12
07	29295 X	14942	-0-	-14353	-0-	3686	9	24	4	N	2721	2720	0	13
08	19344 X	17239	-0-	-2105	-0-	10304	3	37	4	N	3123	3121	0	15
09	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	2422	9	26	4	N	3597	3595	0	17
						11925	3							
						2993	9							
						13767	3							
						3435	9							
						17876	3							
						3957	9							
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 293105 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9364 - 19706														
04	45900 X	45043	-0-	-857	-0-	40523	3	10	4	N	4100	4093	0	26
05	47337 X	43695	-0-	-3642	-0-	4510	9	13	4	N	3975	3982	0	19
06	40530 X	35714	-0-	-4816	-0-	39309	3	2	4	N	2998	3001	0	16
07	46531 X	9581	-0-	-36950	-0-	4373	9	5	4	N	945	956	0	5
08	46531 X	40553	-0-	-5978	-0-	32414	3	33	4	N	4516	4499	0	22
09	45030 X	43099	-0-	-1931	-0-	3298	9	26	4	N	3874	3878	0	18
						8536	3							
						1040	9							
						35552	3							
						4968	9							
						38812	3							
						4261	9							
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 293109 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9581 - 19694														
04	47050 X	47050	-0-	-0-	-0-	42815	3	10	4	N	3841	3833	0	25
05	47120 X	42812	-0-	-4308	-0-	4225	9	13	4	N	3544	3552	0	17
06	41040 X	27939	-0-	-13101	-0-	38901	3	2	4	N	2225	2230	0	12
07	48608 X	12865	-0-	-35743	-0-	3898	9	5	4	N	1156	1162	0	6
08	48608 X	27560	-0-	-21048	-0-	25489	3	33	4	N	3147	3138	0	15
09	47040 X	40522	-0-	-6518	-0-	2448	9	26	4	N	2997	2998	0	14
						11588	3							
						1272	9							
						24065	3							
						3462	9							
						37199	3							
						3297	9							
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 293139 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9464 - 20071														
04	59460 X	50795	-0-	-8665	-0-	46845	3	3950	9	Y	3591	3626	0	1
05	61411 X	50073	-0-	-11338	-0-	45696	3	4377	9	Y	3979	3939	0	41
06	54210 X	34883	-0-	-19327	-0-	31509	3	3374	9	Y	3067	3071	0	37
07	52669 X	39190	-0-	-13479	-0-	35806	3	3384	9	Y	3076	3092	0	21
08	52483 X	42782	-0-	-9701	-0-	39100	3	3682	9	Y	3347	3360	0	8
09	50790 X	38962	-0-	-11828	-0-	35633	3	3329	9	Y	3026	3027	0	7

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 293163 COMPL. DATE 01/16/2022 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9445 - 19801														
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
04	45180 X	41047	-0-	-4133	-0-	36763	3	10	4	N	3885	3876	0	25
05	40534 X	40534	-0-	-0-	-0-	4274	9							
06	34890 X	33805	-0-	-1085	-0-	36650	3	13	4	N	3519	3527	0	17
07	42408 X	36845	-0-	-5563	-0-	3871	9							
08	42408 X	33381	-0-	-9027	-0-	30935	3	2	4	N	2607	2610	0	14
09	41040 X	28505	-0-	-12535	-0-	2868	9							
						33689	3	24	4	N	2847	2847	0	14
						3132	9							
						30423	3	37	4	N	2655	2656	0	13
						2921	9							
						26072	3	26	4	N	2188	2191	0	10
						2407	9							
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 293165 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9672 - 19877														
04	50760 X	50661	-0-	-99	-0-	46986	3	112	4	N	3239	3233	0	21
05	52452 X	48390	-0-	-4062	-0-	3563	9							
06	50760 X	33528	-0-	-17232	-0-	44940	3	144	4	N	3005	3012	0	14
07	55669 X	55669	-0-	-0-	-0-	3306	9							
08	52359 X	42228	-0-	-10131	-0-	31410	3	13	4	N	1914	1918	0	10
09	50670 X	37553	-0-	-13117	-0-	2105	9							
						52544	3	246	4	N	2617	2614	0	13
						2879	9							
						39201	3	405	4	N	2384	2386	0	11
						2622	9							
						34520	3	280	4	N	2503	2502	0	12
						2753	9							
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 293168 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9255 - 19887														
04	60210 X	44660	-0-	-15550	-0-	41948	3	2712	9	Y	2465	2489	0	1
05	55490 X	39944	-0-	-15546	-0-	36822	3	3122	9	Y	2838	2810	0	29
06	47070 X	32910	-0-	-14160	-0-	30393	3	2517	9	Y	2288	2289	0	28
07	48298 X	34916	-0-	-13382	-0-	32390	3	2526	9	Y	2296	2308	0	16
08	47988 X	39819	-0-	-8169	-0-	36935	3	2884	9	Y	2622	2632	0	6
09	44670 X	42831	-0-	-1839	-0-	40089	3	2742	9	Y	2493	2493	0	6
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 293177 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9580 - 20158														
04	69420 X	56703	-0-	-12717	-0-	50487	3	6216	9	Y	5651	5715	0	2
05	71734 X	63312	-0-	-8422	-0-	55104	3	8208	9	Y	7462	7387	0	77
06	71340 X	56395	-0-	-14945	-0-	48627	3	7768	9	Y	7062	7054	0	85
07	73718 X	56868	-0-	-16850	-0-	49772	3	7096	9	Y	6451	6492	0	44
08	73718 X	59614	-0-	-14104	-0-	53095	3	6519	9	Y	5926	5956	0	14
09	85901 X	85901	-0-	-0-	-0-	78444	3	7457	9	Y	6779	6776	0	17
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 293179 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9445 - 19933														
04	35820 X	-0-	-0-	-35820	-0-					Y	19	19	0	-0-
05	37014 X	229	-0-	-36785	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
06	35820 X	1138	-0-	-34682	-0-	1138	3			Y	-0-			-0-
07	9114 X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	1	1	0	-0-
08	23908 X	23908	-0-	-0-	-0-	20201	3	3707	9	Y	3370	3362	0	8
09	38091 X	38091	-0-	-0-	-0-	785	1	32377	3	Y	4481	4478	0	11
						4929	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.																	
APOLLO 48 UNIT																	
WELL #: 9H RRCID -> 293180 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9355 - 19879																	
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	
04	54660 X	16	-0-	-54644	-0-	16	3			Y	-0-	3	0			-0-	
05	56482 X	4942	-0-	-51540	-0-	4251	3	691	9	Y	628	622	0			6	
06	54660 X	9130	-0-	-45530	-0-	7537	3	1593	9	Y	1448	1436	0			18	
07	28799 X	18662	-0-	-10137	-0-	15404	3	3258	9	Y	2962	2960	0			20	
08	33660 X	33660	-0-	-0-	-0-	28987	3	4673	9	Y	4248	4258	0			10	
09	43755 X	43755	-0-	-0-	-0-	39409	3	4346	9	Y	3951	3951	0			10	
APOLLO 48 UNIT														WELL #: 8H RRCID -> 293187 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9631 - 20175			
04	14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
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-	
APOLLO 48 UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 293189 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9276 - 19779			
04	57129 X	57129	-0-	-0-	-0-	53151	3	3978	9	Y	3616	3648	0			1	
05	57584 X	57584	-0-	-0-	-0-	52646	3	4938	9	Y	4489	4444	0			46	
06	53488 X	53488	-0-	-0-	-0-	48811	3	4677	9	Y	4252	4247	0			51	
07	65197 X	65197	-0-	-0-	-0-	59799	3	5398	9	Y	4907	4925	0			33	
08	59608 X	59608	-0-	-0-	-0-	54974	3	4634	9	Y	4213	4236	0			10	
09	57120 X	53989	-0-	-3131	-0-	49929	3	4060	9	Y	3691	3692	0			9	
APOLLO 48 UNIT														WELL #: 6H RRCID -> 293190 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9619 - 20098			
04	63540 X	7615	-0-	-55925	-0-	7223	3	392	9	Y	356	379	0			-0-	
05	64635 X	20160	-0-	-44475	-0-	19182	3	978	9	Y	889	880	0			9	
06	61620 X	22386	-0-	-39234	-0-	20604	3	1782	9	Y	1620	1609	0			20	
07	57722 X	8856	-0-	-48866	-0-	7756	3	1100	9	Y	1000	1013	0			7	
08	47616 X	16905	-0-	-30711	-0-	15456	3	1449	9	Y	1317	1321	0			3	
09	22380 X	20174	-0-	-2206	-0-	18953	3	1221	9	Y	1110	1110	0			3	
LT. GIBSON 1 STATE E														WELL #: 6H RRCID -> 293241 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8955 - 19534			
04	62640 X	54876	-0-	-7764	-0-	52511	3	2365	9	Y	2150	2147	0			12	
05	64728 X	54447	-0-	-10281	-0-	52131	3	2316	9	Y	2105	2107	0			10	
06	62640 X	47741	-0-	-14899	-0-	45823	3	1918	9	Y	1744	1746	0			8	
07	59675 X	46677	-0-	-12998	-0-	44689	3	1988	9	Y	1807	1796	0			19	
08	58590 X	50415	-0-	-8175	-0-	48352	3	2063	9	Y	1875	1878	0			16	
09	54870 X	47674	-0-	-7196	-0-	45549	3	2125	9	Y	1932	1929	0			19	
AUTHENTIC 13 C STATE														WELL #: 3H RRCID -> 293415 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9531 - 25803			
04	56250 X	53942	-0-	-2308	-0-	48067	3	5875	9	Y	5341	5339	0			24	
05	59086 X	52449	-0-	-6637	-0-	46766	3	5683	9	Y	5166	5144	0			46	
06	57180 X	36403	-0-	-20777	-0-	32227	3	4176	9	Y	3796	3767	0			75	
07	56637 X	40957	-0-	-15680	-0-	35610	3	5347	9	Y	4861	4892	0			44	
08	56606 X	38114	-0-	-18492	-0-	33079	3	5035	9	Y	4577	4557	0			64	
09	53940 X	40335	-0-	-13605	-0-	34846	3	5489	9	Y	4990	5003	0			51	
AUTHENTIC 13 B STATE														WELL #: 2H RRCID -> 293432 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9661 - 25870			
04	61500 X	59200	-0-	-2300	-0-	53507	3	5693	9	Y	5175	5173	0			23	
05	58559 X	56253	-0-	-2306	-0-	51017	3	5236	9	Y	4760	4740	0			43	
06	56430 X	28469	-0-	-27961	-0-	25660	3	2809	9	Y	2554	2546	0			51	
07	60822 X	28399	-0-	-32423	-0-	25327	3	3072	9	Y	2793	2819	0			25	
08	60822 X	28555	-0-	-32267	-0-	25284	3	3271	9	Y	2974	2957	0			42	
09	58860 X	31975	-0-	-26885	-0-	28314	3	3661	9	Y	3328	3336	0			34	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	293439	COMPL.	DATE 05/13/2022	TOTAL	DEPTH	8025	PERF.	8274 - 18142			
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		
04		37650 X	35904	-0-	-1746	-0-	33278	3	8	4	Y	2380	2371	0	16		
							2618	9									
05		38905 X	37130	-0-	-1775	-0-	34458	3	13	4	Y	2417	2416	0	17		
							2659	9									
06		36000 X	35827	-0-	-173	-0-	33255	3	14	4	Y	2325	2318	0	24		
							2558	9									
07		37200 X	36338	-0-	-862	-0-	33978	3	2360	9	Y	2145	2158	0	11		
08		40282 X	40282	-0-	-0-	-0-	37628	3	2654	9	Y	2413	2405	0	19		
09		38573 X	38573	-0-	-0-	-0-	36088	3	2485	9	Y	2259	2259	0	19		
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	293441	COMPL.	DATE 05/12/2022	TOTAL	DEPTH	8070	PERF.	8280 - 18016			
04		94890 X	80045	-0-	-14845	-0-	77733	3	18	4	Y	2085	2078	0	14		
							2294	9									
05		93217 X	68640	-0-	-24577	-0-	66799	3	28	4	Y	1648	1650	0	12		
							1813	9									
06		84810 X	66282	-0-	-18528	-0-	64435	3	32	4	Y	1650	1645	0	17		
							1815	9									
07		86335 X	49855	-0-	-36480	-0-	48371	3	1484	9	Y	1349	1359	0	7		
08		86087 X	57958	-0-	-28129	-0-	56038	3	1920	9	Y	1745	1739	0	13		
09		80040 X	56889	-0-	-23151	-0-	54898	3	1	4	Y	1809	1806	0	16		
							1990	9									
AUTHENTIC 13 A STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	293443	COMPL.	DATE 12/14/2022	TOTAL	DEPTH	9288	PERF.	9437 - 24466			
04		71940 X	64276	-0-	-7664	-0-	58385	3	5891	9	Y	5355	5353	0	24		
05		72230 X	65780	-0-	-6450	-0-	59984	3	5796	9	Y	5269	5246	0	47		
06		68100 X	52236	-0-	-15864	-0-	47873	3	4363	9	Y	3966	3934	0	79		
07		69316 X	61498	-0-	-7818	-0-	56281	3	5217	9	Y	4743	4779	0	43		
08		68231 X	64496	-0-	-3735	-0-	58668	3	5828	9	Y	5298	5267	0	74		
09		64290 X	57853	-0-	-6437	-0-	52492	3	5361	9	Y	4874	4898	0	50		
PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE				WELL #:	2H	RRCID ->	293481	COMPL.	DATE 10/04/2022	TOTAL	DEPTH	9281	PERF.	9008 - 24761			
04		69540 X	63354	-0-	-6186	-0-	56588	3	6766	9	Y	6151	6149	0	28		
05		70928 X	58167	-0-	-12761	-0-	52108	3	6059	9	Y	5508	5487	0	49		
06		67620 X	48913	-0-	-18707	-0-	43400	3	5513	9	Y	5012	4962	0	99		
07		67983 X	41713	-0-	-26270	-0-	36657	3	5056	9	Y	4596	4654	0	41		
08		67022 X	53276	-0-	-13746	-0-	46708	3	6568	9	Y	5971	5928	0	84		
09		63360 X	54094	-0-	-9266	-0-	47431	3	6663	9	Y	6057	6079	0	62		
AUTHENTIC 13 D STATE				WELL #:	4H	RRCID ->	293549	COMPL.	DATE 01/03/2023	TOTAL	DEPTH	9566	PERF.	9801 - 25651			
04		66120 X	59977	-0-	-6143	-0-	53657	3	6320	9	Y	5745	5743	0	26		
05		67394 X	58389	-0-	-9005	-0-	52328	3	6061	9	Y	5510	5487	0	49		
06		60750 X	41838	-0-	-18912	-0-	37416	3	4422	9	Y	4020	3989	0	80		
07		62775 X	32393	-0-	-30382	-0-	28817	3	3576	9	Y	3251	3302	0	29		
08		62775 X	50250	-0-	-12525	-0-	44395	3	5855	9	Y	5323	5277	0	75		
09		59970 X	44261	-0-	-15709	-0-	39128	3	5133	9	Y	4666	4693	0	48		
PREWIT-JUSTIFY 14 C FEE				WELL #:	3H	RRCID ->	293706	COMPL.	DATE 10/04/2022	TOTAL	DEPTH	9164	PERF.	9240 - 24716			
04		68970 X	64540	-0-	-4430	-0-	57883	3	6657	9	Y	6052	6050	0	27		
05		67270 X	63298	-0-	-3972	-0-	56750	3	6548	9	Y	5953	5927	0	53		
06		65730 X	52367	-0-	-13363	-0-	47328	3	5039	9	Y	4581	4543	0	91		
07		67921 X	58458	-0-	-9463	-0-	52408	3	6050	9	Y	5500	5542	0	49		
08		67921 X	65387	-0-	-2534	-0-	57764	3	7623	9	Y	6930	6882	0	97		
09		64530 X	52953	-0-	-11577	-0-	47324	3	5629	9	Y	5117	5161	0	53		

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
TIM TAM 24 M														
WELL #: 14H RRCID -> 293710 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9387 - 19685														
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
04	36600 X	30322	-0-	-6278	-0-	26862	3	3460	9	Y	3145	3140	0	22
05	38316 X	31842	-0-	-6474	-0-	27794	3	4048	9	Y	3680	3687	0	15
06	37080 X	24049	-0-	-13031	-0-	19632	3	4417	9	Y	4015	4008	0	22
07	38316 X	21017	-0-	-17299	-0-	18360	3	2657	9	Y	2415	2429	0	8
08	37200 X	21057	-0-	-16143	-0-	17743	3	3314	9	Y	3013	3010	0	11
09	30810 X	21341	-0-	-9469	-0-	16962	3	4379	9	Y	3981	3951	0	41
TIM TAM 24 L														
WELL #: 13H RRCID -> 293735 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9624 - 19771														
04	54330 X	35253	-0-	-19077	-0-	32149	3	3104	9	Y	2822	2822	0	19
05	49445 X	42159	-0-	-7286	-0-	37691	3	4468	9	Y	4062	4065	0	16
06	48480 X	28407	-0-	-20073	-0-	25769	3	2638	9	Y	2398	2401	0	13
07	50096 X	26293	-0-	-23803	-0-	23751	3	2542	9	Y	2311	2317	0	7
08	50096 X	28952	-0-	-21144	-0-	26301	3	2651	9	Y	2410	2408	0	9
09	40800 X	38844	-0-	-1956	-0-	34589	3	4255	9	Y	3868	3837	0	40
TIM TAM 24 N														
WELL #: 15H RRCID -> 293736 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9720 - 19838														
04	53280 X	44121	-0-	-9159	-0-	38019	3	6102	9	Y	5547	5538	0	38
05	56239 X	56239	-0-	-0-	-0-	48901	3	7338	9	Y	6671	6682	0	27
06	48690 X	38846	-0-	-9844	-0-	33831	3	5015	9	Y	4559	4561	0	25
07	49879 X	32253	-0-	-17626	-0-	27992	3	4261	9	Y	3874	3887	0	12
08	56234 X	32433	-0-	-23801	-0-	27854	3	4579	9	Y	4163	4160	0	15
09	54420 X	38937	-0-	-15483	-0-	33039	3	5898	9	Y	5362	5321	0	56
PREWIT-JUSTIFY 14 E FEE														
WELL #: 5H RRCID -> 293747 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9444 - 25074														
04	61140 X	50330	-0-	-10810	-0-	44654	3	5676	9	Y	5160	5159	0	23
05	54777 X	47889	-0-	-6888	-0-	42526	3	5363	9	Y	4875	4854	0	44
06	53010 X	12763	-0-	-40247	-0-	11252	3	1511	9	Y	1374	1391	0	27
07	54777 X	5814	-0-	-48963	-0-	5445	3	369	9	Y	335	359	0	3
08	53196 X	37727	-0-	-15469	-0-	32317	3	5410	9	Y	4918	4852	0	69
09	50340 X	44195	-0-	-6145	-0-	38710	3	5485	9	Y	4986	5004	0	51
PREWIT-JUSTIFY 14 F FEE														
WELL #: 6H RRCID -> 293756 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9296 - 24902														
04	91890 X	81961	-0-	-9929	-0-	74975	3	6986	9	Y	6351	6348	0	29
05	94953 X	79698	-0-	-15255	-0-	73389	3	6309	9	Y	5735	5713	0	51
06	86820 X	74762	-0-	-12058	-0-	69377	3	5385	9	Y	4895	4849	0	97
07	86800 X	83334	-0-	-3466	-0-	75891	3	7443	9	Y	6766	6802	0	61
08	86800 X	56152	-0-	-30648	-0-	51247	3	4905	9	Y	4459	4457	0	63
09	81960 X	42879	-0-	-39081	-0-	39207	3	3672	9	Y	3338	3367	0	34
PREWIT-JUSTIFY 14 G FEE														
WELL #: 7H RRCID -> 293782 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 9360 - 25199														
04	39300 X	34939	-0-	-4361	-0-	30925	3	4014	9	Y	3649	3647	0	17
05	37107 X	30502	-0-	-6605	-0-	26945	3	3557	9	Y	3234	3222	0	29
06	35910 X	10700	-0-	-25210	-0-	9256	3	1444	9	Y	1313	1316	0	26
07	36301 X	10392	-0-	-25909	-0-	9011	3	1381	9	Y	1255	1270	0	11
08	36301 X	18566	-0-	-17735	-0-	15705	3	2861	9	Y	2601	2576	0	36
09	34950 X	31646	-0-	-3304	-0-	27470	3	4176	9	Y	3796	3793	0	39
GO FOR GIN 27 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 293847 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8363 - 18787														
04	97260 X	81877	-0-	-15383	-0-	79631	3	2246	9	Y	2042	2032	0	38
05	92597 X	77076	-0-	-15521	-0-	75073	3	2003	9	Y	1821	1806	0	53
06	84780 X	52868	-0-	-31912	-0-	51687	3	1181	9	Y	1074	1088	0	39
07	85963 X	13520	-0-	-72443	-0-	13272	3	248	9	Y	225	263	0	1
08	85560 X	52325	-0-	-33235	-0-	50618	3	1707	9	Y	1552	1526	0	27
09	81870 X	54510	-0-	-27360	-0-	52774	3	1736	9	Y	1578	1577	0	28

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
FOOLISH PLEASURE 6 FEE G														
WELL #: 7H RRCID -> 293914 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8995 - 19297														
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
04	62040 X	56050	-0-	-5990	-0-	52669	3	3381	9	Y	3074	3073	0	7
05	59024 X	52454	-0-	-6570	-0-	49200	3	1	4	Y	2957	2957	0	7
						3253	9							
06	57120 X	46801	-0-	-10319	-0-	43930	3	3	4	Y	2607	2606	0	8
						2868	9							
07	56482 X	50863	-0-	-5619	-0-	47540	3	2	4	Y	3019	3021	0	6
						3321	9							
08	56482 X	48174	-0-	-8308	-0-	45130	3	2	4	Y	2765	2766	0	5
						3042	9							
09	54660 X	41082	-0-	-13578	-0-	38521	3	1	4	Y	2327	2328	0	4
						2560	9							
FOOLISH PLEASURE 6 FEE H														
WELL #: 8H RRCID -> 293917 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9228 - 19486														
04	82350 X	70700	-0-	-11650	-0-	66055	3	4645	9	Y	4223	4221	0	10
05	75485 X	67407	-0-	-8078	-0-	62851	3	1	4	Y	4141	4141	0	10
						4555	9							
06	72870 X	49312	-0-	-23558	-0-	45990	3	3	4	Y	3017	3018	0	9
						3319	9							
07	75299 X	64194	-0-	-11105	-0-	59714	3	3	4	Y	4070	4071	0	8
						4477	9							
08	74369 X	56771	-0-	-17598	-0-	52698	3	2	4	Y	3701	3702	0	7
						4071	9							
09	70710 X	53639	-0-	-17071	-0-	49789	3	1	4	Y	3499	3499	0	7
						3849	9							
GO FOR GIN 27 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 293949 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8153 - 18572														
04	56460 X	47043	-0-	-9417	-0-	45649	3	1394	9	Y	1267	1268	0	23
05	50902 X	49460	-0-	-1442	-0-	47734	3	1726	9	Y	1569	1547	0	45
06	49410 X	41728	-0-	-7682	-0-	39910	3	1818	9	Y	1653	1639	0	59
07	66103 X	66103	-0-	-0-	-0-	64594	3	1509	9	Y	1372	1427	0	4
08	53171 X	53171	-0-	-0-	-0-	51620	3	1551	9	Y	1410	1390	0	24
09	49170 X	49170	-0-	-0-	-0-	47675	3	1495	9	Y	1359	1359	0	24
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 293969 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8937 - 19200														
04	68700 X	57822	-0-	-10878	-0-	53487	3	4335	9	N	3941	3913	0	133
05	67735 X	60412	-0-	-7323	-0-	56104	3	4308	9	N	3916	3909	0	140
06	62430 X	38813	-0-	-23617	-0-	35702	3	3111	9	N	2828	2792	0	176
07	64511 X	46253	-0-	-18258	-0-	42570	3	3683	9	N	3348	3348	0	176
08	63178 X	41360	-0-	-21818	-0-	37988	3	3372	9	N	3065	3108	0	133
09	58470 X	44654	-0-	-13816	-0-	41025	3	3629	9	N	3299	3275	0	157
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 293970 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9011 - 19221														
04	85170 X	70577	-0-	-14593	-0-	65405	3	5172	9	N	4702	4666	0	159
05	82584 X	78992	-0-	-3592	-0-	73419	3	5573	9	N	5066	5044	0	181
06	74490 X	41571	-0-	-32919	-0-	38355	3	3216	9	N	2924	2923	0	182
07	76973 X	62361	-0-	-14612	-0-	56753	3	5608	9	N	5098	5011	0	269
08	78988 X	71436	-0-	-7552	-0-	64602	3	6834	9	N	6213	6213	0	269
09	76440 X	64753	-0-	-11687	-0-	58832	3	5921	9	N	5383	5397	0	255
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 293973 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9235 - 19466														
04	88110 X	78908	-0-	-9202	-0-	74673	3	4235	9	N	3850	3818	0	130
05	86676 X	81324	-0-	-5352	-0-	77239	3	4085	9	N	3714	3711	0	133
06	83880 X	55791	-0-	-28089	-0-	52889	3	2902	9	N	2638	2607	0	164
07	86676 X	79987	-0-	-6689	-0-	75903	3	4084	9	N	3713	3681	0	196
08	84258 X	68675	-0-	-15583	-0-	65207	3	3468	9	N	3153	3212	0	137
09	78900 X	70433	-0-	-8467	-0-	66635	3	3798	9	N	3453	3426	0	164

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. AUTHENTIC 13 E STATE				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
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
04	73230 X	55520	-0-	-17710	-0-	-	-0-	48645	3	6875	9	Y	6250	6246	0			28
05	59024 X	53260	-0-	-5764	-0-	-	-0-	47017	3	6243	9	Y	5675	5652	0			51
06	57120 X	24961	-0-	-32159	-0-	-	-0-	21703	3	3258	9	Y	2962	2954	0			59
07	53878 X	28232	-0-	-25646	-0-	-	-0-	24319	3	3913	9	Y	3557	3584	0			32
08	53878 X	32848	-0-	-21030	-0-	-	-0-	30035	3	2813	9	Y	2557	2553	0			36
09	52140 X	44000	-0-	-8140	-0-	-	-0-	38860	3	5140	9	Y	4673	4661	0			48
AUTHENTIC 13 G STATE					WELL #:	7H	RRCID ->	293975	COMPL.	DATE	01/13/2023	TOTAL	DEPTH	9578	PERF.	9738	-	25959
04	67920 X	66248	-0-	-1672	-0-	-	-0-	60343	3	5905	9	Y	5368	5367	0			24
05	70835 X	61933	-0-	-8902	-0-	-	-0-	56233	3	5700	9	Y	5182	5160	0			46
06	68550 X	43728	-0-	-24822	-0-	-	-0-	39309	3	4419	9	Y	4017	3983	0			80
07	69626 X	51730	-0-	-17896	-0-	-	-0-	46463	3	5267	9	Y	4788	4825	0			43
08	68665 X	32312	-0-	-36353	-0-	-	-0-	28772	3	3540	9	Y	3218	3216	0			45
09	66240 X	49309	-0-	-16931	-0-	-	-0-	44212	3	5097	9	Y	4634	4631	0			48
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT					WELL #:	15H	RRCID ->	293983	COMPL.	DATE	04/05/2023	TOTAL	DEPTH	8662	PERF.	8907	-	19401
04	62130 X	50184	-0-	-11946	-0-	-	-0-	46628	3	3556	9	N	3233	3208	0			109
05	62310 X	51658	-0-	-10652	-0-	-	-0-	48216	3	3442	9	N	3129	3126	0			112
06	56520 X	30811	-0-	-25709	-0-	-	-0-	28389	3	2422	9	N	2202	2177	0			137
07	55583 X	48215	-0-	-7368	-0-	-	-0-	44412	3	3803	9	N	3457	3412	0			182
08	53940 X	42065	-0-	-11875	-0-	-	-0-	38961	3	3104	9	N	2822	2882	0			122
09	50190 X	44591	-0-	-5599	-0-	-	-0-	41188	3	3403	9	N	3094	3069	0			147
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT					WELL #:	17H	RRCID ->	293984	COMPL.	DATE	04/28/2023	TOTAL	DEPTH	8957	PERF.	9218	-	19482
04	84510 X	73666	-0-	-10844	-0-	-	-0-	67532	3	6134	9	N	5576	5514	0			189
05	87327 X	265	-0-	-87062	-0-	-	-0-	47	3	218	9	N	198	380	0			7
06	84510 X	-0-	-0-	-84510	-0-	-	-0-					N	7	14	0			-0-
07	76136 X	-0-	-0-	-76136	-0-	-	-0-					N	27	26	0			1
08	76136 X	-0-	-0-	-76136	-0-	-	-0-					N	411	394	0			18
09	73680 X	5993	-0-	-67687	-0-	-	-0-	5070	3	923	9	N	839	817	0			40
AUTHENTIC 13 F STATE					WELL #:	6H	RRCID ->	294018	COMPL.	DATE	01/14/2023	TOTAL	DEPTH	9361	PERF.	9405	-	25516
04	70230 X	57488	-0-	-12742	-0-	-	-0-	51868	3	5620	9	Y	5109	5109	0			23
05	72571 X	55709	-0-	-16862	-0-	-	-0-	50324	3	5385	9	Y	4895	4874	0			44
06	65550 X	53028	-0-	-12522	-0-	-	-0-	47877	3	5151	9	Y	4683	4634	0			93
07	62961 X	56564	-0-	-6397	-0-	-	-0-	50893	3	5671	9	Y	5155	5202	0			46
08	64692 X	64692	-0-	-0-	-0-	-	-0-	58711	3	5981	9	Y	5437	5407	0			76
09	57480 X	49959	-0-	-7521	-0-	-	-0-	45154	3	4805	9	Y	4368	4399	0			45
GO FOR GIN 27 STATE UNIT					WELL #:	3H	RRCID ->	294034	COMPL.	DATE	07/23/2022	TOTAL	DEPTH	8155	PERF.	8371	-	18846
04	85260 X	68089	-0-	-17171	-0-	-	-0-	66904	3	1185	9	Y	1077	1071	0			20
05	85343 X	44507	-0-	-40836	-0-	-	-0-	43737	3	770	9	Y	700	700	0			20
06	75600 X	43752	-0-	-31848	-0-	-	-0-	42982	3	770	9	Y	700	695	0			25
07	74400 X	4261	-0-	-70139	-0-	-	-0-	4213	3	48	9	Y	44	69	0			-0-
08	71455 X	14822	-0-	-56633	-0-	-	-0-	14369	3	453	9	Y	412	405	0			7
09	68100 X	15191	-0-	-52909	-0-	-	-0-	14685	3	506	9	Y	460	459	0			20

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
FOOLISH PLEASURE 6 FEE I														
WELL #: 9H RRCID -> 294036 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9077 - 19318														
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
04	57060 X	55861	-0-	-1199	-0-	51590	3	4271	9	Y	3883	3881	0	9
05	58962 X	48208	-0-	-10754	-0-	44248	3	1	4	Y	3599	3599	0	9
						3959	9							
06	57030 X	34862	-0-	-22168	-0-	31592	3	2	4	Y	2971	2971	0	9
						3268	9							
07	56761 X	45648	-0-	-11113	-0-	41255	3	2	4	Y	3992	3993	0	8
						4391	9							
08	56761 X	44963	-0-	-11798	-0-	40847	3	2	4	Y	3740	3741	0	7
						4114	9							
09	54930 X	41374	-0-	-13556	-0-	37715	3	1	4	Y	3325	3326	0	6
						3658	9							
GO FOR GIN 27 STATE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 294038 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8473 - 19029														
04	88620 X	64616	-0-	-24004	-0-	61296	3	3320	9	Y	3018	2986	0	56
05	91574 X	28484	-0-	-63090	-0-	26766	3	1718	9	Y	1562	1573	0	45
06	88620 X	32112	-0-	-56508	-0-	30625	3	1487	9	Y	1352	1348	0	49
07	69626 X	35216	-0-	-34410	-0-	33761	3	1455	9	Y	1323	1368	0	4
08	66774 X	31094	-0-	-35680	-0-	29421	3	1673	9	Y	1521	1499	0	26
09	64620 X	23300	-0-	-41320	-0-	21602	3	1698	9	Y	1544	1542	0	28
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294073 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9036 - 19383														
04	101820 X	89981	-0-	-11839	-0-	84922	3	5059	9	N	4599	4560	0	156
05	98394 X	94246	-0-	-4148	-0-	89248	3	4998	9	N	4544	4537	0	163
06	95220 X	65476	-0-	-29744	-0-	61778	3	3698	9	N	3362	3316	0	209
07	98115 X	81869	-0-	-16246	-0-	77448	3	4421	9	N	4019	4016	0	212
08	95759 X	73214	-0-	-22545	-0-	69198	3	4016	9	N	3651	3705	0	158
09	91200 X	77708	-0-	-13492	-0-	73342	3	4366	9	N	3969	3939	0	188
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 294273 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 2102 - 5030														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 294305 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9364 - 20083														
04	114030 X	83580	-0-	-30450	-0-	75808	3	7772	9	Y	7065	7050	0	44
05	112716 X	91353	-0-	-21363	-0-	82832	3	8521	9	Y	7746	7746	0	44
06	109080 X	36878	-0-	-72202	-0-	33790	3	3088	9	Y	2807	2851	0	-0-
07	107539 X	24928	-0-	-82611	-0-	22989	3	1939	9	Y	1763	1686	0	77
08	104656 X	81724	-0-	-22932	-0-	74375	3	7349	9	Y	6681	6712	0	46
09	88410 X	61207	-0-	-27203	-0-	57078	3	4129	9	Y	3754	3795	0	5
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 294306 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9052 - 19829														
04	107070 X	105741	-0-	-1329	-0-	98533	3	7208	9	Y	6553	6538	0	41
05	102827 X	101426	-0-	-1401	-0-	95082	3	6344	9	Y	5767	5775	0	33
06	105480 X	42012	-0-	-63468	-0-	39405	3	2607	9	Y	2370	2403	0	-0-
07	105896 X	17934	-0-	-87962	-0-	16834	3	1100	9	Y	1000	956	0	44
08	105896 X	80505	-0-	-25391	-0-	73082	3	7423	9	Y	6748	6746	0	46
09	102480 X	39461	-0-	-63019	-0-	35864	3	3597	9	Y	3270	3312	0	4

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438																
STONE STREET 46 UNIT			WELL #: 10H			RRCID -> 294438			COMPL. DATE 07/05/2023			TOTAL DEPTH 8950			PERF. 9268 - 19993				
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
04		83370 X	58378	-0-	-24992	-0-			52863	3	5515	9	Y	5014	5009	0			31
05		86149 X	45140	-0-	-41009	-0-			41055	3	4085	9	Y	3714	3724	0			21
06		83370 X	12892	-0-	-70478	-0-			11330	3	1562	9	Y	1420	1441	0			-0-
07		81189 X	8173	-0-	-73016	-0-			6972	3	1201	9	Y	1092	1044	0			48
08		81189 X	52185	-0-	-29004	-0-			47008	3	5177	9	Y	4706	4722	0			32
09		58380 X	23387	-0-	-34993	-0-			23313	3	74	9	Y	67	99	0			-0-
STONE STREET 46 UNIT			WELL #: 7H			RRCID -> 294596			COMPL. DATE 08/04/2023			TOTAL DEPTH 9131			PERF. 9334 - 20099				
04		119640 X	104676	-0-	-14964	-0-			96649	3	8027	9	Y	7297	7280	0			46
05		117366 X	102285	-0-	-15081	-0-			94654	3	7631	9	Y	6937	6943	0			40
06		113580 X	47352	-0-	-66228	-0-			43582	3	3770	9	Y	3427	3467	0			-0-
07		112840 X	33109	-0-	-79731	-0-			30374	3	2735	9	Y	2486	2377	0			109
08		111073 X	92577	-0-	-18496	-0-			83482	3	9095	9	Y	8268	8320	0			57
09		104670 X	41248	-0-	-63422	-0-			37080	3	4168	9	Y	3789	3841	0			5
STONE STREET 46 UNIT			WELL #: 9H			RRCID -> 294656			COMPL. DATE 07/21/2023			TOTAL DEPTH 9136			PERF. 9429 - 20134				
04		86802 X	86802	-0-	-0-	-0-			78501	3	8301	9	Y	7546	7514	0			47
05		87348 X	87348	-0-	-0-	-0-			80698	3	6650	9	Y	6045	6057	0			35
06		42780 X	36952	-0-	-5828	-0-			34078	3	2874	9	Y	2613	2648	0			-0-
07		89683 X	8598	-0-	-81085	-0-			7289	3	1309	9	Y	1190	1138	0			52
08		89683 X	63145	-0-	-26538	-0-			55976	3	7169	9	Y	6517	6524	0			45
09		86790 X	37189	-0-	-49601	-0-			35045	3	2144	9	Y	1949	1992	0			2
PREWIT- JUSTIFY 14 D FEE			WELL #: 4H			RRCID -> 294694			COMPL. DATE 11/03/2022			TOTAL DEPTH 9185			PERF. 9381 - 25062				
04		54750 X	48993	-0-	-5757	-0-			43858	3	5135	9	Y	4668	4666	0			21
05		54405 X	48318	-0-	-6087	-0-			43421	3	4897	9	Y	4452	4433	0			40
06		52650 X	40347	-0-	-12303	-0-			36364	3	3983	9	Y	3621	3589	0			72
07		51801 X	48646	-0-	-3155	-0-			43344	3	5302	9	Y	4820	4849	0			43
08		51801 X	37649	-0-	-14152	-0-			33672	3	3977	9	Y	3615	3607	0			51
09		48990 X	41984	-0-	-7006	-0-			37005	3	4979	9	Y	4526	4530	0			47
MONTROSE 45 UNIT			WELL #: 9H			RRCID -> 294755			COMPL. DATE 06/01/2023			TOTAL DEPTH 9260			PERF. 9388 - 19670				
04		116610 X	-0-	-0-	-116610	-0-							Y	-0-					-0-
05		109244 X	4289	-0-	-104955	-0-			3196	3	1093	9	Y	994	992	0			2
06		105720 X	10481	-0-	-95239	-0-			8508	3	1973	9	Y	1794	1792	0			4
07		19960 X	19960	-0-	-0-	-0-			16465	3	3495	9	Y	3177	3176	0			5
08		38528 X	38528	-0-	-0-	-0-			33416	3	5112	9	Y	4647	4643	0			9
09		10470 X	5731	-0-	-4739	-0-			4453	3	1278	9	Y	1162	1169	0			2
STONE STREET 46 UNIT			WELL #: 11H			RRCID -> 294774			COMPL. DATE 07/05/2023			TOTAL DEPTH 9191			PERF. 9600 - 20387				
04		93420 X	83922	-0-	-9498	-0-			77879	3	6043	9	Y	5494	5482	0			34
05		95046 X	79806	-0-	-15240	-0-			74284	3	5522	9	Y	5020	5025	0			29
06		88950 X	37062	-0-	-51888	-0-			34623	3	2439	9	Y	2217	2246	0			-0-
07		86862 X	10473	-0-	-76389	-0-			9125	3	1348	9	Y	1225	1171	0			54
08		86862 X	82756	-0-	-4106	-0-			75996	3	6760	9	Y	6145	6157	0			42
09		83910 X	49368	-0-	-34542	-0-			46499	3	2869	9	Y	2608	2647	0			3
PREWIT- BARBARO 23 B FEE			WELL #: 11H			RRCID -> 294794			COMPL. DATE 11/07/2023			TOTAL DEPTH 8993			PERF. 9149 - 19932				
04		104580 X	6239	-0-	-98341	-0-			5331	3	908	9	Y	825	865	0			4
05		97991 X	24558	-0-	-73433	-0-			19649	3	4909	9	Y	4463	4427	0			40
06		94020 X	19215	-0-	-74805	-0-			15288	3	3927	9	Y	3570	3539	0			71
07		85126 X	12727	-0-	-72399	-0-			9595	3	3132	9	Y	2847	2892	0			26
08		85126 X	19900	-0-	-65226	-0-			16048	3	3852	9	Y	3502	3479	0			49
09		23760 X	23700	-0-	-60	-0-			19353	3	4347	9	Y	3952	3960	0			41

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 4HR RRCID -> 294795 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 9294 - 20090														
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	EOM BALANCE
04	119880 X	2087	-0-	-117793	-0-	1597	3	490	9	Y	445	447	0	3
05	109678 X	48789	-0-	-60889	-0-	41279	3	7510	9	Y	6827	6791	0	39
06	91380 X	24925	-0-	-66455	-0-	21518	3	3407	9	Y	3097	3136	0	-0-
07	47058 X	16058	-0-	-31000	-0-	13966	3	2092	9	Y	1902	1819	0	83
08	65385 X	65385	-0-	-0-	-0-	56913	3	8472	9	Y	7702	7732	0	53
09	58225 X	58225	-0-	-0-	-0-	53071	3	5154	9	Y	4685	4732	0	6
PREWIT-BARBARO 23 C FEE														
WELL #: 12H RRCID -> 294815 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9296 - 20087														
04	100320 X	6180	-0-	-94140	-0-	5714	3	466	9	Y	424	445	0	2
05	103230 X	2024	-0-	-101206	-0-	1958	3	66	9	Y	60	61	0	1
06	92160 X	-0-	-0-	-92160	-0-					Y	9	10	0	-0-
07	89404 X	1221	-0-	-88183	-0-	1125	3	96	9	Y	87	86	0	1
08	89404 X	7393	-0-	-82011	-0-	6023	3	1370	9	Y	1245	1229	0	17
09	22220 X	22220	-0-	-0-	-0-	18601	3	3619	9	Y	3290	3273	0	34
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 294886 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 9186 - 19969														
04	81000 X	56389	-0-	-24611	-0-	50564	3	5825	9	Y	5295	5288	0	33
05	83018 X	44365	-0-	-38653	-0-	39692	3	4673	9	Y	4248	4257	0	24
06	73830 X	2447	-0-	-71383	-0-	1950	3	497	9	Y	452	476	0	-0-
07	75795 X	7937	-0-	-67858	-0-	6871	3	1066	9	Y	969	927	0	42
08	75795 X	67345	-0-	-8450	-0-	60503	3	6842	9	Y	6220	6219	0	43
09	76040 X	76040	-0-	-0-	-0-	70559	3	5481	9	Y	4983	5020	0	6
MONTROSE 45 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 295053 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 9295 - 19565														
04	107850 X	3594	-0-	-104256	-0-	3346	3	248	9	Y	225	234	0	1
05	102114 X	27690	-0-	-74424	-0-	24123	3	3567	9	Y	3243	3239	0	5
06	98070 X	69881	-0-	-28189	-0-	63569	3	6312	9	Y	5738	5731	0	12
07	98053 X	72779	-0-	-25274	-0-	66618	3	6161	9	Y	5601	5604	0	9
08	78522 X	78522	-0-	-0-	-0-	72112	3	6410	9	Y	5827	5825	0	11
09	77603 X	77603	-0-	-0-	-0-	71895	3	5708	9	Y	5189	5191	0	9
MONTROSE 45 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 295054 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9112 - 19325														
04	90540 X	-0-	-0-	-90540	-0-					Y	107	112	0	-0-
05	91574 X	24967	-0-	-66607	-0-	20808	3	4159	9	Y	3781	3775	0	6
06	83580 X	46060	-0-	-37520	-0-	39758	3	6302	9	Y	5729	5723	0	12
07	69626 X	51702	-0-	-17924	-0-	45047	3	6655	9	Y	6050	6052	0	10
08	52836 X	52836	-0-	-0-	-0-	46436	3	6400	9	Y	5818	5817	0	11
09	62737 X	62737	-0-	-0-	-0-	56036	3	6701	9	Y	6092	6092	0	11
MONTROSE 45 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 295065 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9262 - 16912														
04	61170 X	-0-	-0-	-61170	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
05	58621 X	-0-	-0-	-58621	-0-					Y	-0-			-0-
06	54900 X	-0-	-0-	-54900	-0-					Y	-0-			-0-
07	52080 X	7578	-0-	-44502	-0-	7476	3	102	9	Y	93	93	0	-0-
08	22980 X	22980	-0-	-0-	-0-	21266	3	1714	9	Y	1558	1555	0	3
09	30652 X	30652	-0-	-0-	-0-	27894	3	2758	9	Y	2507	2506	0	4
MONTROSE 45 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 295074 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9052 - 19284														
04	73020 X	40224	-0-	-32796	-0-	36233	3	3991	9	Y	3628	3627	0	9
05	75454 X	30554	-0-	-44900	-0-	26196	3	4358	9	Y	3962	3965	0	6
06	72750 X	34179	-0-	-38571	-0-	30608	3	3571	9	Y	3246	3245	0	7
07	74369 X	39329	-0-	-35040	-0-	34447	3	4882	9	Y	4438	4438	0	7
08	52019 X	52019	-0-	-0-	-0-	45561	3	6458	9	Y	5871	5867	0	11
09	55195 X	55195	-0-	-0-	-0-	49186	3	6009	9	Y	5463	5464	0	10

FORD, WEST (WOLFCAMP)															31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																													
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 153438																																																																										
PREWIT-BARBARO 23 G FEE															WELL #: 16H															RRCID -> 295075															COMPL. DATE 11/09/2023															TOTAL DEPTH 9312															PERF. 9379 - 20085														
M O	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																						
04	84930 X			73855	-0-	-11075	-0-		66861	3	6994	9	Y	6358	6356	0			29																																																																						
05	84351 X			69961	-0-	-14390	-0-		63636	3	6325	9	Y	5750	5727	0			52																																																																						
06	75810 X			50772	-0-	-25038	-0-		46231	3	4541	9	Y	4128	4098	0			82																																																																						
07	78337 X			44145	-0-	-34192	-0-		40115	3	4030	9	Y	3664	3713	0			33																																																																						
08	78337 X			55170	-0-	-23167	-0-		50065	3	5105	9	Y	4641	4609	0			65																																																																						
09	73860 X			50728	-0-	-23132	-0-		46590	3	4138	9	Y	3762	3788	0			39																																																																						
PREWIT-BARBARO 23 K FEE															WELL #: 20H															RRCID -> 295076															COMPL. DATE 10/10/2023															TOTAL DEPTH 9023															PERF. 9312 - 20019														
04	85170 X			67342	-0-	-17828	-0-		60558	3	6784	9	Y	6167	6166	0			28																																																																						
05	77438 X			67547	-0-	-9891	-0-		61018	3	6529	9	Y	5935	5910	0			53																																																																						
06	74940 X			65954	-0-	-8986	-0-		60069	3	5885	9	Y	5350	5297	0			106																																																																						
07	77438 X			69329	-0-	-8109	-0-		62574	3	6755	9	Y	6141	6192	0			55																																																																						
08	71951 X			63866	-0-	-8085	-0-		56944	3	6922	9	Y	6293	6260	0			88																																																																						
09	67350 X			58931	-0-	-8419	-0-		52767	3	6164	9	Y	5604	5634	0			58																																																																						
MONTROSE 45 UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 295151															COMPL. DATE 05/08/2023															TOTAL DEPTH 8940															PERF. 9214 - 19343														
04	84840 X			22485	-0-	-62355	-0-		19690	3	2795	9	Y	2541	2542	0			6																																																																						
05	87668 X			-0-	-0-	-87668	-0-					Y	-0-	6	0			-0-																																																																							
06	78210 X			1218	-0-	-76992	-0-		1218	3		Y	-0-					-0-																																																																							
07	67921 X			-0-	-0-	-67921	-0-					Y	-0-					-0-																																																																							
08	23250 X			756	-0-	-22494	-0-		545	3	211	9	Y	192	192	0			-0-																																																																						
09	22500 X			5790	-0-	-16710	-0-		5155	3	635	9	Y	577	576	0			1																																																																						
PREWIT-BARBARO 23 D FEE															WELL #: 13H															RRCID -> 295482															COMPL. DATE 10/27/2023															TOTAL DEPTH 9208															PERF. 9653 - 20155														
04	90600 X			82304	-0-	-8296	-0-		71908	3	10396	9	Y	9451	9435	0			43																																																																						
05	103362 X			103362	-0-	-0-	-0-		78125	3	25237	9	Y	22943	22780	0			206																																																																						
06	74790 X			10237	-0-	-64553	-0-		7114	3	3123	9	Y	2839	2989	0			56																																																																						
07	85033 X			993	-0-	-84040	-0-		259	3	734	9	Y	667	717	0			6																																																																						
08	103354 X			37242	-0-	-66112	-0-		30221	3	7021	9	Y	6383	6299	0			90																																																																						
09	102367 X			102367	-0-	-0-	-0-		89900	3	12467	9	Y	11334	11308	0			116																																																																						
PREWIT-BARBARO 23 F FEE															WELL #: 15H															RRCID -> 295483															COMPL. DATE 10/10/2023															TOTAL DEPTH 9003															PERF. 9465 - 19761														
04	81300 X			69650	-0-	-11650	-0-		62204	3	7446	9	Y	6769	6767	0			31																																																																						
05	81004 X			81004	-0-	-0-	-0-		72506	3	8498	9	Y	7725	7687	0			69																																																																						
06	72796 X			72796	-0-	-0-	-0-		64457	3	8339	9	Y	7581	7500	0			150																																																																						
07	71982 X			64251	-0-	-7731	-0-		56116	3	8135	9	Y	7395	7479	0			66																																																																						
08	81003 X			66834	-0-	-14169	-0-		57795	3	9039	9	Y	8217	8168	0			115																																																																						
09	78390 X			51448	-0-	-26942	-0-		45242	3	6206	9	Y	5642	5699	0			58																																																																						
PREWIT-BARBARO 23 M FEE															WELL #: 22H															RRCID -> 295493															COMPL. DATE 10/10/2023															TOTAL DEPTH 9238															PERF. 9595 - 20217														
04	81900 X			70747	-0-	-11153	-0-		64563	3	6184	9	Y	5622	5622	0			25																																																																						
05	84630 X			62135	-0-	-22495	-0-		56649	3	5486	9	Y	4987	4967	0			45																																																																						
06	79740 X			26883	-0-	-52857	-0-		23715	3	3168	9	Y	2880	2868	0			57																																																																						
07	75330 X			10235	-0-	-65095	-0-		8466	3	1769	9	Y	1608	1651	0			14																																																																						
08	75330 X			37090	-0-	-38240	-0-		32550	3	4540	9	Y	4127	4083	0			58																																																																						
09	70740 X			54085	-0-	-16655	-0-		49073	3	5012	9	Y	4556	4567	0			47																																																																						
PREWIT-BARBARO 23 I FEE															WELL #: 18H															RRCID -> 295513															COMPL. DATE 11/09/2023															TOTAL DEPTH 9025															PERF. 9190 - 19992														
04	80430 X			47958	-0-	-32472	-0-		42237	3	5721	9	Y	5201	5203	0			24																																																																						
05	78678 X			8560	-0-	-70118	-0-		5236	3	3324	9	Y	3022	3019	0			27																																																																						
06	71730 X			3061	-0-	-68669	-0-		2593	3	468	9	Y	425	444	0			8																																																																						
07	73594 X			5784	-0-	-67810	-0-		4768	3	1016	9	Y	924	924	0			8																																																																						
08	70742 X			16973	-0-	-53769	-0-		13397	3	3576	9	Y	3251	3213	0			46																																																																						
09	47970 X			22641	-0-	-25329	-0-		18059	3	4582	9	Y	4165	4168	0			43																																																																						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
PREWITT-BARBARO 23 L FEE														
WELL #: 21H RRCID -> 295514 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9332 - 19957														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	59490	X	52176	-0-	-7314	-0-	46686	3	5490	9	Y	4991	4990	23
05	59055	X	49918	-0-	-9137	-0-	44734	3	5184	9	Y	4713	4694	42
06	57150	X	40752	-0-	-16398	-0-	36339	3	4413	9	Y	4012	3975	79
07	56575	X	32705	-0-	-23870	-0-	28886	3	3819	9	Y	3472	3520	31
08	54467	X	44479	-0-	-9988	-0-	39246	3	5233	9	Y	4757	4721	67
09	52170	X	41643	-0-	-10527	-0-	37097	3	4546	9	Y	4133	4158	42
AGILE 19-18 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 295997 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8072 - 18136														
04	138960	X	114648	-0-	-24312	-0-	109357	3	25	4	Y	4787	4770	32
							5266	9						
05	139314	X	108927	-0-	-30387	-0-	104095	3	41	4	Y	4355	4356	31
							4791	9						
06	125040	X	101455	-0-	-23585	-0-	96950	3	42	4	Y	4057	4045	43
							4463	9						
07	118947	X	101664	-0-	-17283	-0-	97220	3	4444	9	Y	4040	4061	22
08	118947	X	94709	-0-	-24238	-0-	90872	3	3837	9	Y	3488	3483	27
09	114660	X	92246	-0-	-22414	-0-	88413	3	1	4	Y	3484	3481	30
							3832	9						
AGILE 19-18 STATE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 295999 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8155 - 18353														
04	134520	X	111022	-0-	-23498	-0-	105846	3	24	4	Y	4684	4668	31
							5152	9						
05	135253	X	102019	-0-	-33234	-0-	97284	3	38	4	Y	4270	4270	31
							4697	9						
06	119280	X	92933	-0-	-26347	-0-	88586	3	38	4	Y	3917	3907	41
							4309	9						
07	118296	X	82241	-0-	-36055	-0-	78269	3	3972	9	Y	3611	3633	19
08	118296	X	78434	-0-	-39862	-0-	74808	3	3626	9	Y	3296	3290	25
09	111030	X	82935	-0-	-28095	-0-	78861	3	1	4	Y	3703	3696	32
							4073	9						
AGILE 19-18 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 296000 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8331 - 18486														
04	135720	X	107667	-0-	-28053	-0-	104603	3	24	4	Y	2764	2755	18
							3040	9						
05	135160	X	105550	-0-	-29610	-0-	102792	3	40	4	Y	2471	2471	18
							2718	9						
06	122400	X	79920	-0-	-42480	-0-	77914	3	34	4	Y	1793	1792	19
							1972	9						
07	122698	X	95246	-0-	-27452	-0-	92933	3	2313	9	Y	2103	2111	11
08	118761	X	97750	-0-	-21011	-0-	95376	3	2374	9	Y	2158	2152	17
09	107670	X	90516	-0-	-17154	-0-	88135	3	1	4	Y	2164	2162	19
							2380	9						
COUNT TURF 47-38 STATE E														
WELL #: 7H RRCID -> 296143 COMPL. DATE 01/28/2024 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8708 - 14306														
04	113190	X	90429	-0-	-22761	-0-	83778	3	6651	9	Y	6046	6035	34
05	111352	X	89011	-0-	-22341	-0-	82623	3	6388	9	Y	5807	5814	27
06	99690	X	73543	-0-	-26147	-0-	68128	3	5415	9	Y	4923	4927	23
07	98983	X	75181	-0-	-23802	-0-	69655	3	5526	9	Y	5024	4993	54
08	96348	X	77093	-0-	-19255	-0-	71745	3	5348	9	Y	4862	4874	42
09	90420	X	72762	-0-	-17658	-0-	67618	3	5144	9	Y	4676	4673	45

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
COUNT TURF 47-38 STATE G														
WELL #: 9H RRCID -> 296250 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8705 - 19155														
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
04	75270 X	63364	-0-	-11906	-0-	58467	3	4897	9	Y	4452	4444	0	25
05	75733 X	60822	-0-	-14911	-0-	56249	3	4573	9	Y	4157	4163	0	19
06	68430 X	52903	-0-	-15527	-0-	48902	3	4001	9	Y	3637	3639	0	17
07	70556 X	43946	-0-	-26610	-0-	40467	3	3479	9	Y	3163	3146	0	34
08	67642 X	53731	-0-	-13911	-0-	50051	3	3680	9	Y	3345	3350	0	29
09	63360 X	51131	-0-	-12229	-0-	47476	3	3655	9	Y	3323	3320	0	32
COUNT TURF 47-38 STATE F														
WELL #: 8H RRCID -> 296254 COMPL. DATE 01/28/2024 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8688 - 19223														
04	135810 X	110305	-0-	-25505	-0-	102945	3	7360	9	Y	6691	6678	0	38
05	133889 X	109201	-0-	-24688	-0-	102071	3	7130	9	Y	6482	6490	0	30
06	121320 X	90893	-0-	-30427	-0-	85087	3	5806	9	Y	5278	5283	0	25
07	121675 X	94268	-0-	-27407	-0-	88269	3	5999	9	Y	5454	5421	0	58
08	118110 X	96800	-0-	-21310	-0-	91004	3	5796	9	Y	5269	5282	0	45
09	110310 X	91447	-0-	-18863	-0-	85582	3	5865	9	Y	5332	5325	0	52
COUNT TURF 47-38 STATE A														
WELL #: 3H RRCID -> 296379 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8821 - 19110														
04	80259 X	80259	-0-	-0-	-0-	71688	3	8571	9	Y	7792	7778	0	44
05	81881 X	81881	-0-	-0-	-0-	73523	3	8358	9	Y	7598	7607	0	35
06	66837 X	66837	-0-	-0-	-0-	59919	3	6918	9	Y	6289	6294	0	30
07	81623 X	58760	-0-	-22863	-0-	51771	3	6989	9	Y	6354	6316	0	68
08	81623 X	64453	-0-	-17170	-0-	57876	3	6577	9	Y	5979	5995	0	52
09	78990 X	64049	-0-	-14941	-0-	57200	3	6849	9	Y	6226	6217	0	61
COUNT TURF 47-38 STATE B														
WELL #: 4H RRCID -> 296380 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8920 - 19209														
04	116372 X	116372	-0-	-0-	-0-	109087	3	7285	9	Y	6623	6609	0	37
05	111710 X	111710	-0-	-0-	-0-	104804	3	6906	9	Y	6278	6286	0	29
06	95059 X	95059	-0-	-0-	-0-	89386	3	5673	9	Y	5157	5161	0	25
07	126542 X	84527	-0-	-42015	-0-	79389	3	5138	9	Y	4671	4646	0	50
08	120249 X	97032	-0-	-23217	-0-	91587	3	5445	9	Y	4950	4957	0	43
09	116370 X	101427	-0-	-14943	-0-	95431	3	5996	9	Y	5451	5441	0	53
COUNT TURF 47-38 STATE C														
WELL #: 5H RRCID -> 296381 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8735 - 18936														
04	156810 X	82078	-0-	-74732	-0-	76049	3	6029	9	Y	5481	5471	0	31
05	95914 X	82277	-0-	-13637	-0-	76498	3	5779	9	Y	5254	5261	0	24
06	88680 X	71749	-0-	-16931	-0-	66918	3	4831	9	Y	4392	4395	0	21
07	87451 X	68139	-0-	-19312	-0-	63321	3	4818	9	Y	4380	4354	0	47
08	87451 X	71775	-0-	-15676	-0-	67076	3	4699	9	Y	4272	4282	0	37
09	82080 X	69544	-0-	-12536	-0-	64612	3	4932	9	Y	4484	4477	0	44
COUNT TURF 47-38 STATE D														
WELL #: 6H RRCID -> 296382 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8928 - 19226														
04	98850 X	98850	-0-	-0-	-0-	92360	3	6490	9	Y	5900	5890	0	33
05	97953 X	97953	-0-	-0-	-0-	91648	3	6305	9	Y	5732	5739	0	26
06	82096 X	82096	-0-	-0-	-0-	76907	3	5189	9	Y	4717	4721	0	22
07	104935 X	71829	-0-	-33106	-0-	66847	3	4982	9	Y	4529	4503	0	48
08	104501 X	85082	-0-	-19419	-0-	79906	3	5176	9	Y	4705	4712	0	41
09	98850 X	83402	-0-	-15448	-0-	78111	3	5291	9	Y	4810	4804	0	47
CLYDE VAN DUSEN 12 WR A														
WELL #: 2H RRCID -> 296509 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 10070 - 20420														
04	122253 X	122253	-0-	-0-	-0-	105131	3	17122	9	Y	15565	15562	0	19
05	131021 X	131021	-0-	-0-	-0-	113521	3	17500	9	Y	15909	15909	0	19
06	106058 X	106058	-0-	-0-	-0-	91250	3	14808	9	Y	13462	13465	0	16
07	131815 X	131815	-0-	-0-	-0-	114997	3	16818	9	Y	15289	15286	0	19
08	131006 X	92354	-0-	-38652	-0-	81329	3	11025	9	Y	10023	10032	0	10
09	126780 X	82604	-0-	-44176	-0-	72969	3	9635	9	Y	8759	8756	0	13

FORD, WEST (WOLFCAMP)															CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.																			
CLYDE VAN DUSEN 12 WR C																			
WELL #: 4H RRCID -> 296516 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9697 - 20192																			
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				
04	135818 X	135818	-0-	-0-	-0-	118047	3	17771	9	Y	16155	16152	0		20				
05	140294 X	140294	-0-	-0-	-0-	123428	3	16866	9	Y	15333	15334	0		19				
06	129913 X	129913	-0-	-0-	-0-	115885	3	14028	9	Y	12753	12757	0		15				
07	157325 X	142314	-0-	-15011	-0-	127372	3	14942	9	Y	13584	13582	0		17				
08	144305 X	130065	-0-	-14240	-0-	116924	3	13141	9	Y	11946	11951	0		12				
09	135810 X	123814	-0-	-11996	-0-	112000	3	11814	9	Y	10740	10736	0		16				
CLYDE VAN DUSEN 12 WR E															WELL #: 6H RRCID -> 296518 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9602 - 19973				
04	133288 X	133288	-0-	-0-	-0-	116620	3	16668	9	Y	15153	15149	0		19				
05	113203 X	113203	-0-	-0-	-0-	99230	3	13973	9	Y	12703	12707	0		15				
06	67373 X	67373	-0-	-0-	-0-	58034	3	9339	9	Y	8490	8495	0		10				
07	137733 X	54663	-0-	-83070	-0-	47771	3	6892	9	Y	6265	6267	0		8				
08	137733 X	81637	-0-	-56096	-0-	72104	3	9533	9	Y	8666	8665	0		9				
09	133290 X	71166	-0-	-62124	-0-	63477	3	7689	9	Y	6990	6988	0		11				
CLYDE VAN DUSEN 12 WR G															WELL #: 8H RRCID -> 296520 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9692 - 20070				
04	163719 X	163719	-0-	-0-	-0-	145039	3	18680	9	Y	16982	16978	0		21				
05	150832 X	150832	-0-	-0-	-0-	133904	3	16928	9	Y	15389	15391	0		19				
06	104656 X	104656	-0-	-0-	-0-	92404	3	12252	9	Y	11138	11144	0		13				
07	169167 X	132875	-0-	-36292	-0-	118088	3	14787	9	Y	13443	13440	0		16				
08	169167 X	121335	-0-	-47832	-0-	109070	3	12265	9	Y	11150	11154	0		12				
09	163710 X	79225	-0-	-84485	-0-	69335	3	9890	9	Y	8991	8989	0		14				
CLYDE VAN DUSEN 12 WR I															WELL #: 10H RRCID -> 296521 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9877 - 20327				
04	114831 X	114831	-0-	-0-	-0-	95746	3	19085	9	Y	17350	17344	0		21				
05	131467 X	131467	-0-	-0-	-0-	111510	3	19957	9	Y	18143	18142	0		22				
06	92802 X	92802	-0-	-0-	-0-	76854	3	15948	9	Y	14498	14503	0		17				
07	120704 X	120704	-0-	-0-	-0-	102278	3	18426	9	Y	16751	16748	0		20				
08	131471 X	45546	-0-	-85925	-0-	37905	3	7641	9	Y	6946	6959	0		7				
09	127230 X	13070	-0-	-114160	-0-	10812	3	2258	9	Y	2053	2057	0		3				
CLYDE VAN DUSEN 12 WR J															WELL #: 11H RRCID -> 296522 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 10049 - 20250				
04	73341 X	73341	-0-	-0-	-0-	57539	3	15802	9	Y	14365	14362	0		18				
05	69885 X	69885	-0-	-0-	-0-	54759	3	15126	9	Y	13751	13752	0		17				
06	40144 X	40144	-0-	-0-	-0-	30374	3	9770	9	Y	8882	8889	0		10				
07	77500 X	60476	-0-	-17024	-0-	46984	3	13492	9	Y	12265	12260	0		15				
08	77500 X	33142	-0-	-44358	-0-	25515	3	7627	9	Y	6934	6942	0		7				
09	73350 X	10140	-0-	-63210	-0-	7557	3	2583	9	Y	2348	2351	0		4				
CLYDE VAN DUSEN 12 WR H															WELL #: 9H RRCID -> 296594 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9620 - 19875				
04	76891 X	76891	-0-	-0-	-0-	63997	3	12894	9	Y	11722	11721	0		14				
05	76326 X	76326	-0-	-0-	-0-	64036	3	12290	9	Y	11173	11173	0		14				
06	53359 X	53359	-0-	-0-	-0-	43914	3	9445	9	Y	8586	8590	0		10				
07	80662 X	58129	-0-	-22533	-0-	48253	3	9876	9	Y	8978	8977	0		11				
08	80662 X	58692	-0-	-21970	-0-	49571	3	9121	9	Y	8292	8294	0		9				
09	76890 X	43207	-0-	-33683	-0-	34781	3	8426	9	Y	7660	7657	0		12				
CLYDE VAN DUSEN 12 WR F															WELL #: 7H RRCID -> 296595 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9394 - 19835				
04	91627 X	91627	-0-	-0-	-0-	77965	3	13662	9	Y	12420	12418	0		15				
05	93560 X	93560	-0-	-0-	-0-	80088	3	13472	9	Y	12247	12247	0		15				
06	103984 X	103984	-0-	-0-	-0-	91488	3	12496	9	Y	11360	11362	0		13				
07	97805 X	96231	-0-	-1574	-0-	83827	3	12404	9	Y	11276	11275	0		14				
08	97805 X	81427	-0-	-16378	-0-	71435	3	9992	9	Y	9084	9089	0		9				
09	106966 X	106966	-0-	-0-	-0-	95285	3	11681	9	Y	10619	10612	0		16				

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
CLYDE VAN DUSEN 12 WR D														
WELL #: 5H RRCID -> 296650 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9521 - 19927														
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
04	114000 X	99084	-0-	-14916	-0-	84156	3	14928	9	Y	13571	13568	0	17
05	102855 X	102855	-0-	-0-	-0-	88754	3	14101	9	Y	12819	12820	0	16
06	100740 X	87642	-0-	-13098	-0-	75928	3	11714	9	Y	10649	10652	0	13
07	113326 X	113326	-0-	-0-	-0-	99157	3	14169	9	Y	12881	12878	0	16
08	104098 X	90721	-0-	-13377	-0-	79713	3	11008	9	Y	10007	10013	0	10
09	99540 X	69031	-0-	-30509	-0-	60496	3	8535	9	Y	7759	7757	0	12
CLYDE VAN DUSEN 12 WR B														
WELL #: 3H RRCID -> 296651 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9674 - 19981														
04	161070 X	44628	-0-	-116442	-0-	34163	3	10465	9	Y	9514	9509	0	12
05	166439 X	64202	-0-	-102237	-0-	52740	3	11462	9	Y	10420	10419	0	13
06	50303 X	50303	-0-	-0-	-0-	41639	3	8664	9	Y	7876	7880	0	9
07	57065 X	57065	-0-	-0-	-0-	47610	3	9455	9	Y	8595	8594	0	10
08	64201 X	41223	-0-	-22978	-0-	34011	3	7212	9	Y	6556	6559	0	7
09	62130 X	29990	-0-	-32140	-0-	24324	3	5666	9	Y	5151	5150	0	8
PREWIT-JUSTIFY 14 A FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 296786 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9280 - 24420														
04	72720 X	72641	-0-	-79	-0-	68956	3	3685	9	Y	3350	3348	0	15
05	66247 X	44051	-0-	-22196	-0-	42037	3	2014	9	Y	1831	1830	0	16
06	79530 X	25943	-0-	-53587	-0-	24274	3	1669	9	Y	1517	1503	0	30
07	82181 X	25012	-0-	-57169	-0-	23164	3	1848	9	Y	1680	1695	0	15
08	82181 X	24803	-0-	-57378	-0-	23101	3	1702	9	Y	1547	1540	0	22
09	72630 X	32700	-0-	-39930	-0-	30249	3	2451	9	Y	2228	2227	0	23
LEONATUS 11 WR B														
WELL #: 3H RRCID -> 296812 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9544 - 19964														
04	204930 X	111551	-0-	-93379	-0-	96316	3	15235	9	Y	13850	13845	0	17
05	149544 X	89969	-0-	-59575	-0-	77931	3	12038	9	Y	10944	10948	0	13
06	142290 X	40839	-0-	-101451	-0-	34480	3	6359	9	Y	5781	5787	0	7
07	115258 X	32484	-0-	-82774	-0-	26783	3	5701	9	Y	5183	5184	0	6
08	115258 X	54617	-0-	-60641	-0-	45249	3	9368	9	Y	8516	8513	0	9
09	111540 X	95611	-0-	-15929	-0-	84970	3	10641	9	Y	9674	9668	0	15
LEONATUS 11 WR A														
WELL #: 2H RRCID -> 296815 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9480 - 19780														
04	150810 X	124529	-0-	-26281	-0-	105705	3	18824	9	Y	17113	17102	0	21
05	128671 X	128671	-0-	-0-	-0-	111645	3	17026	9	Y	15478	15480	0	19
06	122750 X	122750	-0-	-0-	-0-	107940	3	14810	9	Y	13464	13467	0	16
07	136781 X	136781	-0-	-0-	-0-	120479	3	16302	9	Y	14820	14818	0	18
08	140719 X	140719	-0-	-0-	-0-	124917	3	15802	9	Y	14365	14368	0	15
09	124530 X	105284	-0-	-19246	-0-	93437	3	11847	9	Y	10770	10769	0	16
LEONATUS 11 WR F														
WELL #: 7H RRCID -> 298555 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9478 - 19948														
04	135000 X	107676	-0-	-27324	-0-	94469	3	13207	9	Y	12006	12005	0	15
05	98146 X	80269	-0-	-17877	-0-	70656	3	9613	9	Y	8739	8743	0	11
06	123750 X	31362	-0-	-92388	-0-	27082	3	4280	9	Y	3891	3897	0	5
07	127875 X	26610	-0-	-101265	-0-	22768	3	3842	9	Y	3493	3494	0	4
08	127875 X	59386	-0-	-68489	-0-	52647	3	6739	9	Y	6126	6124	0	6
09	107670 X	74748	-0-	-32922	-0-	66887	3	7861	9	Y	7146	7141	0	11
LEONATUS 11 WR G														
WELL #: 8H RRCID -> 298595 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 9500 - 19810														
04	120600 X	116105	-0-	-4495	-0-	96800	3	19305	9	Y	17550	17531	0	22
05	172333 X	172333	-0-	-0-	-0-	151166	3	21167	9	Y	19243	19242	0	23
06	176908 X	176908	-0-	-0-	-0-	157157	3	19751	9	Y	17955	17957	0	21
07	182726 X	182726	-0-	-0-	-0-	162947	3	19779	9	Y	17981	17980	0	22
08	141118 X	141118	-0-	-0-	-0-	125607	3	15511	9	Y	14101	14108	0	15
09	123824 X	123824	-0-	-0-	-0-	110777	3	13047	9	Y	11861	11858	0	18

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON													
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438																			
LEONATUS 11 WR C			WELL #:		4H	RRCID ->	298730	COMPL. DATE	07/03/2024	TOTAL	DEPTH	9147	PERF.	9450 - 19750										
M	0	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	
04		149250 X	102272	-0-	-46978	-0-		-0-			87352	3	14920	9	Y		13564	13559	0				17	
05		122853 X	91555	-0-	-31298	-0-		-0-			79045	3	12510	9	Y		11373	11376	0				14	
06		108660 X	71315	-0-	-37345	-0-		-0-			60961	3	10354	9	Y		9413	9416	0				11	
07		105679 X	92069	-0-	-13610	-0-		-0-			79706	3	12363	9	Y		11239	11236	0				14	
08		105679 X	93836	-0-	-11843	-0-		-0-			82065	3	11771	9	Y		10701	10704	0				11	
09		102270 X	69887	-0-	-32383	-0-		-0-			60938	3	8949	9	Y		8135	8134	0				12	
LEONATUS 11 WR E			WELL #:		6H	RRCID ->	298759	COMPL. DATE	06/27/2024	TOTAL	DEPTH	9163	PERF.	9350 - 19671										
04		123000 X	107863	-0-	-15137	-0-		-0-			90393	3	17470	9	Y		15882	15874	0				20	
05		127100 X	104360	-0-	-22740	-0-		-0-			89245	3	15115	9	Y		13741	13744	0				17	
06		123000 X	94306	-0-	-28694	-0-		-0-			80866	3	13440	9	Y		12218	12221	0				14	
07		114148 X	114148	-0-	-0-	-0-		-0-			98942	3	15206	9	Y		13824	13821	0				17	
08		111445 X	111312	-0-	-133	-0-		-0-			97178	3	14134	9	Y		12849	12853	0				13	
09		107850 X	95486	-0-	-12364	-0-		-0-			83892	3	11594	9	Y		10540	10537	0				16	
LEONATUS 11 WR D			WELL #:		5H	RRCID ->	298779	COMPL. DATE	06/26/2024	TOTAL	DEPTH	9321	PERF.	9531 - 19873										
04		171000 X	132930	-0-	-38070	-0-		-0-			115132	3	17798	9	Y		16180	16175	0				20	
05		156984 X	135700	-0-	-21284	-0-		-0-			119212	3	16488	9	Y		14989	14991	0				18	
06		151920 X	129254	-0-	-22666	-0-		-0-			114589	3	14665	9	Y		13332	13334	0				16	
07		137361 X	122079	-0-	-15282	-0-		-0-			108505	3	13574	9	Y		12340	12341	0				15	
08		137361 X	119618	-0-	-17743	-0-		-0-			106235	3	13383	9	Y		12166	12168	0				13	
09		132930 X	128865	-0-	-4065	-0-		-0-			116141	3	12724	9	Y		11567	11563	0				17	
LEONATUS 11 WR H			WELL #:		9H	RRCID ->	298819	COMPL. DATE	06/27/2024	TOTAL	DEPTH	9383	PERF.	9620 - 20217										
04		141270 X	123355	-0-	-17915	-0-		-0-			105976	3	17379	9	Y		15799	15797	0				19	
05		145979 X	118917	-0-	-27062	-0-		-0-			102802	3	16115	9	Y		14650	14651	0				18	
06		140250 X	109768	-0-	-30482	-0-		-0-			95409	3	14359	9	Y		13054	13057	0				15	
07		134819 X	110399	-0-	-24420	-0-		-0-			96106	3	14293	9	Y		12994	12993	0				16	
08		134819 X	84223	-0-	-50596	-0-		-0-			74029	3	10194	9	Y		9267	9273	0				10	
09		123360 X	79603	-0-	-43757	-0-		-0-			70560	3	9043	9	Y		8221	8219	0				12	
RIVA RIDGE 10 WR D			WELL #:		5H	RRCID ->	299032	COMPL. DATE	08/17/2024	TOTAL	DEPTH	9233	PERF.	9495 - 19850										
04		179940 X	115147	-0-	-64793	-0-		-0-			98997	3	16150	9	Y		14682	14670	0				37	
05		185938 X	95335	-0-	-90603	-0-		-0-			80987	3	14348	9	Y		13044	13060	0				21	
06		179940 X	7227	-0-	-172713	-0-		-0-			5637	3	1590	9	Y		1445	1463	0				3	
07		118978 X	114437	-0-	-4541	-0-		-0-			99046	3	15391	9	Y		13992	13972	0				23	
08		131984 X	131984	-0-	-0-	-0-		-0-			117314	3	14670	9	Y		13336	13334	0				25	
09		124811 X	124811	-0-	-0-	-0-		-0-			111945	3	12866	9	Y		11696	11700	0				21	
RIVA RIDGE 10 WR B			WELL #:		3H	RRCID ->	299086	COMPL. DATE	08/17/2024	TOTAL	DEPTH	9198	PERF.	9750 - 20057										
04		190800 X	78264	-0-	-112536	-0-		-0-			66711	3	11553	9	Y		10503	10484	0				27	
05		197160 X	77420	-0-	-119740	-0-		-0-			65177	3	12243	9	Y		11130	11139	0				18	
06		146820 X	122852	-0-	-23968	-0-		-0-			105447	3	17405	9	Y		15823	15807	0				34	
07		97891 X	97891	-0-	-0-	-0-		-0-			86286	3	11605	9	Y		10550	10567	0				17	
08		138815 X	138815	-0-	-0-	-0-		-0-			124922	3	13893	9	Y		12630	12623	0				24	
09		147636 X	147636	-0-	-0-	-0-		-0-			134358	3	13278	9	Y		12071	12074	0				21	
RIVA RIDGE 10 WR C			WELL #:		4H	RRCID ->	299087	COMPL. DATE	08/17/2024	TOTAL	DEPTH	9032	PERF.	9433 - 19814										
04		228900 X	40397	-0-	-188503	-0-		-0-			33524	3	6873	9	Y		6248	6246	0				16	
05		236530 X	13921	-0-	-222609	-0-		-0-			10505	3	3416	9	Y		3105	3116	0				5	
06		228900 X	50101	-0-	-178799	-0-		-0-			39204	3	10897	9	Y		9906	9890	0				21	
07		97879 X	97879	-0-	-0-	-0-		-0-			83703	3	14176	9	Y		12887	12887	0				21	
08		88560 X	88560	-0-	-0-	-0-		-0-			76925	3	11635	9	Y		10577	10578	0				20	
09		86855 X	86855	-0-	-0-	-0-		-0-			76139	3	10716	9	Y		9742	9745	0				17	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
RIVA RIDGE 10 WR E														
WELL #: 6H RRCID -> 299088 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9266 - 19622														
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
04	76350 X	34719	-0-	-41631	-0-	28453 3	6266 9	Y	5696	5697 0				14
05	78895 X	37778	-0-	-41117	-0-	30637 3	7141 9	Y	6492	6496 0				10
06	97549 X	97549	-0-	-0-	-0-	81448 3	16101 9	Y	14637	14616 0				31
07	78895 X	70929	-0-	-7966	-0-	59747 3	11182 9	Y	10165	10179 0				17
08	66088 X	66088	-0-	-0-	-0-	56072 3	10016 9	Y	9105	9105 0				17
09	76350 X	59826	-0-	-16524	-0-	51035 3	8791 9	Y	7992	7995 0				14
RIVA RIDGE 10 WR F														
WELL #: 8H RRCID -> 299090 COMPL. DATE 08/04/2024 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 12708 - 19709														
04	57630 X	21625	-0-	-36005	-0-	18902 3	2723 9	Y	2475	2480 0				6
05	59551 X	20614	-0-	-38937	-0-	17889 3	2725 9	Y	2477	2479 0				4
06	57630 X	39757	-0-	-17873	-0-	34806 3	4951 9	Y	4501	4495 0				10
07	59551 X	38693	-0-	-20858	-0-	34621 3	4072 9	Y	3702	3706 0				6
08	33790 X	29698	-0-	-4092	-0-	26553 3	3145 9	Y	2859	2860 0				5
09	39750 X	30084	-0-	-9666	-0-	26965 3	3119 9	Y	2835	2835 0				5
RIVA RIDGE 10 WR G														
WELL #: 9H RRCID -> 299098 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9604 - 19981														
04	156595 X	156595	-0-	-0-	-0-	135798 3	20797 9	Y	18906	18898 0				48
05	148616 X	148616	-0-	-0-	-0-	129613 3	19003 9	Y	17275	17296 0				27
06	83177 X	83177	-0-	-0-	-0-	72210 3	10967 9	Y	9970	9976 0				21
07	151298 X	151298	-0-	-0-	-0-	133562 3	17736 9	Y	16124	16119 0				26
08	171713 X	171713	-0-	-0-	-0-	153249 3	18464 9	Y	16785	16780 0				31
09	157674 X	157674	-0-	-0-	-0-	141100 3	16574 9	Y	15067	15071 0				27
RIVA RIDGE 10 WR H														
WELL #: 10H RRCID -> 299099 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9614 - 19914														
04	110100 X	89520	-0-	-20580	-0-	74490 3	15030 9	Y	13664	13659 0				35
05	113770 X	102428	-0-	-11342	-0-	87964 3	14464 9	Y	13149	13163 0				21
06	110100 X	101762	-0-	-8338	-0-	88421 3	13341 9	Y	12128	12123 0				26
07	113770 X	92173	-0-	-21597	-0-	80106 3	12067 9	Y	10970	10978 0				18
08	102424 X	100428	-0-	-1996	-0-	87899 3	12529 9	Y	11390	11387 0				21
09	101760 X	59447	-0-	-42313	-0-	51979 3	7468 9	Y	6789	6798 0				12
LEONATUS 11 WR I														
WELL #: 10H RRCID -> 299102 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9590 - 20132														
04	191126 X	191126	-0-	-0-	-0-	165277 3	25849 9	Y	23499	23478 0				29
05	95201 X	31245	-0-	-63956	-0-	27205 3	4040 9	Y	3673	3698 0				4
06	77280 X	-0-	-0-	-77280	-0-			Y	2940	2941 0				3
07	95201 X	12954	-0-	-82247	-0-	9431 3	3523 9	Y	3203	3202 0				4
08	179378 X	179378	-0-	-0-	-0-	160909 3	18469 9	Y	16790	16777 0				17
09	187798 X	187798	-0-	-0-	-0-	170917 3	16881 9	Y	15346	15340 0				23
NYQUIST 25 STATE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 299320 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8745 - 19013														
04	402178 X	161393	-0-	-240785	-0-	137482 3	41 4	Y	21700	21685 0				114
						23870 9								
05	161045 X	151542	-0-	-9503	-0-	130759 3	44 4	Y	18854	18856 0				112
						20739 9								
06	155850 X	121201	-0-	-34649	-0-	104622 3	42 4	Y	15034	15027 0				119
						16537 9								
07	161045 X	118561	-0-	-42484	-0-	102492 3	43 4	Y	14569	14593 0				95
						16026 9								
08	161045 X	132629	-0-	-28416	-0-	116287 3	51 4	Y	14810	14745 0				160
						16291 9								
09	155850 X	110481	-0-	-45369	-0-	96470 3	44 4	Y	12697	12742 0				115
						13967 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
NYQUIST 25 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 299322 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8935 - 19041														
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
04	473087 X	191197	-0-	-281890	-0-	177856	3	53	4	Y	12080	12072	0	64
05	213280 X	162946	-0-	-50334	-0-	13288	9							
06	206400 X	137900	-0-	-68500	-0-	152064	3	52	4	Y	9845	9850	0	59
07	213280 X	136003	-0-	-77277	-0-	10830	9							
08	213280 X	144226	-0-	-69054	-0-	129247	3	52	4	Y	7819	7816	0	62
09	191190 X	119287	-0-	-71903	-0-	8601	9							
						127619	3	53	4	Y	7574	7587	0	49
						8331	9							
						136199	3	59	4	Y	7244	7215	0	78
						7968	9							
						112710	3	51	4	Y	5933	5957	0	54
						6526	9							
NYQUIST 25 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 299323 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8441 - 18581														
04	153391 X	64646	-0-	-88745	-0-	54212	3	16	4	Y	9471	9462	0	50
05	101990 X	57463	-0-	-44527	-0-	10418	9							
06	98700 X	44503	-0-	-54197	-0-	48435	3	16	4	Y	8193	8194	0	49
07	101990 X	49174	-0-	-52816	-0-	9012	9							
08	101990 X	54505	-0-	-47485	-0-	37524	3	15	4	Y	6331	6330	0	50
09	64650 X	53939	-0-	-10711	-0-	6964	9							
						41613	3	17	4	Y	6858	6863	0	45
						7544	9							
						46785	3	20	4	Y	7000	6969	0	76
						7700	9							
						46384	3	21	4	Y	6849	6863	0	62
						7534	9							
NYQUIST 25 STATE UNIT														
WELL #: 6HR RRCID -> 299330 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8844 - 19064														
04	168095 X	87833	-0-	-80262	-0-	72315	3	22	4	N	14087	14067	0	74
05	93062 X	59810	-0-	-33252	-0-	15496	9							
06	90060 X	40765	-0-	-49295	-0-	49417	3	17	4	N	9433	9451	0	56
07	93062 X	26521	-0-	-66541	-0-	10376	9							
08	93062 X	9141	-0-	-83921	-0-	33423	3	14	4	N	6662	6665	0	53
09	87840 X	4805	-0-	-83035	-0-	7328	9							
						20876	3	9	4	N	5124	5144	0	33
						5636	9							
						6315	3	3	4	N	2566	2571	0	28
						2823	9							
						3367	3	2	4	N	1305	1321	0	12
						1436	9							
DONERAIL 8 FEE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 299362 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9150 - 19540														
04	1235439 X	293001	-0-	-942438	-0-	261200	3	31801	9	Y	28910	28948	0	104
05	376278 X	175819	-0-	-200459	-0-	154431	3	21388	9	Y	19444	19385	0	163
06	364140 X	233864	-0-	-130276	-0-	206679	3	27185	9	Y	24714	24684	0	193
07	376278 X	284511	-0-	-91767	-0-	257142	3	27369	9	Y	24881	24979	0	95
08	376278 X	245994	-0-	-130284	-0-	224534	3	21460	9	Y	19509	19511	0	93
09	293010 X	214178	-0-	-78832	-0-	196581	3	17597	9	Y	15997	16007	0	83
DONERAIL 8 FEE UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 299363 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9090 - 19556														
04	925809 X	137712	-0-	-788097	-0-	121745	3	15967	9	Y	14515	14514	0	52
05	151497 X	125223	-0-	-26274	-0-	109715	3	15508	9	Y	14098	14032	0	118
06	146610 X	113990	-0-	-32620	-0-	98733	3	15257	9	Y	13870	13880	0	108
07	151497 X	147801	-0-	-3696	-0-	131772	3	16029	9	Y	14572	14624	0	56
08	151497 X	133565	-0-	-17932	-0-	120744	3	12821	9	Y	11655	11655	0	56
09	137700 X	114547	-0-	-23153	-0-	103505	3	11042	9	Y	10038	10042	0	52

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
LOOKOUT 7 FEE WR B														
WELL #: 3H RRCID -> 299366 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9205 - 19508														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
														BALANCE
04	0		197558	-0-	197558	711178	175188	3	1	4	Y	20335	20334	0
							22369	9						47
05	912700	X	201522	-0-	-711178	-0-	181284	3	3	4	Y	18395	18398	0
							20235	9						44
06	180060	X	164280	-0-	-15780	-0-	148219	3	9	4	Y	14593	14594	0
							16052	9						43
07	186062	X	168547	-0-	-17515	-0-	152238	3	7	4	Y	14820	14834	0
							16302	9						29
08	186062	X	144352	-0-	-41710	-0-	129871	3	6	4	Y	13159	13164	0
							14475	9						24
09	180060	X	139829	-0-	-40231	-0-	128365	3	2	4	Y	10420	10424	0
							11462	9						20
LOOKOUT 7 FEE WR C														
WELL #: 4H RRCID -> 299367 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 9016 - 19290														
04	0		161990	-0-	161990	601725	138298	3	1	4	Y	21537	21535	0
							23691	9						50
05	741211	X	139486	-0-	-601725	-0-	120561	3	2	4	Y	17203	17212	0
							18923	9						41
06	150000	X	90139	-0-	-59861	-0-	77601	3	5	4	Y	11394	11402	0
							12533	9						33
07	155000	X	68324	-0-	-86676	-0-	59809	3	3	4	Y	7738	7756	0
							8512	9						15
08	155000	X	42458	-0-	-112542	-0-	36959	3	2	4	Y	4997	5003	0
							5497	9						9
09	150000	X	111152	-0-	-38848	-0-	100553	3	2	4	Y	9634	9625	0
							10597	9						18
LOOKOUT 7 FEE WR H														
WELL #: 9H RRCID -> 299368 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9480 - 19909														
04	0		202743	-0-	202743	595762	170301	3	1	4	Y	29492	29483	0
							32441	9						68
05	810751	X	214989	-0-	-595762	-0-	183472	3	3	4	Y	28649	28649	0
							31514	9						68
06	170310	X	108049	-0-	-62261	-0-	90297	3	5	4	Y	16134	16155	0
							17747	9						47
07	182388	X	182388	-0-	-0-	-0-	158005	3	7	4	Y	22160	22164	0
							24376	9						43
08	175987	X	169035	-0-	-6952	-0-	147741	3	7	4	Y	19352	19360	0
							21287	9						35
09	181507	X	181507	-0-	-0-	-0-	161092	3	3	4	Y	18556	18556	0
							20412	9						35
DONERAIL 8 FEE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 299369 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9300 - 19771														
04	684825	X	172619	-0-	-512206	-0-	147676	3	24943	9	Y	22675	22689	0
							125103	3	19534	9	Y	17758	17772	0
05	163370	X	144637	-0-	-18733	-0-	106242	3	15468	9	Y	14062	14021	0
							115490	3	15008	9	Y	13644	13701	0
06	158100	X	121710	-0-	-36390	-0-	96670	3	12598	9	Y	11453	11450	0
							82626	3	10139	9	Y	9217	9224	0
07	163370	X	130498	-0-	-32872	-0-								52
08	163370	X	109268	-0-	-54102	-0-								55
09	140160	X	92765	-0-	-47395	-0-								48
DONERAIL 8 FEE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 299371 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9370 - 19871														
04	754987	X	190623	-0-	-564364	-0-	168180	3	22443	9	Y	20403	20409	0
							161883	3	20956	9	Y	19051	18964	0
05	189472	X	182839	-0-	-6633	-0-	129274	3	15690	9	Y	14264	14313	0
							124328	3	14209	9	Y	12917	12979	0
06	183360	X	144964	-0-	-38396	-0-	131464	3	13916	9	Y	12651	12640	0
							123137	3	12067	9	Y	10970	10973	0
07	189472	X	138537	-0-	-50935	-0-								49
08	189472	X	145380	-0-	-44092	-0-								60
09	183360	X	135204	-0-	-48156	-0-								57

FORD, WEST (WOLFCAMP)															CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 31913 800														
DONERAIL 8 FEE UNIT															//CONT.// 153438														
WELL #: 7H															RRCID -> 299372														
															COMPL. DATE 12/14/2024														
															TOTAL DEPTH 9063														
															PERF. 9210 - 19700														
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								
04	684456 X	125682	-0-	-558774	-0-		111342	3		14340	9	Y		13036		13050	0				47								
05	157356 X	153129	-0-	-4227	-0-		133968	3		19161	9	Y		17419		17320	0				146								
06	152280 X	7978	-0-	-144302	-0-		6800	3		1178	9	Y		1071		1209	0				8								
07	162640 X	162640	-0-	-0-	-0-		142886	3		19754	9	Y		17958		17897	0				69								
08	165323 X	165323	-0-	-0-	-0-		148769	3		16554	9	Y		15049		15046	0				72								
09	162800 X	162800	-0-	-0-	-0-		147843	3		14957	9	Y		13597		13598	0				71								
DONERAIL 8 FEE UNIT															WELL #: 9H														
															RRCID -> 299373														
															COMPL. DATE 11/16/2024														
															TOTAL DEPTH 9034														
															PERF. 9282 - 19613														
04	562042 X	86748	-0-	-475294	-0-		74816	3		11932	9	Y		10847		10850	0				39								
05	116746 X	11841	-0-	-104905	-0-		10091	3		1750	9	Y		1591		1617	0				13								
06	112980 X	5519	-0-	-107461	-0-		4420	3		1099	9	Y		999		1004	0				8								
07	116746 X	96227	-0-	-20519	-0-		83453	3		12774	9	Y		11613		11577	0				44								
08	116746 X	74620	-0-	-42126	-0-		66185	3		8435	9	Y		7668		7675	0				37								
09	86760 X	49427	-0-	-37333	-0-		44084	3		5343	9	Y		4857		4869	0				25								
DONERAIL 8 FEE UNIT															WELL #: 8H														
															RRCID -> 299374														
															COMPL. DATE 11/17/2024														
															TOTAL DEPTH 8883														
															PERF. 9110 - 19457														
04	994611 X	182475	-0-	-812136	-0-		158071	3		24404	9	Y		22185		22192	0				80								
05	214117 X	14339	-0-	-199778	-0-		12206	3		2133	9	Y		1939		2003	0				16								
06	207210 X	-0-	-0-	-207210	-0-		-0-	3		-0-	9	Y		-0-		16	0				-0-								
07	214117 X	92637	-0-	-121480	-0-		79402	3		13235	9	Y		12032		11986	0				46								
08	214117 X	191953	-0-	-22164	-0-		171259	3		20694	9	Y		18813		18769	0				90								
09	182490 X	173671	-0-	-8819	-0-		155369	3		18302	9	Y		16638		16641	0				87								
RIVA RIDGE 10 WR I															WELL #: 11H														
															RRCID -> 299383														
															COMPL. DATE 08/17/2024														
															TOTAL DEPTH 9313														
															PERF. 9900 - 20373														
04	153600 X	63054	-0-	-90546	-0-		52745	3		10309	9	Y		9372		9369	0				24								
05	158720 X	71730	-0-	-86990	-0-		61041	3		10689	9	Y		9717		9726	0				15								
06	153600 X	79616	-0-	-73984	-0-		68635	3		10981	9	Y		9983		9977	0				21								
07	158720 X	69868	-0-	-88852	-0-		60140	3		9728	9	Y		8844		8851	0				14								
08	71734 X	39829	-0-	-31905	-0-		34141	3		5688	9	Y		5171		5175	0				10								
09	98079 X	98079	-0-	-0-	-0-		86879	3		11200	9	Y		10182		10174	0				18								
LOOKOUT 7 FEE WR D															WELL #: 5H														
															RRCID -> 299398														
															COMPL. DATE 01/16/2025														
															TOTAL DEPTH 8903														
															PERF. 9150 - 19398														
04	0	208642	-0-	208642	709530		182987	3		1	4	Y		23322		23317	0				54								
							25654	9																					
05	912102 X	202572	-0-	-709530	-0-		179703	3		3	4	Y		20787		20791	0				50								
							22866	9																					
06	195000 X	156990	-0-	-38010	-0-		140647	3		8	4	Y		14850		14856	0				44								
							16335	9																					
07	201500 X	175085	-0-	-26415	-0-		158048	3		7	4	Y		15482		15496	0				30								
							17030	9																					
08	201500 X	158527	-0-	-42973	-0-		143034	3		6	4	Y		14079		14083	0				26								
							15487	9																					
09	195000 X	157673	-0-	-37327	-0-		144100	3		3	4	Y		12336		12339	0				23								
							13570	9																					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
LOOKOUT 7 FEE WR G														
WELL #: 8H RRCID -> 299399 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 9120 - 19466														
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	
04	0	166522	-0-	166522	717940	142086	3	1	4	Y	22214	22220	0	51
						24435	9							
05	905594 X	187654	-0-	-717940	-0-	163683	3	3	4	Y	21789	21788	0	52
						23968	9							
06	144105 X	144105	-0-	-0-	-0-	126710	3	7	4	Y	15807	15813	0	46
						17388	9							
07	168176 X	168176	-0-	-0-	-0-	149967	3	7	4	Y	16547	16561	0	32
						18202	9							
08	151821 X	151821	-0-	-0-	-0-	137011	3	6	4	Y	13458	13466	0	24
						14804	9							
09	140265 X	140265	-0-	-0-	-0-	127516	3	2	4	Y	11588	11590	0	22
						12747	9							
LOOKOUT 7 FEE WR A														
WELL #: 2H RRCID -> 299418 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9215 - 19533														
04	0	113281	-0-	113281	401536	97884	3	1	4	Y	13996	13992	0	32
						15396	9							
05	513431 X	111895	-0-	-401536	-0-	97977	3	2	4	Y	12651	12653	0	30
						13916	9							
06	129960 X	79321	-0-	-50639	-0-	69213	3	4	4	Y	9185	9188	0	27
						10104	9							
07	134292 X	37182	-0-	-97110	-0-	31640	3	2	4	Y	5036	5053	0	10
						5540	9							
08	134292 X	103955	-0-	-30337	-0-	93068	3	4	4	Y	9894	9886	0	18
						10883	9							
09	129960 X	85780	-0-	-44180	-0-	77190	3	1	4	Y	7808	7811	0	15
						8589	9							
LOOKOUT 7 FEE WR F														
WELL #: 7H RRCID -> 299432 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9150 - 19606														
04	0	208600	-0-	208600	698100	181708	3	1	4	Y	24446	24443	0	56
						26891	9							
05	901048 X	202948	-0-	-698100	-0-	179552	3	3	4	Y	21266	21271	0	51
						23393	9							
06	176730 X	161441	-0-	-15289	-0-	144386	3	8	4	Y	15497	15503	0	45
						17047	9							
07	184234 X	184234	-0-	-0-	-0-	166739	3	8	4	Y	15897	15911	0	31
						17487	9							
08	182621 X	168572	-0-	-14049	-0-	153954	3	7	4	Y	13283	13290	0	24
						14611	9							
09	176730 X	157720	-0-	-19010	-0-	144977	3	3	4	Y	11582	11584	0	22
						12740	9							
LOOKOUT 7 FEE WR E														
WELL #: 6H RRCID -> 299494 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8914 - 19318														
04	0	182327	-0-	182327	704720	156866	3	1	4	Y	23145	23144	0	53
						25460	9							
05	873221 X	168501	-0-	-704720	-0-	146753	3	3	4	Y	19768	19774	0	47
						21745	9							
06	167280 X	147192	-0-	-20088	-0-	130339	3	8	4	Y	15314	15316	0	45
						16845	9							
07	172856 X	142906	-0-	-29950	-0-	127259	3	6	4	Y	14219	14236	0	28
						15641	9							
08	172856 X	132956	-0-	-39900	-0-	119549	3	5	4	Y	12184	12190	0	22
						13402	9							
09	167280 X	114315	-0-	-52965	-0-	103295	3	2	4	Y	10016	10019	0	19
						11018	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
HOOP JR 9 WR C		WELL #:		4H	RRCID ->	299617	COMPL. DATE	10/07/2024	TOTAL	DEPTH	8910	PERF. 9101 - 19409
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	0	163363	-0-	163363	1312886	144104	3	19259	9	Y	17508	44
05	0	196379	-0-	196379	1509265	177790	3	18589	9	Y	16899	27
06	1686184 X	176919	-0-	-1509265	-0-	161526	3	15393	9	Y	13994	30
07	179800 X	135304	-0-	-44496	-0-	122799	3	12505	9	Y	11368	19
08	179800 X	155996	-0-	-23804	-0-	142702	3	13294	9	Y	12085	23
09	174000 X	NO RPT	-0-	-174000	-0-					Y	NO RPT	23
HOOP JR 9 WR E		WELL #:		6H	RRCID ->	299625	COMPL. DATE	09/06/2024	TOTAL	DEPTH	8907	PERF. 9202 - 19486
04	0	119126	-0-	119126	1405944	103139	3	15987	9	Y	14534	37
05	1568543 X	162599	-0-	-1405944	-0-	143229	3	19370	9	Y	17609	28
06	175800 X	158244	-0-	-17556	-0-	143144	3	15100	9	Y	13727	30
07	181660 X	154222	-0-	-27438	-0-	142001	3	12221	9	Y	11110	18
08	181660 X	153236	-0-	-28424	-0-	141601	3	11635	9	Y	10577	20
09	175800 X	NO RPT	-0-	-175800	-0-					Y	NO RPT	20
HOOP JR 9 WR F		WELL #:		7H	RRCID ->	299794	COMPL. DATE	09/06/2024	TOTAL	DEPTH	9097	PERF. 9266 - 19631
04	0	28991	-0-	28991	1189053	24898	3	4093	9	Y	3721	9
05	0	43914	-0-	43914	1232967	36905	3	7009	9	Y	6372	10
06	1337133 X	104166	-0-	-1232967	-0-	91217	3	12949	9	Y	11772	25
07	181505 X	114474	-0-	-67031	-0-	102306	3	12168	9	Y	11062	18
08	181505 X	56032	-0-	-125473	-0-	49418	3	6614	9	Y	6013	11
09	175650 X	NO RPT	-0-	-175650	-0-					Y	NO RPT	11
HOOP JR 9 WR A		WELL #:		2HR	RRCID ->	299833	COMPL. DATE	10/02/2024	TOTAL	DEPTH	8897	PERF. 9099 - 19703
04	0	101251	-0-	101251	616113	87362	3	13889	9	Y	12626	32
05	728784 X	112671	-0-	-616113	-0-	100306	3	12365	9	Y	11241	18
06	175800 X	91519	-0-	-84281	-0-	81737	3	9782	9	Y	8893	19
07	181660 X	71656	-0-	-110004	-0-	63415	3	8241	9	Y	7492	12
08	181660 X	105790	-0-	-75870	-0-	95404	3	10386	9	Y	9442	18
09	175800 X	57684	-0-	-118116	-0-	52078	3	5606	9	Y	5096	9
HOOP JR 9 WR D		WELL #:		5H	RRCID ->	299837	COMPL. DATE	10/02/2024	TOTAL	DEPTH	9067	PERF. 9250 - 19648
04	0	86467	-0-	86467	1065950	75421	3	11046	9	Y	10042	26
05	0	132339	-0-	132339	1198289	117063	3	15276	9	Y	13887	22
06	1346495 X	148206	-0-	-1198289	-0-	134408	3	13798	9	Y	12544	27
07	182125 X	140874	-0-	-41251	-0-	128727	3	12147	9	Y	11043	18
08	182125 X	137395	-0-	-44730	-0-	125619	3	11776	9	Y	10705	20
09	176250 X	129842	-0-	-46408	-0-	119476	3	10366	9	Y	9424	17
HOOP JR 9 WR B		WELL #:		3H	RRCID ->	299855	COMPL. DATE	10/02/2024	TOTAL	DEPTH	9046	PERF. 9310 - 19510
04	0	114671	-0-	114671	846185	101157	3	13514	9	Y	12285	31
05	941171 X	94986	-0-	-846185	-0-	84076	3	10910	9	Y	9918	16
06	177000 X	57180	-0-	-119820	-0-	50174	3	7006	9	Y	6369	14
07	182900 X	45918	-0-	-136982	-0-	39816	3	6102	9	Y	5547	9
08	182900 X	28033	-0-	-154867	-0-	24423	3	3610	9	Y	3282	6
09	177000 X	136361	-0-	-40639	-0-	124429	3	11932	9	Y	10847	19

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
COG OPERATING LLC						166150											
TRAIL BOSS				WELL #:		404H		RRCID -> 264590		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 10113		PERF.10330 - 13585			
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		
04	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	8808	3	122	9	N	111				315		
05	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	8841	3	123	9	N	112				427		
06	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	8308	3	110	9	N	100				527		
07	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	8822	3	102	9	N	93	373	1		247		
08	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	8659	3	101	9	N	92				339		
09	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8156	3	101	9	N	92				431		

AUGUSTUS STATE				WELL #:		1001 H		RRCID -> 270906		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 10081		PERF.10275 - 14207			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				197		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				197		
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				197		
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-				197		
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-				197		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				197		

ELBOW DOWN				WELL #:		801H		RRCID -> 272204		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 10025		PERF.13911 - 14125			
04	T. A.	36	-0-	36	53	36	3			Y	-0-				261		
05	190 X	137	-0-	-53	-0-	137	3			Y	-0-				261		
06	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-				261		
07	31 X	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-				261		
08	124 X	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-				261		
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				261		

CHUTE BUSTER				WELL #:		604 H		RRCID -> 272209		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 9831		PERF. 9976 - 14122			
04	T. A.	366	-0-	366	366	303	3	63	9	Y	57	20	0		74		
05	T. A.	309	-0-	309	675	273	3	36	9	Y	33	55	0		52		
06	T. A.	101	-0-	101	776	101	3			Y	-0-	36	0		16		
07	1673 N	897	-0-	-776	-0-	1	4	891	3	Y	-0-	12	0		4		
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	111	3	0		112		
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	5				117		

GLENN				WELL #:		2003H		RRCID -> 274159		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10773 - 14040			
04	16350 X	900	-0-	-15450	-0-	900	1			Y	-0-				516		
05	14880 X	4594	-0-	-10286	-0-	150	1	4250	3	Y	176				692		
06	12390 X	4656	-0-	-7734	-0-	4496	3	160	9	Y	145				837		
07	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8495	3	472	9	Y	429	750	1		516		
08	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	8636	3	484	9	Y	440	375	1		581		
09	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	10079	3	381	9	Y	346	375	1		552		

CARPENTER E UNIT				WELL #:		205H		RRCID -> 275861		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 9391		PERF. 9665 - 12835			
04	2700 X	66	-0-	-2634	-0-	14	3	52	9	Y	47				525		
05	2790 X	7	-0-	-2783	-0-	7	3			Y	-0-				525		
06	7950 X	204	-0-	-7746	-0-	167	3	37	9	Y	34				559		
07	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	88				647		
08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-				647		
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				647		

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
COG OPERATING LLC															
CARPENTER F UNIT															
WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835															
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
04	1904 N	1219	-0-	-685	-0-	1176	3	43	9	N	39				674
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	N	2				676
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				676
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	2				678
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				678
09	150 X	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-				678
ALDRIN STATE UNIT														WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628	
04	3210 X	68	-0-	-3142	-0-	47	1	21	3	Y	-0-				275
05	3317 X	575	-0-	-2742	-0-	575	1			Y	-0-				275
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				275
07	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	10823	3	576	9	Y	524				799
08	15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	14725	3	853	9	Y	775	1373	1		201
09	3000 N	14073	-0-	11073	11073	13699	3	374	9	Y	340	472	1		69
MITCHELL STATE UNIT														WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545	
04	3000 N	17700	-0-	14700	14700	16845	3	855	9	N	777				919
05	3100 N	12946	-0-	9846	24546	12348	3	598	9	N	544				1463
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	21546					N	-0-				1463
07	21546 X	-0-	-0-	-21546	-0-					N	-0-				1463
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				1463
09	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-	1315	1		148
TRAIL BOSS														WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755	
04	10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	960	1	9245	3	N	359	376	1		410
						395	9								
05	14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	992	1	12788	3	N	411	375	1		446
						452	9								
06	12690 X	5807	-0-	-6883	-0-	960	1	4720	3	N	115	371	1		190
						127	9								
07	13113 X	5283	-0-	-7830	-0-	992	1	4226	3	N	59				249
						65	9								
08	14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	992	1	13367	3	N	155				404
						171	9								
09	13500 X	10614	-0-	-2886	-0-	128	1	9783	3	N	639	374	1		669
						703	9								
SHEPARD STATE														WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915	
04	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2334	3	43	9	Y	39				1017
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1017
06	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-				1017
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1017
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1017
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1017
ARMSTRONG STATE														WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620	
04	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-				507
05	2418 X	9	-0-	-2409	-0-	9	3			Y	-0-				507
06	660 X	15	-0-	-645	-0-	15	3			Y	-0-	237	1		270
07	3503 X	1756	-0-	-1747	-0-	1755	3	1	9	Y	1				271
08	3503 X	2251	-0-	-1252	-0-	2220	3	31	9	Y	28	106	1		193
09	3390 X	437	-0-	-2953	-0-	437	3			Y	-0-				193

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
GLENN														
WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965														
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
04	16830 X	4844	-0-	-11986	-0-	4844	3			Y	-0-			686
05	13113 X	11210	-0-	-1903	-0-	11210	3			Y	-0-			686
06	12690 X	9578	-0-	-3112	-0-	9576	3	2	9	Y	-0-	2		688
07	13113 X	1627	-0-	-11486	-0-	1627	3			Y	-0-			688
08	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-			688
09	10860 X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-			688
ELBOW DOWN														
WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250														
04	T. A.	5966	-0-	5966	39148	242	1	5413	3	Y	283	185	0	274
						311	9							
05	50148 X	11000	-0-	-39148	-0-	276	1	10530	3	Y	175	380	0	69
						1	4	193	9					
06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	807	1	2579	3	Y	16	9	0	76
						18	9							
07	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	371	1	11629	3	Y	334	238	0	172
						367	9							
08	11005 X	7598	-0-	-3407	-0-	232	1	6771	3	Y	541	403	0	310
						595	9							
09	10650 X	9190	-0-	-1460	-0-	295	1	8599	3	Y	269	410	0	169
						296	9							
GRISSOM A														
WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810														
04	16830 X	11887	-0-	-4943	-0-	11758	3	5	4	N	113	226	0	84
						124	9							
05	17391 X	10409	-0-	-6982	-0-	8955	3	1236	4	N	198	44	0	238
						218	9							
06	15557 X	15557	-0-	-0-	-0-	12086	3	3374	4	N	88	256	0	70
						97	9							
07	12958 X	11297	-0-	-1661	-0-	10929	3	37	4	N	301	22	0	349
						331	9							
08	12958 X	11699	-0-	-1259	-0-	11397	3	90	4	N	193	130	0	412
						212	9							
09	15570 X	13297	-0-	-2273	-0-	12879	3	58	4	N	327	150	0	589
						360	9							
CHUTE BUSTER														
WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372														
04	T. A.	11303	-0-	11303	26555	10	1	11147	3	Y	132	526	0	559
						1	4	145	9					
05	27957 X	1402	-0-	-26555	-0-	1	1	1045	3	Y	323	414	0	468
						1	4	355	9					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	538	320	0	686
07	14384 X	1820	-0-	-12564	-0-	2	1	1586	3	Y	203	514	0	375
						9	4	223	9					
08	14384 X	5087	-0-	-9297	-0-	8	1	5023	3	Y	49	262	0	162
						2	4	54	9					
09	11310 X	10	-0-	-11300	-0-	8	1	2	9	Y	2			164
PETOSKEY STATE														
WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584														
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			370
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			370
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			370
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			370
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			370
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			370

FORD, WEST (WOLFCAMP)															CNTY: CULBERSON														
COG OPERATING LLC															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED														
GLENN															//CONT.// 166150														
WELL #: 2024H															RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870														
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										
04	6180 X	-0-	-0-		-6180	-0-							Y	-0-					486										
05	6076 X	6	-0-		-6070	-0-		6	3				Y	-0-					486										
06	5070 X	-0-	-0-		-5070	-0-							Y	-0-					486										
07	30 X	30	-0-		-0-	-0-		30	3				Y	-0-					486										
08	4185 X	4185	-0-		-0-	-0-		3914	3	271	9		Y	246					732										
09	4719 X	4719	-0-		-0-	-0-		4684	3	35	9		Y	32					764										
AUGUSTUS STATE																													
WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185																													
04	60 X	-0-	-0-		-60	-0-							N	-0-					554										
05	6007 X	6007	-0-		-0-	-0-		5546	3	461	9		N	419					973										
06	43233 X	43233	-0-		-0-	-0-		40955	3	2278	9		N	2071	2286	1			758										
07	25159 X	25159	-0-		-0-	-0-		23913	3	1246	9		N	1133	1150	1			741										
08	21566 X	21566	-0-		-0-	-0-		20501	3	1065	9		N	968	1126	1			583										
09	22170 X	7789	-0-		-14381	-0-		7424	3	365	9		N	332	382	1			533										
SHEPARD STATE																													
WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962																													
04	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-										
05	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-										
06	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-										
07	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-										
08	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-										
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-										
SHEPARD STATE																													
WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710																													
04	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-										
05	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-										
06	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-										
07	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-										
08	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-										
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-										
CARPENTER E UNIT																													
WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920																													
04	36587 X	36587	-0-		-0-	-0-		1020	1	32483	3		Y	2804	2392	0			1301										
								3084	9																				
05	19924 X	19924	-0-		-0-	-0-		17607	3	2317	9		Y	2106	1266	0	775	1	1366										
06	36706 X	36706	-0-		-0-	-0-		34220	3	2486	9		Y	2260	355	0	1835	1	1436										
07	23668 X	23668	-0-		-0-	-0-		952	1	20891	3		Y	1659	2235	0			860										
								1825	9																				
08	25529 X	25529	-0-		-0-	-0-		22748	3	2781	9		Y	2528	2212	0			1176										
09	7305 X	7305	-0-		-0-	-0-		6192	3	1113	9		Y	1012	1124	0			1064										
CARPENTER E UNIT																													
WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120																													
04	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-										
05	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-										
06	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-										
07	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-										
08	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-										
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-										

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 166150 1822H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON					
						RRCID ->	281536	COMPL.	DATE	06/17/2016	TOTAL	DEPTH	10225	PERF.	10404 -	14615		
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
04	14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13492	3	832	9	N	756	737	1			704
05	21919 X	21919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20729	3	1190	9	N	1082	740	1			1046
06	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7717	3	413	9	N	375	738	1			683
07	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7836	3	416	9	N	378	368	1			693
08	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	3	95	9	N	86					779
09	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8562	3	464	9	N	422	737	1			464
ARMSTRONG STATE					WELL #:	2823H	RRCID ->	281705	COMPL.	DATE	10/21/2016	TOTAL	DEPTH	10435	PERF.	10592 -	14950	
04	3360 X	258	-0-	-3102	-0-	-0-	-0-	222	3	36	9	Y	33					299
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
06	13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13313	3	382	9	Y	347	140	1			506
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3884	3	195	9	Y	177					683
08	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5248	3	234	9	Y	213	267	1			629
09	13710 X	-0-	-0-	-13710	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					629
GRISSOM					WELL #:	1823H	RRCID ->	281738	COMPL.	DATE	11/18/2016	TOTAL	DEPTH	10428	PERF.	10526 -	15065	
04	23699 X	23699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22804	3	895	9	Y	814	795	0			745
05	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1790	3	49	4	Y	90					835
								99	9									
06	22650 X	-0-	-0-	-22650	-0-	-0-	-0-					Y	2					837
07	27342 X	-0-	-0-	-27342	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					837
08	27342 X	3817	-0-	-23525	-0-	-0-	-0-	3584	3	233	9	Y	212					1049
09	23700 X	20195	-0-	-3505	-0-	-0-	-0-	19605	3	590	9	Y	536	661	0			924
ALDRIN STATE UNIT					WELL #:	2821H	RRCID ->	281764	COMPL.	DATE	12/21/2016	TOTAL	DEPTH	10429	PERF.	10609 -	14945	
04	9810 X	2530	-0-	-7280	-0-	-0-	-0-	1753	1	769	3	Y	7					406
								8	9									
05	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	1	1	9	Y	1					407
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
07	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6037	3	8	9	Y	7					414
08	19540 X	19540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18313	3	1227	9	Y	1115	1240	1			289
09	37213 X	37213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34646	3	2567	9	Y	2334	2151	1			472
CHUTE BUSTER					WELL #:	623H	RRCID ->	281868	COMPL.	DATE	12/15/2016	TOTAL	DEPTH	9781	PERF.	9931 -	14625	
04	T. A.	21905	-0-	21905	22203	-0-	-0-	20	1	21752	3	Y	120					120
								1	4	132	9							
05	49899 X	27696	-0-	-22203	-0-	-0-	-0-	30	1	27380	3	Y	244	89	0			275
								18	4	268	9							
06	25543 X	25543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	25486	3	Y	17	188	0			104
								8	4	19	9							
07	22289 X	19256	-0-	-3033	-0-	-0-	-0-	27	1	18656	3	Y	428	78	0			454
								102	4	471	9							
08	22289 X	15339	-0-	-6950	-0-	-0-	-0-	23	1	14856	3	Y	414	317	0			551
								5	4	455	9							
09	21570 X	48	-0-	-21522	-0-	-0-	-0-	22	1	1	4	Y	23					574
								25	9									
GRISSOM					WELL #:	1821H	RRCID ->	282200	COMPL.	DATE	02/07/2017	TOTAL	DEPTH	10416	PERF.	10866 -	15199	
04	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10372	3	143	9	Y	130	796	0			119
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-	-0-	-0-					Y	1					120
07	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
08	10881 X	924	-0-	-9957	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					120
09	10530 X	-0-	-0-	-10530	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	76	0			48

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
COG OPERATING LLC			//CONT.//		166150										
WETHERBEE UNIT			WELL #:		421H	RRCID ->	282863	COMPL.	DATE	05/17/2017	TOTAL	DEPTH	10498	PERF.10591 - 14995	
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
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			714
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			714
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			714
07		T. A.	283	-0-	283	283	283	3			Y	-0-			714
08		T. A.	2778	-0-	2778	3061	2627	3	151	9	Y	137	454 0		397
09		T. A.	4408	-0-	4408	7469	4060	3	348	9	Y	316	26 0		687

WETHERBEE UNIT			WELL #:		423H	RRCID ->	282872	COMPL.	DATE	03/16/2017	TOTAL	DEPTH	10481	PERF.10583 - 15220	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			170
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			170
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			170
07		T. A.	54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-			170
08		T. A.	2449	-0-	2449	2503	2271	3	178	9	Y	162	108 0		224
09		T. A.	3600	-0-	3600	6103	3064	3	536	9	Y	487	15 0		696

CARPENTER E UNIT			WELL #:		227H	RRCID ->	283209	COMPL.	DATE	10/04/2017	TOTAL	DEPTH	10503	PERF.10675 - 15315	
04		3210 X	300	-0-	-2910	-0-	300	3			Y	-0-			-0-
05		2418 X	697	-0-	-1721	-0-	697	3			Y	-0-			-0-
06		7410 X	342	-0-	-7068	-0-	306	3	36	9	Y	33			33
07		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	89			122
08		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-			122
09		660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			122

GRISSOM A			WELL #:		3023H	RRCID ->	283224	COMPL.	DATE	10/19/2017	TOTAL	DEPTH	10423	PERF.10609 - 14935	
04		18780 X	14704	-0-	-4076	-0-	14556	3	6	4	Y	129	98 0		97
05		19406 X	8917	-0-	-10489	-0-	142 9 7588	3	1047	4	Y	256	51 0		302
06		18450 X	8961	-0-	-9489	-0-	282 9 6921	3	1932	4	Y	98	322 0		78
07		19065 X	63	-0-	-19002	-0-	108 9 54	3	9	9	Y	8	25 0		61
08		19065 X	-0-	-0-	-19065	-0-					Y	-0-	23 0		38
09		14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-	14 0		24

CARPENTER F UNIT			WELL #:		226H	RRCID ->	283281	COMPL.	DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	10579	PERF.10776 - 15425	
04		9420 X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-			-0-
05		9734 X	725	-0-	-9009	-0-	725	3			Y	-0-			-0-
06		6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-			-0-
07		6820 X	578	-0-	-6242	-0-	578	3			Y	-0-			-0-
08		6169 X	13	-0-	-6156	-0-	10	3	3	9	Y	3			3
09		690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	22			25

GRISSOM A			WELL #:		3021H	RRCID ->	283764	COMPL.	DATE	10/19/2017	TOTAL	DEPTH	10349	PERF.10543 - 14995	
04		19500 X	-0-	-0-	-19500	-0-					Y	258	426 0		193
05		20150 X	807	-0-	-19343	-0-	707 2 2	3 9	98	4	Y	2	101 0		94
06		19500 X	12546	-0-	-6954	-0-	9499 3 395 9	3	2652	4	Y	359	166 0		287
07		T. A.	40	-0-	40	40	31 3	3	9	9	Y	8	90 0		205
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-	77 0		128
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	40					Y	1	47 0		82

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WETHERBEE UNIT				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150 WELL #: 422H				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
				RRCID -> 284003				COMPL. DATE 01/17/2018				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390							
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			
04	25950 X	13949	-0-	-12001	-0-	13181	3	768	9	Y	698	379	0			695			
05	26815 X	25407	-0-	-1408	-0-	21036	3	2687	4	Y	1531	1220	0			1006			
06	17340 X	17136	-0-	-204	-0-	1684	9												
07	T. A.	20690	-0-	20690	20690	15309	3	752	4	Y	977	1462	0			521			
08	T. A.	19092	-0-	19092	39782	1075	9												
09	T. A.	219	-0-	219	40001	19432	3	9	4	Y	1135	815	0			841			
						1249	9												
						17894	3	142	4	Y	960	958	0			843			
						1056	9												
						208	3	2	4	Y	8					851			
						9	9												
WETHERBEE UNIT				WELL #: 424H				RRCID -> 284873				COMPL. DATE 05/24/2018				TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240			
04	23430 X	-0-	-0-	-23430	-0-					Y	-0-	432	0			-0-			
05	24211 X	28	-0-	-24183	-0-					Y	23	8	0			15			
06	15510 X	-0-	-0-	-15510	-0-	3	3	25	9	Y	-0-	15	0			-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	7	0			19			
08	T. A.	355	-0-	355	355	62	3	293	9	Y	266	51	0			234			
09	T. A.	16	-0-	16	371	13	3	3	9	Y	3					237			
SHEPARD STATE				WELL #: 823H				RRCID -> 285029				COMPL. DATE 06/23/2018				TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192			
04	22558 X	22558	-0-	-0-	-0-	900	1	20788	3	N	791	379	0			1208			
05	15624 X	2081	-0-	-13543	-0-	870	9												
06	15900 X	12990	-0-	-2910	-0-	120	1	1804	3	N	143	629	0			722			
07	23312 X	14034	-0-	-9278	-0-	157	9												
*08	23312 X	7	-0-	-23305	-0-	12421	3	569	9	N	517	599	0			640			
09	22560 X	-0-	-0-	-22560	-0-	13447	3	587	9	N	534	167	0			1007			
						5	3	2	9	N	2	32	0			977			
										N	1	1	0			977			
ELBOW DOWN				WELL #: 824H				RRCID -> 285160				COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745			
04	T. A.	15968	-0-	15968	58093	658	1	14681	3	Y	571	449	0			554			
05	T. A.	27260	-0-	27260	85353	1	4	628	9										
06	85919 X	566	-0-	-85353	-0-	654	1	25015	3	Y	1445	1427	0			572			
07	19062 X	19062	-0-	-0-	-0-	1	4	1590	9										
08	21921 X	21921	-0-	-0-	-0-	93	1	298	3	Y	159	74	0			657			
09	19204 X	19204	-0-	-0-	-0-	175	9												
						559	1	17485	3	Y	925	1105	0			477			
						1018	9												
						698	1	20324	3	Y	817	826	0			468			
						899	9												
						605	1	17592	3	Y	915	808	0			575			
						1007	9												
CHUTE BUSTER				WELL #: 624H				RRCID -> 286224				COMPL. DATE 08/22/2018				TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342			
04	T. A.	16871	-0-	16871	80625	1052	1	14190	3	Y	1481	1297	0			462			
05	88316 X	7691	-0-	-80625	-0-	1629	9												
06	63 X	63	-0-	-0-	-0-	139	1	6769	3	Y	712	756	0			418			
07	21979 X	63	-0-	-21916	-0-	783	9												
08	21762 X	-0-	-0-	-21762	-0-	53	3	10	9	Y	9	9	0			418			
09	16860 X	-0-	-0-	-16860	-0-	8	3	55	9	Y	50					468			
										Y	-0-					468			
										Y	-0-					468			

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
GRISSOM														
WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	10950 X	409	-0-	-10541	-0-	45	1	313	3	Y	46	78	0	25
05	4681 X	2075	-0-	-2606	-0-	51	9	853	3	Y	580	178	0	427
06	4530 X	3013	-0-	-1517	-0-	154	1	638	9		904	753	0	578
07	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	430	4	1563	3	Y	669	1013	0	234
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	258	1	994	9		329	174	0	389
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-	198	4	736	9	Y	187	433	0	143
						51	1							
						20	4							
GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120														
04	11970 X	6167	-0-	-5803	-0-	506	1	3499	3	Y	1965	1452	0	1070
05	15779 X	6314	-0-	-9465	-0-	2162	9	3148	3	Y	918	1311	0	677
06	15270 X	4087	-0-	-11183	-0-	569	1	1010	9		1111	1078	0	710
07	6913 X	3740	-0-	-3173	-0-	1587	4	2218	3	Y	822	1245	0	287
08	6386 X	1080	-0-	-5306	-0-	366	1	1222	9		403	213	0	477
09	6180 X	5476	-0-	-704	-0-	281	4	2158	3	Y	282	544	0	215
						487	1	904	9					
						191	4	329	3	Y				
						308	1							
						443	9							
						1102	1	4064	3	Y				
						310	9							
GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087														
04	12000 X	4452	-0-	-7548	-0-	483	1	3335	3	Y	576	519	0	314
05	11439 X	4501	-0-	-6938	-0-	634	9	2481	3	Y	291	390	0	215
06	8550 X	3084	-0-	-5466	-0-	449	1	320	9		336	336	0	215
07	4588 X	922	-0-	-3666	-0-	1251	4	2101	3	Y	248	376	0	87
08	4588 X	1163	-0-	-3425	-0-	347	1	370	9		121	64	0	144
09	4440 X	1213	-0-	-3227	-0-	266	4	494	3	Y	184	188	0	140
						111	1	273	9					
						44	4	532	3	Y				
						497	1	133	9					
						1	4	795	3	Y				
						216	1							
						202	9							
GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895														
04	20490 X	20490	-0-	-0-	-0-	2566	1	17729	3	Y	177	313	0	96
05	23871 X	23871	-0-	-0-	-0-	195	9	14084	3	Y	127	129	0	94
06	20834 X	20834	-0-	-0-	-0-	2547	1	140	9		233	178	0	149
07	21173 X	18068	-0-	-3105	-0-	7100	4	15929	3	Y	172	261	0	60
08	23870 X	6132	-0-	-17738	-0-	2629	1	256	9		85	45	0	100
09	23100 X	10917	-0-	-12183	-0-	2020	4	3118	3	Y	203	148	0	155
						3070	1	189	9					
						1206	4	94	9					
						2915	1	8412	3	Y				
						5	4							
						2282	1							
						223	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150										
GRISSOM		WELL #:		1834H	RRCID ->	286361	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL	DEPTH	9545	PERF. 9628 - 14260		
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
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				Y	416	118	0		386
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	571	568	0		389
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	226	101	0		514
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24	0		490
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	123	61	0		552
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	164	51	0		665

GRISSOM		WELL #:		1833H	RRCID ->	286364	COMPL. DATE	07/29/2018	TOTAL	DEPTH	9421	PERF. 9543 - 14195		
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1300	3	11 9	Y	10	70	0		10
05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2338	3	48 4	Y	95	40	0		65
						105	9							
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	289	4	42 9	Y	38	17	0		86
07	1364 N	25	-0-	-1339	-0-	25	4		Y	-0-	4	0		82
08	2294 N	115	-0-	-2179	-0-	93	3	22 9	Y	20	10	0		92
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	315	3	36 9	Y	33	9	0		116

GRISSOM		WELL #:		1832H	RRCID ->	286375	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL	DEPTH	9588	PERF. 9734 - 14295		
04	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	1299	3	715 9	Y	650	959	0		603
05	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	1105	3	23 4	Y	837	870	0		570
						921	9							
06	1170 X	11	-0-	-1159	-0-	2	4	9 9	Y	8	149	0		429
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				Y	-0-	21	0		408
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				Y	-0-	51	0		357
09	2010 X	74	-0-	-1936	-0-	19	3	55 9	Y	50	33	0		374

CHUTE BUSTER		WELL #:		625H	RRCID ->	286895	COMPL. DATE	08/18/2018	TOTAL	DEPTH	9678	PERF. 9864 - 14635		
04	T. A.	12713	-0-	12713	53454	860	1	11602 3	Y	228	346	0		71
						251	9							
05	65255 X	11801	-0-	-53454	-0-	238	1	11552 3	Y	10	75	0		6
						11	9							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6
07	14322 X	9	-0-	-14313	-0-	9	3		Y	-0-				6
08	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-				Y	-0-				6
09	12720 X	-0-	-0-	-12720	-0-				Y	-0-				6

GRISSOM		WELL #:		1831H	RRCID ->	286944	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL	DEPTH	9463	PERF. 9624 - 14179		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	0		-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	188	3	4 4	Y	-0-				-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	4		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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
HEAD HONCHO STATE		WELL #:		603H		RRCID ->		271789		COMPL. DATE		10/12/2012		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
YAHTZEE		WELL #:		1402 H	RRCID -> 273719		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10898 - 14027					
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	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				157
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				157
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				157
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				157
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				157
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				157

HOLD EM WC		WELL #:		2201 H	RRCID -> 273852		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 10463		PERF.10715 - 14863					
04	265 X	265	-0-	-0-	-0-	11	1	1	3	N	230					425
						253	9									
05	144 X	144	-0-	-0-	-0-	82	1	62	9	N	56	173	1			308
06	731 X	731	-0-	-0-	-0-	456	1	1	3	N	249	185	1			372
						274	9									
07	635 X	635	-0-	-0-	-0-	418	1	217	9	N	197	188	1			381
08	248 X	178	-0-	-70	-0-	49	1	129	9	N	117	374	1			124
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					124

PANDA UNIT		WELL #:		1002 H	RRCID -> 273995		COMPL. DATE 12/30/2013		TOTAL DEPTH 9573		PERF. 9900 - 14052					
04	13290 X	-0-	-0-	-13290	-0-					N	-0-	16	1			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1834	1411	1			423
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	418	1			171

BLACKJACK		WELL #:		1001H	RRCID -> 275084		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10506		PERF.10850 - 14902					
04	2580 X	1993	-0-	-587	-0-	1140	1	3	3	N	701	723	1			315
						79	4	771	9							
05	2666 X	601	-0-	-2065	-0-	302	1	3	4	N	269	376	1			208
						296	9									
06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	12					220
07	4495 X	2598	-0-	-1897	-0-	1093	1	432	4	N	975	1062	1			133
						1073	9									
*08	4495 X	650	-0-	-3845	-0-	462	1	96	4	N	84					217
						92	9									
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	5	157	1			65

ROULETTE		WELL #:		1201 H	RRCID -> 275869		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 10676		PERF.11015 - 15063					
04	41486 X	41486	-0-	-0-	-0-	38754	3	2732	9	N	2484	2359	1			473
05	24387 X	24387	-0-	-0-	-0-	23096	3	1291	9	N	1174	1439	1			208
06	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					208
07	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	9220	3	1000	9	N	909	946	1			171
08	16527 X	16527	-0-	-0-	-0-	15100	3	1427	9	N	1297	1293	1			175
09	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	7921	3	581	9	N	528	358	1			345

DUST DEVIL		WELL #:		1801H	RRCID -> 276628		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 10220		PERF.10642 - 14679					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EL JEFE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 172232 803H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 276693		CAPACITY COMPL. DATE 05/27/2015				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223						
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
04	7200 X	3185	-0-	-0-	-4015	-0-	-0-	2393	3	792	9	Y	720	858	1			208
05	7440 X	1734	-0-	-0-	-5706	-0-	-0-	881	3	853	9	Y	775	902	1			81
06	7200 X	3919	-0-	-0-	-3281	-0-	-0-	3074	3	845	9	Y	768	712	1			137
07	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7282	3	718	9	Y	653	650	1			140
08	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8512	3	1502	9	Y	1365	1286	1			219
09	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5922	3	825	9	Y	750	668	1			301

BRONCO UNIT				WELL #:	402H	RRCID -> 276716		COMPL. DATE 02/26/2015				TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13991						
04	4440 X	-0-	-0-	-0-	-4440	-0-	-0-					Y	142	183	1			59
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*06	114 X	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					59
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59	1			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL JEFE				WELL #:	802H	RRCID -> 276933		COMPL. DATE 04/29/2015				TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	82	1			17
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	29	1			1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRONCO UNIT				WELL #:	401H	RRCID -> 277151		COMPL. DATE 02/25/2015				TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979						
04	9060 X	2278	-0-	-0-	-6782	-0-	-0-	1608	3	578	4	Y	84	247	1			35
								92	9									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154					189
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	189	1			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL JEFE				WELL #:	801H	RRCID -> 277198		COMPL. DATE 03/19/2015				TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179						
04	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6504	3	502	9	Y	456	549	1			132
05	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6889	3	526	9	Y	478	560	1			50
06	7140 X	5116	-0-	-0-	-2024	-0-	-0-	4460	3	656	9	Y	596	540	1			106
07	7378 X	7098	-0-	-0-	-280	-0-	-0-	6344	3	754	9	Y	685	644	1			147
08	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7705	3	410	9	Y	373	460	1			60
09	7170 X	3739	-0-	-0-	-3431	-0-	-0-	3440	3	299	9	Y	272	223	1			109

MONARCH STATE				WELL #:	3701H	RRCID -> 277526		COMPL. DATE 01/14/2015				TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715						
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232																
EVERYTHINGS BIGGER WC			WELL #:		1401H		RRCID -> 277779		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 10996		PERF.11238 - 15467								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						228
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						228
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						228
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						228
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						228
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						228
PANDA UNIT					WELL #:		1001 H		RRCID -> 278768		COMPL. DATE 11/17/2022		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10660 - 14812						
04	1500	X	376	-0-		-1124	-0-		129	1	97	4	N	136	371	1					48
									150	9											
05	266	X	266	-0-		-0-	-0-		59	1	95	3	N	102							150
									112	9											
06	2	X	2	-0-		-0-	-0-		2	3			N	-0-							150
*07	184	X	184	-0-		-0-	-0-		57	1	125	3	N	2							152
									2	9											
*08	1126	X	1126	-0-		-0-	-0-		258	1	868	3	N	-0-							152
*09	1260	X	1260	-0-		-0-	-0-		261	1	990	3	N	8	33	1					127
									9	9											
BLUE MARLIN STATE					WELL #:		0201H		RRCID -> 278906		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9683		PERF. 9929 - 17157						
04	7001	X	7001	-0-		-0-	-0-		872	1	5603	3	N	379	397	0					41
									109	4	417	9									
05	35581	X	35581	-0-		-0-	-0-		3487	1	27118	3	N	4277	4116	0					202
									271	4	4705	9									
06	22568	X	22568	-0-		-0-	-0-		2513	1	15548	3	N	3645	3636	0					211
									497	4	4010	9									
07	33726	X	33726	-0-		-0-	-0-		2975	1	27310	3	N	3018	3061	0		8	8		160
									121	4	3320	9									
08	21097	X	21097	-0-		-0-	-0-		1495	1	16986	3	N	2315	2361	0					114
									69	4	2547	9									
09	22998	X	22998	-0-		-0-	-0-		1879	1	17917	3	N	2851	2682	0					283
									66	4	3136	9									
TEXAS TWO STEP WC					WELL #:		803H		RRCID -> 279051		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 9695 - 13627						
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							145
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							145
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							145
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							145
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							145
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							145
BLUE HERON					WELL #:		2001H		RRCID -> 279158		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9755 - 13803						
04	930	X	-0-	-0-		-930	-0-						N	-0-							381
05	609	N	609	-0-		-0-	-0-		559	1	50	9	N	45							426
06	180	N	-0-	-0-		-180	-0-						N	-0-							426
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	11	336	1					101
08	620	N	-0-	-0-		-620	-0-						N	-0-							101
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							101

FORD, WEST (WOLFCAMP)															31913 800					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: CULBERSON									
CONOCOPHILLIPS COMPANY															//CONT.// 172232																								
GREAT WHITE															WELL #: 1H					RRCID -> 279180					COMPL. DATE 12/10/2015					TOTAL DEPTH 10170					PERF.10460 - 14448				
M	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																		
*10	49644	X	49644		-0-	-0-	-0-		-0-		46194	3	3450	9	Y	3136	3133	0			28																		
*11	46207	X	46207		-0-	-0-	-0-		-0-		43679	3	2528	9	Y	2298	2307	0			19																		
*12	44560	X	44560		-0-	-0-	-0-		-0-		41828	3	2732	9	Y	2484	2484	0			19																		
*01	42994	X	42994		-0-	-0-	-0-		-0-		39542	3	3452	9	Y	3138	3125	0			32																		
*02	32905	X	32905		-0-	-0-	-0-		-0-		30352	3	2553	9	Y	2321	2329	0			24																		
*03	38040	X	38040		-0-	-0-	-0-		-0-		35202	3	2838	9	Y	2580	2578	0			26																		
*04	41865	X	41865		-0-	-0-	-0-		-0-		39218	3	2647	9	Y	2406	2410	0			22																		
*05	40489	X	40489		-0-	-0-	-0-		-0-		37706	3	2783	9	Y	2530	2525	0			27																		
*06	53514	X	53514		-0-	-0-	-0-		-0-		50848	3	2666	9	Y	2424	2417	0			34																		
*07	49362	X	49362		-0-	-0-	-0-		-0-		47445	3	1917	9	Y	1743	1747	0			30																		
*08	47048	X	47048		-0-	-0-	-0-		-0-		44842	3	2206	9	Y	2005	2017	0			18																		
*09	32724	X	32724		-0-	-0-	-0-		-0-		30928	3	1796	9	Y	1633	1631	0			20																		

TEXAS TWO STEP WC															WELL #: 801H					RRCID -> 279202					COMPL. DATE 04/27/2016					TOTAL DEPTH 9647					PERF.10009 - 13819				
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-																		
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-																		
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-																		

TEXAS WC															WELL #: 601H					RRCID -> 279272					COMPL. DATE 06/16/2016					TOTAL DEPTH 9563					PERF. 9603 - 19055				
04	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-			-0-						Y	113					399																		
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-			-0-						Y	-0-					399																		
06	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-			-0-		5941	3	2103	9	Y	1912	1767	1			544																		
07	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-			-0-		816	1	8984	3	Y	1983	2052	1			475																		
											2181	9																											
08	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-			-0-		3021	1	8278	3	Y	714	1037	1			152																		
											2	4	785	9																									
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-			-0-		334	1	3212	3	Y	14					166																		
											15	9																											

TEXAS WC															WELL #: 602H					RRCID -> 279273					COMPL. DATE 04/14/2016					TOTAL DEPTH 9456					PERF. 9482 - 19084				
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-						Y	-0-					537																		
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-						Y	-0-					537																		
06	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-			-0-		10420	3	3838	9	Y	3489	3033	1			993																		
07	23082	X	23082	-0-	-0-	-0-			-0-		1597	1	17596	3	Y	3535	3682	1			846																		
											3889	9																											
08	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-			-0-		1044	1	2862	3	Y	1640	2137	1			349																		
											1	4	1804	9																									
09	386	X	386	-0-	-0-	-0-			-0-		36	1	350	3	Y	-0-					349																		

TEXAS TWO STEP WC															WELL #: 802H					RRCID -> 279303					COMPL. DATE 11/25/2015					TOTAL DEPTH 10107					PERF.10406 - 14446				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-						Y	-0-					-0-																		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-						Y	-0-					-0-																		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-						Y	-0-					-0-																		
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-						Y	-0-					-0-																		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-						Y	-0-					-0-																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-						Y	-0-					-0-																		

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DRAKE UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 172232														
WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003														
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
*10	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	5691	3	2221	9	Y	2019	2012	0	17
*11	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	6616	3	3291	9	Y	2992	2983	0	26
*12	5735 X	5731	-0-	-4	-0-	3755	3	1976	9	Y	1796	1808	0	14
*01	8246 X	5262	-0-	-2984	-0-	3922	3	1340	9	Y	1218	1220	0	12
*02	9436 X	3404	-0-	-6032	-0-	1338	3	2066	9	Y	1878	1871	0	19
*03	10447 X	3834	-0-	-6613	-0-	2424	3	1410	9	Y	1282	1288	0	13
*04	10110 X	8186	-0-	-1924	-0-	5778	3	2408	9	Y	2189	2182	0	20
*05	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	7884	3	2104	9	Y	1913	1913	0	20
*06	4680 X	3233	-0-	-1447	-0-	2541	3	692	9	Y	629	640	0	9
*07	8339 X	1774	-0-	-6565	-0-	1306	3	468	9	Y	425	424	0	10
*08	9703 X	7479	-0-	-2224	-0-	5346	3	2133	9	Y	1939	1932	0	17
*09	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	7120	3	2382	9	Y	2165	2156	0	26

MONARCH STATE WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 10860 - 17711														
04	26276 X	26276	-0-	-0-	-0-	25526	3	750	9	Y	682	568	1	201
05	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	1	1	8255	3	Y	806	557	1	450
						124	4	887	9					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	457	602	1	305
07	68 X	68	-0-	-0-	-0-	41	3	12	4	Y	14	187	1	132
						15	9							
08	14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	13211	3	31	4	Y	997	827	1	302
						1097	9							
*09	19045 X	19045	-0-	-0-	-0-	17678	3	27	4	Y	1218	1211	1	309
						1340	9							

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

GREAT WHITE WELL #: 4H RRCID -> 284649 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328														
*10	45695 X	45695	-0-	-0-	-0-	42455	3	3240	9	Y	2945	2941	0	26
*11	37714 X	37714	-0-	-0-	-0-	34523	3	3191	9	Y	2901	2902	0	25
*12	42628 X	42628	-0-	-0-	-0-	39030	3	3598	9	Y	3271	3271	0	25
*01	34501 X	34501	-0-	-0-	-0-	31792	3	2709	9	Y	2463	2463	0	25
*02	34394 X	34394	-0-	-0-	-0-	31884	3	2510	9	Y	2282	2284	0	23
*03	45584 X	45584	-0-	-0-	-0-	42539	3	3045	9	Y	2768	2763	0	28
*04	51363 X	51363	-0-	-0-	-0-	48238	3	3125	9	Y	2841	2843	0	26
*05	49527 X	49527	-0-	-0-	-0-	46269	3	3258	9	Y	2962	2956	0	32
*06	30666 X	30666	-0-	-0-	-0-	27796	3	2870	9	Y	2609	2604	0	37
*07	28188 X	28188	-0-	-0-	-0-	25969	3	2219	9	Y	2017	2019	0	35
*08	28984 X	28984	-0-	-0-	-0-	26263	3	2721	9	Y	2474	2487	0	22
*09	29232 X	29232	-0-	-0-	-0-	26582	3	2650	9	Y	2409	2402	0	29

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY GREAT WHITE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232 WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	32279 X	32279	-0-	-0-	-0-	28997	3	3282	9	Y	2984	2974	0	26
*11	32212 X	32212	-0-	-0-	-0-	28974	3	3238	9	Y	2944	2945	0	25
*12	29281 X	29281	-0-	-0-	-0-	26190	3	3091	9	Y	2810	2814	0	21
*01	28706 X	23491	-0-	-5215	-0-	20795	3	2696	9	Y	2451	2447	0	25
*02	25928 X	23703	-0-	-2225	-0-	21467	3	2236	9	Y	2033	2037	0	21
*03	28706 X	25059	-0-	-3647	-0-	22637	3	2422	9	Y	2202	2200	0	23
*04	27780 X	19317	-0-	-8463	-0-	16668	3	2649	9	Y	2408	2409	0	22
*05	28706 X	21113	-0-	-7593	-0-	18530	3	2583	9	Y	2348	2345	0	25
*06	25500 X	16687	-0-	-8813	-0-	14313	3	2374	9	Y	2158	2153	0	30
*07	23591 X	12573	-0-	-11018	-0-	10615	3	1958	9	Y	1780	1782	0	28
*08	23591 X	14730	-0-	-8861	-0-	12263	3	2467	9	Y	2243	2251	0	20
*09	23239 X	23239	-0-	-0-	-0-	19991	3	3248	9	Y	2953	2937	0	36
GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GREAT WHITE WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488														
*10	13508 X	13508	-0-	-0-	-0-	12143	3	1365	9	Y	1241	1236	0	11
*11	15728 X	15728	-0-	-0-	-0-	14126	3	1602	9	Y	1456	1455	0	12
*12	17396 X	17396	-0-	-0-	-0-	15823	3	1573	9	Y	1430	1431	0	11
*01	15356 X	15356	-0-	-0-	-0-	13805	3	1551	9	Y	1410	1407	0	14
*02	16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	14885	3	1443	9	Y	1312	1313	0	13
*03	17046 X	17046	-0-	-0-	-0-	15500	3	1546	9	Y	1405	1404	0	14
*04	35001 X	35001	-0-	-0-	-0-	33341	3	1660	9	Y	1509	1509	0	14
*05	43442 X	43442	-0-	-0-	-0-	41603	3	1839	9	Y	1672	1668	0	18
*06	33383 X	33383	-0-	-0-	-0-	31991	3	1392	9	Y	1265	1265	0	18
*07	35991 X	25236	-0-	-10755	-0-	24205	3	1031	9	Y	937	940	0	15
*08	45198 X	29002	-0-	-16196	-0-	27619	3	1383	9	Y	1257	1261	0	11
*09	43740 X	21655	-0-	-22085	-0-	20887	3	768	9	Y	698	701	0	8
YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 10132 - 20128														
04	36689 X	36689	-0-	-0-	-0-	5285	1	24736	3	N	5982	5921	0	412
						88	4	6580	9					
05	63402 X	63402	-0-	-0-	-0-	5936	1	49137	3	N	7544	7470	0	486
						31	4	8298	9					
06	75514 X	75514	-0-	-0-	-0-	7267	1	61855	3	N	5691	5870	0	307
						132	4	6260	9					
07	44002 X	44002	-0-	-0-	-0-	5441	1	34415	3	N	3533	3607	0	233
						260	4	3886	9					
08	52251 X	52251	-0-	-0-	-0-	6646	1	41107	3	N	3939	3974	0	198
						165	4	4333	9					
09	36329 X	36329	-0-	-0-	-0-	2837	1	29925	3	N	3226	3000	0	424
						18	4	3549	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YELLOWFIN TUNA WC														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232 WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	37140 X	17338	-0-	-19802	-0-	2477	1	11591	3	N	2935	2921	0	202
						41	4	3229	9					
05	38378 X	37701	-0-	-677	-0-	3496	1	28943	3	N	4767	4662	0	307
						18	4	5244	9					
06	37230 X	17850	-0-	-19380	-0-	1391	1	11840	3	N	4176	4258	0	225
						25	4	4594	9					
07	38471 X	16898	-0-	-21573	-0-	1760	1	11135	3	N	3563	3553	0	235
						84	4	3919	9					
08	38099 X	23735	-0-	-14364	-0-	2610	1	16147	3	N	4466	4476	0	225
						65	4	4913	9					
09	36480 X	22958	-0-	-13522	-0-	1642	1	17324	3	N	3620	3369	0	476
						10	4	3982	9					
YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3404H RRCID -> 286642 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9540 - 19650														
*10	T. A.	279	-0-	279	1083	64	3	215	9	Y	195	195	0	2
*11	T. A.	1261	-0-	1261	2344	280	3	981	9	Y	892	886	0	8
*12	T. A.	4108	-0-	4108	6452	2872	3	1236	9	Y	1124	1123	0	9
*01	17343 X	10891	-0-	-6452	-0-	8049	3	2842	9	Y	2584	2567	0	26
*02	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	9262	3	2431	9	Y	2210	2214	0	22
*03	18056 X	18056	-0-	-0-	-0-	15285	3	2771	9	Y	2519	2515	0	26
*04	33356 X	33356	-0-	-0-	-0-	30877	3	2479	9	Y	2254	2259	0	21
*05	21656 X	21656	-0-	-0-	-0-	19329	3	2327	9	Y	2115	2113	0	23
*06	17150 X	17150	-0-	-0-	-0-	14525	3	2625	9	Y	2386	2376	0	33
*07	15903 X	8199	-0-	-7704	-0-	6463	3	1736	9	Y	1578	1588	0	23
*08	15903 X	11886	-0-	-4017	-0-	9763	3	2123	9	Y	1930	1936	0	17
*09	15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	13230	3	2567	9	Y	2334	2323	0	28
MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3402H RRCID -> 286664 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9456 - 19577														
*10	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	6280	3	1265	9	Y	1150	1141	0	10
*11	24644 X	24644	-0-	-0-	-0-	22202	3	2442	9	Y	2220	2211	0	19
*12	15883 X	15883	-0-	-0-	-0-	13483	3	2400	9	Y	2182	2184	0	17
*01	26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	22940	3	4026	9	Y	3660	3639	0	38
*02	35187 X	35187	-0-	-0-	-0-	32579	3	2608	9	Y	2371	2385	0	24
*03	57295 X	57295	-0-	-0-	-0-	54266	3	3029	9	Y	2754	2750	0	28
*04	43714 X	43714	-0-	-0-	-0-	40623	3	3091	9	Y	2810	2812	0	26
*05	31784 X	31784	-0-	-0-	-0-	27723	3	4061	9	Y	3692	3679	0	39
*06	33306 X	33306	-0-	-0-	-0-	29899	3	3407	9	Y	3097	3093	0	43
*07	17794 X	16738	-0-	-1056	-0-	14411	3	2327	9	Y	2115	2128	0	30
*08	29135 X	29135	-0-	-0-	-0-	25613	3	3522	9	Y	3202	3203	0	29
*09	30282 X	30282	-0-	-0-	-0-	27224	3	3058	9	Y	2780	2775	0	34

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				//CONT.//		172232											
MOCKINGBIRD STATE WC				WELL #:		3401H		RRCID -> 286856		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 9410 - 19485			
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
*10	37324 X	25147	-0-	-12177	-0-		20089 3		5058 9	Y		4598	4597	0			40
*11	39120 X	12001	-0-	-27119	-0-		7561 3		4440 9	Y		4036	4041	0			35
*12	40424 X	12937	-0-	-27487	-0-		8852 3		4085 9	Y		3714	3721	0			28
*01	29853 X	16013	-0-	-13840	-0-		14610 3		1403 9	Y		1275	1290	0			13
*02	26964 X	5822	-0-	-21142	-0-		3054 3		2768 9	Y		2516	2503	0			26
*03	25451 X	4115	-0-	-21336	-0-		670 3		3445 9	Y		3132	3126	0			32
*04	27292 X	27292	-0-	-0-	-0-		23302 3		3990 9	Y		3627	3625	0			34
*05	33732 X	33732	-0-	-0-	-0-		28288 3		5444 9	Y		4949	4930	0			53
*06	27435 X	27435	-0-	-0-	-0-		24007 3		3428 9	Y		3116	3125	0			44
*07	22878 X	14060	-0-	-8818	-0-		11802 3		2258 9	Y		2053	2068	0			29
*08	23090 X	23090	-0-	-0-	-0-		19960 3		3130 9	Y		2845	2848	0			26
09	22140 X	18911	-0-	-3229	-0-		16104 3		2807 9	Y		2552	2547	0			31
MOCKINGBIRD STATE WC				WELL #:		3403H		RRCID -> 286858		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 9370 - 19430			
*10	T. A.	30883	-0-	30883	161204		25580 3		5303 9	Y		4821	4822	0			42
*11	T. A.	27304	-0-	27304	188508		22226 3		5078 9	Y		4616	4618	0			40
*12	220003 X	31495	-0-	-188508	-0-		26798 3		4697 9	Y		4270	4277	0			33
*01	36642 X	36642	-0-	-0-	-0-		31165 3		5477 9	Y		4979	4961	0			51
*02	46357 X	46357	-0-	-0-	-0-		41495 3		4862 9	Y		4420	4426	0			45
*03	31217 X	21858	-0-	-9359	-0-		18611 3		3247 9	Y		2952	2967	0			30
*04	33510 X	12464	-0-	-21046	-0-		10286 3		2178 9	Y		1980	1992	0			18
*05	34627 X	27750	-0-	-6877	-0-		24058 3		3692 9	Y		3356	3338	0			36
*06	33510 X	25012	-0-	-8498	-0-		21911 3		3101 9	Y		2819	2816	0			39
*07	34000 X	34000	-0-	-0-	-0-		30181 3		3819 9	Y		3472	3461	0			50
*08	25527 X	25527	-0-	-0-	-0-		23246 3		2281 9	Y		2074	2105	0			19
09	19020 X	10114	-0-	-8906	-0-		8869 3		1245 9	Y		1132	1137	0			14
GREAT WHITE				WELL #:		6H		RRCID -> 287106		COMPL. DATE 02/10/2018		TOTAL DEPTH 9372		PERF. 9423 - 19366			
*10	51987 X	29489	-0-	-22498	-0-		26973 3		2516 9	Y		2287	2281	0			20
*11	50310 X	29910	-0-	-20400	-0-		27601 3		2309 9	Y		2099	2101	0			18
*12	50189 X	31098	-0-	-19091	-0-		28760 3		2338 9	Y		2125	2127	0			16
*01	28729 X	28729	-0-	-0-	-0-		26521 3		2208 9	Y		2007	2002	0			21
*02	31925 X	31925	-0-	-0-	-0-		29729 3		2196 9	Y		1996	1997	0			20
*03	35432 X	35432	-0-	-0-	-0-		33178 3		2254 9	Y		2049	2048	0			21
*04	27111 X	27111	-0-	-0-	-0-		24858 3		2253 9	Y		2048	2050	0			19
*05	25632 X	25632	-0-	-0-	-0-		23410 3		2222 9	Y		2020	2017	0			22
*06	29440 X	29440	-0-	-0-	-0-		26957 3		2483 9	Y		2257	2247	0			32
*07	29047 X	25327	-0-	-3720	-0-		23090 3		2237 9	Y		2034	2034	0			32
*08	29047 X	28324	-0-	-723	-0-		25575 3		2749 9	Y		2499	2508	0			23
09	26850 X	-0-	-0-	-26850	-0-					Y		-0-	23	0			-0-
BLUE MARLIN STATE				WELL #:		3H		RRCID -> 287471		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10642		PERF. 10950 - 20011			
04	39600 X	15902	-0-	-23698	-0-		2106 1		13532 3	N		-0-					-0-
							264 4										
05	40920 X	23761	-0-	-17159	-0-		2661 1		20691 3	N		184	175	0			9
							207 4		202 9								
06	32300 X	32300	-0-	-0-	-0-		4344 1		26880 3	N		197	195	0			11
							859 4		217 9								
07	56205 X	56205	-0-	-0-	-0-		5443 1		49968 3	N		521	488	0	17	8	27
							221 4		573 9								
08	47060 X	47060	-0-	-0-	-0-		3736 1		42450 3	N		637	633	0			31
							173 4		701 9								
09	44556 X	44556	-0-	-0-	-0-		4151 1		39580 3	N		617	587	0			61
							146 4		679 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
BLUE MARLIN STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016														
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
04	51000 X	33637	-0-	-17363	-0-	4207 1	27036 3	527 4	1867 9	N	1697	1574	0	183
05	52700 X	31486	-0-	-21214	-0-	3441 1	26756 3	268 4	1021 9	N	928	1067	0	44
06	51000 X	29266	-0-	-21734	-0-	3815 1	23608 3	755 4	1088 9	N	989	976	0	57
07	64817 X	64817	-0-	-0-	-0-	6163 1	56569 3	251 4	1834 9	N	1667	1619	0	87
08	50935 X	50935	-0-	-0-	-0-	3993 1	45372 3	184 4	1386 9	N	1260	1285	0	62
09	41143 X	41143	-0-	-0-	-0-	3711 1	35388 3	130 4	1914 9	N	1740	1629	0	173
BLUE MARLIN STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467														
04	45030 X	34699	-0-	-10331	-0-	4345 1	27918 3	544 4	1892 9	N	1720	1596	0	185
05	42439 X	34497	-0-	-7942	-0-	3756 1	29210 3	292 4	1239 9	N	1126	1258	0	53
06	41070 X	33973	-0-	-7097	-0-	4414 1	27316 3	873 4	1370 9	N	1245	1226	0	72
07	58688 X	58688	-0-	-0-	-0-	5551 1	50954 3	226 4	1957 9	N	1779	1753	0	94
08	57921 X	57921	-0-	-0-	-0-	4485 1	50953 3	207 4	2276 9	N	2069	2061	0	102
09	41196 X	41196	-0-	-0-	-0-	3708 1	35357 3	130 4	2001 9	N	1819	1740	0	181
BIG KAHUNA														
WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419														
*10	14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	12057 3	2559 9	Y	2326	2320	0			21
*11	15497 X	15497	-0-	-0-	-0-	12570 3	2927 9	Y	2661	2658	0			24
*12	13795 X	13795	-0-	-0-	-0-	10689 3	3106 9	Y	2824	2827	0			21
*01	15754 X	15754	-0-	-0-	-0-	12833 3	2921 9	Y	2655	2654	0			22
*02	13442 X	13442	-0-	-0-	-0-	11014 3	2428 9	Y	2207	2207	0			22
*03	13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	10391 3	2793 9	Y	2539	2533	0			28
*04	15663 X	15663	-0-	-0-	-0-	12746 3	2917 9	Y	2652	2657	0			23
*05	20270 X	20270	-0-	-0-	-0-	17264 3	3006 9	Y	2733	2728	0			28
*06	17822 X	17822	-0-	-0-	-0-	14507 3	3315 9	Y	3014	3011	0			31
*07	20891 X	20891	-0-	-0-	-0-	17705 3	3186 9	Y	2896	2899	0			28
*08	23905 X	23905	-0-	-0-	-0-	20497 3	3408 9	Y	3098	3100	0			26
*09	24534 X	24534	-0-	-0-	-0-	21279 3	3255 9	Y	2959	2964	0			21
BIG KAHUNA														
WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249														
*10	28303 X	25700	-0-	-2603	-0-	20718 3	4982 9	Y	4529	4524	0			41
*11	27390 X	26929	-0-	-461	-0-	21394 3	5535 9	Y	5032	5028	0			45
*12	28303 X	21886	-0-	-6417	-0-	16921 3	4965 9	Y	4514	4526	0			33
*01	24274 X	24274	-0-	-0-	-0-	19774 3	4500 9	Y	4091	4089	0			35
*02	21590 X	21590	-0-	-0-	-0-	17819 3	3771 9	Y	3428	3428	0			35
*03	26839 X	26839	-0-	-0-	-0-	22272 3	4567 9	Y	4152	4141	0			46
*04	18566 X	18566	-0-	-0-	-0-	14998 3	3568 9	Y	3244	3262	0			28
*05	25221 X	25221	-0-	-0-	-0-	21125 3	4096 9	Y	3724	3714	0			38
*06	17630 X	17630	-0-	-0-	-0-	13638 3	3992 9	Y	3629	3630	0			37
*07	22590 X	22590	-0-	-0-	-0-	18642 3	3948 9	Y	3589	3592	0			34
*08	23263 X	23263	-0-	-0-	-0-	19114 3	4149 9	Y	3772	3774	0			32
09	21060 X	20387	-0-	-673	-0-	16898 3	3489 9	Y	3172	3182	0			22

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA			//CONT.// 172232			31913 800 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
			WELL #:		3H	RRCID ->	287825	COMPL. DATE		03/15/2019	TOTAL	DEPTH	9688	PERF.10110	-	20235	
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
*10	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-		7902	3	2130	9	Y	1936	1933	0			18
*11	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-		6819	3	1965	9	Y	1786	1788	0			16
*12	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-		5020	3	1774	9	Y	1613	1617	0			12
*01	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-		10703	3	2473	9	Y	2248	2241	0			19
*02	6692 X	3885	-0-	-2807	-0-		3079	3	806	9	Y	733	745	0			7
*03	16328 X	16328	-0-	-0-	-0-		12382	3	3946	9	Y	3587	3555	0			39
*04	22708 X	22708	-0-	-0-	-0-		16794	3	5914	9	Y	5376	5369	0			46
*05	29489 X	29489	-0-	-0-	-0-		24646	3	4843	9	Y	4403	4404	0			45
*06	33950 X	33950	-0-	-0-	-0-		28891	3	5059	9	Y	4599	4597	0			47
*07	34521 X	34521	-0-	-0-	-0-		30301	3	4220	9	Y	3836	3846	0			37
*08	33376 X	33376	-0-	-0-	-0-		28788	3	4588	9	Y	4171	4173	0			35
*09	33889 X	33889	-0-	-0-	-0-		29554	3	4335	9	Y	3941	3948	0			28
BIG KAHUNA			WELL #:		4H	RRCID ->	287826	COMPL. DATE		03/15/2019	TOTAL	DEPTH	9873	PERF.10378	-	20519	
*10	21858 X	21858	-0-	-0-	-0-		17972	3	3886	9	Y	3533	3525	0			32
*11	24422 X	24422	-0-	-0-	-0-		20449	3	3973	9	Y	3612	3612	0			32
*12	23128 X	23128	-0-	-0-	-0-		19137	3	3991	9	Y	3628	3633	0			27
*01	27994 X	27994	-0-	-0-	-0-		23051	3	4943	9	Y	4494	4483	0			38
*02	29960 X	29960	-0-	-0-	-0-		24581	3	5379	9	Y	4890	4879	0			49
*03	36209 X	36209	-0-	-0-	-0-		30874	3	5335	9	Y	4850	4846	0			53
*04	45715 X	45715	-0-	-0-	-0-		41176	3	4539	9	Y	4126	4144	0			35
*05	36704 X	36704	-0-	-0-	-0-		30695	3	6009	9	Y	5463	5442	0			56
*06	38945 X	38945	-0-	-0-	-0-		34214	3	4731	9	Y	4301	4313	0			44
*07	40978 X	40978	-0-	-0-	-0-		34975	3	6003	9	Y	5457	5449	0			52
*08	44290 X	44290	-0-	-0-	-0-		38606	3	5684	9	Y	5167	5175	0			44
*09	39326 X	39326	-0-	-0-	-0-		33762	3	5564	9	Y	5058	5066	0			36
HOLD EM WC			WELL #:		2204H	RRCID ->	287843	COMPL. DATE		05/01/2019	TOTAL	DEPTH	9586	PERF.10025	-	20268	
*10	46190 X	18062	-0-	-28128	-0-		15665	3	2397	9	Y	2179	2176	0			19
*11	29580 X	18729	-0-	-10851	-0-		16123	3	2606	9	Y	2369	2368	0			20
*12	25203 X	18838	-0-	-6365	-0-		16009	3	2829	9	Y	2572	2572	0			20
*01	15841 X	14769	-0-	-1072	-0-		12560	3	2209	9	Y	2008	2007	0			21
*02	14308 X	10122	-0-	-4186	-0-		8681	3	1441	9	Y	1310	1318	0			13
*03	15841 X	15824	-0-	-17	-0-		13895	3	1929	9	Y	1754	1749	0			18
*04	21054 X	21054	-0-	-0-	-0-		18929	3	2125	9	Y	1932	1932	0			18
*05	19155 X	19155	-0-	-0-	-0-		15455	3	3700	9	Y	3364	3346	0			36
*06	23256 X	23256	-0-	-0-	-0-		19930	3	3326	9	Y	3024	3018	0			42
*07	20829 X	20829	-0-	-0-	-0-		18634	3	2195	9	Y	1995	2006	0			31
*08	20883 X	20883	-0-	-0-	-0-		19392	3	1491	9	Y	1355	1374	0			12
09	9840 X	9701	-0-	-139	-0-		9064	3	637	9	Y	579	584	0			7
HOLD EM WC			WELL #:		2205H	RRCID ->	287844	COMPL. DATE		05/01/2019	TOTAL	DEPTH	9718	PERF.10376	-	20573	
*10	24583 X	24244	-0-	-339	-0-		20744	3	3500	9	Y	3182	3180	0			28
*11	23790 X	23105	-0-	-685	-0-		19610	3	3495	9	Y	3177	3178	0			27
*12	24583 X	24469	-0-	-114	-0-		20508	3	3961	9	Y	3601	3601	0			27
*01	23560 X	23428	-0-	-132	-0-		19546	3	3882	9	Y	3529	3520	0			36
*02	21280 X	17189	-0-	-4091	-0-		13885	3	3304	9	Y	3004	3009	0			31
*03	23560 X	23190	-0-	-370	-0-		19618	3	3572	9	Y	3247	3245	0			33
*04	27151 X	27151	-0-	-0-	-0-		23733	3	3418	9	Y	3107	3111	0			29
*05	27938 X	27938	-0-	-0-	-0-		24937	3	3001	9	Y	2728	2728	0			29
*06	22800 X	20588	-0-	-2212	-0-		18354	3	2234	9	Y	2031	2032	0			28
*07	23160 X	23160	-0-	-0-	-0-		19971	3	3189	9	Y	2899	2882	0			45
*08	19685 X	13048	-0-	-6637	-0-		11091	3	1957	9	Y	1779	1808	0			16
09	19050 X	-0-	-0-	-19050	-0-					Y	-0-	16	0				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EVERYTHINGS BIGGER														
CNTY: CULBERSON														
WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801														
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	EOM BALANCE
04	70770 X	32310	-0-	-38460	-0-	3791 1	24364 3	N	3345	3104	0			361
						475 4	3680 9							
05	73129 X	28808	-0-	-44321	-0-	3047 1	23694 3	N	1664	1946	0			79
						237 4	1830 9							
06	63750 X	10310	-0-	-53440	-0-	1320 1	8168 3	N	510	559	0			30
						261 4	561 9							
07	65875 X	-0-	-0-	-65875	-0-			N	-0-	30	0			-0-
08	54870 X	34591	-0-	-20279	-0-	2624 1	29808 3	N	1853	1762	0			91
						121 4	2038 9							
09	42705 X	42705	-0-	-0-	-0-	3764 1	35893 3	N	2651	2479	0			263
						132 4	2916 9							
ALPHA STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404														
*10	33976 X	32418	-0-	-1558	-0-	27263 3	5155 9	Y	4686	4669	0			43
*11	32880 X	24004	-0-	-8876	-0-	19925 3	4079 9	Y	3708	3718	0			33
*12	40325 X	40325	-0-	-0-	-0-	33512 3	6813 9	Y	6194	6181	0			46
*01	39906 X	39906	-0-	-0-	-0-	33955 3	5951 9	Y	5410	5410	0			46
*02	24780 X	21967	-0-	-2813	-0-	18749 3	3218 9	Y	2925	2942	0			29
*03	31694 X	31694	-0-	-0-	-0-	27313 3	4381 9	Y	3983	3968	0			44
*04	30171 X	30171	-0-	-0-	-0-	25758 3	4413 9	Y	4012	4022	0			34
*05	34432 X	34432	-0-	-0-	-0-	29724 3	4708 9	Y	4280	4270	0			44
*06	32426 X	32426	-0-	-0-	-0-	28066 3	4360 9	Y	3964	3967	0			41
*07	30087 X	30087	-0-	-0-	-0-	26955 3	3132 9	Y	2847	2861	0			27
*08	27962 X	20979	-0-	-6983	-0-	17858 3	3121 9	Y	2837	2840	0			24
09	27060 X	12308	-0-	-14752	-0-	9381 3	2927 9	Y	2661	2666	0			19
ALPHA STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826														
*10	44702 X	44034	-0-	-668	-0-	37569 3	6465 9	Y	5877	5868	0			54
*11	43260 X	39147	-0-	-4113	-0-	33773 3	5374 9	Y	4885	4896	0			43
*12	44702 X	30112	-0-	-14590	-0-	25878 3	4234 9	Y	3849	3864	0			28
*01	35805 X	31910	-0-	-3895	-0-	27451 3	4459 9	Y	4054	4048	0			34
*02	32340 X	25416	-0-	-6924	-0-	21339 3	4077 9	Y	3706	3703	0			37
*03	71664 X	71664	-0-	-0-	-0-	66124 3	5540 9	Y	5036	5018	0			55
*04	40491 X	40491	-0-	-0-	-0-	34961 3	5530 9	Y	5027	5039	0			43
*05	33362 X	33362	-0-	-0-	-0-	28514 3	4848 9	Y	4407	4405	0			45
*06	34650 X	32336	-0-	-2314	-0-	27398 3	4938 9	Y	4489	4488	0			46
*07	75945 X	75945	-0-	-0-	-0-	72335 3	3610 9	Y	3282	3297	0			31
*08	76781 X	76781	-0-	-0-	-0-	72711 3	4070 9	Y	3700	3700	0			31
*09	67672 X	67672	-0-	-0-	-0-	62524 3	5148 9	Y	4680	4678	0			33
TWISTER STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 288353 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10462 - 20822														
*10	69471 X	23671	-0-	-45800	-0-	23671 3		Y	-0-					-0-
*11	54090 X	42132	-0-	-11958	-0-	42113 3	19 9	Y	17	17	0			-0-
*12	77941 X	77941	-0-	-0-	-0-	77941 3		Y	-0-					-0-
*01	T. A.	77148	-0-	77148		76277 3	871 9	Y	792	785	0			7
*02	T. A.	61671	-0-	61671	138819	60416 3	1255 9	Y	1141	1136	0			12
*03	T. A.	62334	-0-	62334	201153	61030 3	1304 9	Y	1185	1184	0			13
*04	T. A.	65653	-0-	65653	266806	64331 3	1322 9	Y	1202	1205	0			10
*05	325025 X	58219	-0-	-266806	-0-	56818 3	1401 9	Y	1274	1271	0			13
*06	61489 X	61489	-0-	-0-	-0-	60295 3	1194 9	Y	1085	1087	0			11
*07	59594 X	59594	-0-	-0-	-0-	58548 3	1046 9	Y	951	953	0			9
*08	56505 X	56505	-0-	-0-	-0-	55538 3	967 9	Y	879	881	0			7
*09	49147 X	49147	-0-	-0-	-0-	48434 3	713 9	Y	648	650	0			5

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TWISTER STATE			//CONT.// WELL #:		31913 800 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 288410		CAPACITY COMPL. DATE 09/18/2019			CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10449 PERF.10138 - 20483							
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
*10	142445 X	142445	-0-	-0-	-0-	-0-		135166	3	7279	9	Y	6617	6618	0			61
*11	125370 X	120437	-0-	-4933	-0-	-0-		113361	3	7076	9	Y	6433	6437	0			57
*12	129549 X	118302	-0-	-11247	-0-	-0-		111201	3	7101	9	Y	6455	6464	0			48
*01	142507 X	125929	-0-	-16578	-0-	-0-		119369	3	6560	9	Y	5964	5962	0			50
*02	127820 X	102092	-0-	-25728	-0-	-0-		96663	3	5429	9	Y	4935	4935	0			50
*03	141267 X	117600	-0-	-23667	-0-	-0-		111873	3	5727	9	Y	5206	5199	0			57
*04	144974 X	144974	-0-	-0-	-0-	-0-		138727	3	6247	9	Y	5679	5688	0			48
*05	125238 X	125238	-0-	-0-	-0-	-0-		119616	3	5622	9	Y	5111	5107	0			52
*06	121050 X	114281	-0-	-6769	-0-	-0-		108345	3	5936	9	Y	5396	5393	0			55
*07	130944 X	125868	-0-	-5076	-0-	-0-		120581	3	5287	9	Y	4806	4815	0			46
*08	130944 X	128677	-0-	-2267	-0-	-0-		123267	3	5410	9	Y	4918	4922	0			42
09	126720 X	121509	-0-	-5211	-0-	-0-		116668	3	4841	9	Y	4401	4412	0			31
HOLD EM WC					WELL #:	2203H	RRCID ->	288424	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9710	PERF.10120	-	20366			
*10	24794 X	24794	-0-	-0-	-0-	-0-		23004	3	1790	9	Y	1627	1625	0			14
*11	25004 X	25004	-0-	-0-	-0-	-0-		23122	3	1882	9	Y	1711	1710	0			15
*12	21607 X	18058	-0-	-3549	-0-	-0-		16269	3	1789	9	Y	1626	1629	0			12
*01	23715 X	16112	-0-	-7603	-0-	-0-		14474	3	1638	9	Y	1489	1486	0			15
*02	21420 X	13921	-0-	-7499	-0-	-0-		12278	3	1643	9	Y	1494	1494	0			15
*03	23715 X	22641	-0-	-1074	-0-	-0-		20629	3	2012	9	Y	1829	1825	0			19
*04	28408 X	28408	-0-	-0-	-0-	-0-		26506	3	1902	9	Y	1729	1732	0			16
*05	18073 X	16623	-0-	-1450	-0-	-0-		15075	3	1548	9	Y	1407	1408	0			15
*06	20310 X	19414	-0-	-896	-0-	-0-		18253	3	1161	9	Y	1055	1055	0			15
*07	20305 X	18604	-0-	-1701	-0-	-0-		17215	3	1389	9	Y	1263	1258	0			20
*08	22805 X	22805	-0-	-0-	-0-	-0-		20965	3	1840	9	Y	1673	1678	0			15
09	19650 X	9086	-0-	-10564	-0-	-0-		8348	3	738	9	Y	671	678	0			8
TWISTER STATE					WELL #:	3H	RRCID ->	288469	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	10425	PERF.10175	-	20535			
*10	85839 X	78440	-0-	-7399	-0-	-0-		74214	3	4226	9	Y	3842	3834	0			35
*11	83070 X	70841	-0-	-12229	-0-	-0-		67061	3	3780	9	Y	3436	3441	0			30
*12	81499 X	73385	-0-	-8114	-0-	-0-		69672	3	3713	9	Y	3375	3380	0			25
*01	74214 X	56659	-0-	-17555	-0-	-0-		53186	3	3473	9	Y	3157	3155	0			27
*02	67032 X	51020	-0-	-16012	-0-	-0-		48223	3	2797	9	Y	2543	2544	0			26
*03	74214 X	62711	-0-	-11503	-0-	-0-		59174	3	3537	9	Y	3215	3206	0			35
*04	71130 X	64969	-0-	-6161	-0-	-0-		61600	3	3369	9	Y	3063	3072	0			26
*05	73501 X	67717	-0-	-5784	-0-	-0-		64231	3	3486	9	Y	3169	3163	0			32
*06	59924 X	59924	-0-	-0-	-0-	-0-		56880	3	3044	9	Y	2767	2771	0			28
*07	62899 X	61330	-0-	-1569	-0-	-0-		58294	3	3036	9	Y	2760	2762	0			26
*08	62899 X	59413	-0-	-3486	-0-	-0-		56657	3	2756	9	Y	2505	2510	0			21
09	60870 X	56116	-0-	-4754	-0-	-0-		53544	3	2572	9	Y	2338	2343	0			16
TWISTER STATE					WELL #:	4H	RRCID ->	288470	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10819	-	20853			
*10	49072 X	49072	-0-	-0-	-0-	-0-		47547	3	1525	9	Y	1386	1383	0			13
*11	50009 X	50009	-0-	-0-	-0-	-0-		48528	3	1481	9	Y	1346	1347	0			12
*12	50340 X	50340	-0-	-0-	-0-	-0-		48467	3	1873	9	Y	1703	1702	0			13
*01	59506 X	59506	-0-	-0-	-0-	-0-		58069	3	1437	9	Y	1306	1308	0			11
*02	45983 X	45983	-0-	-0-	-0-	-0-		44753	3	1230	9	Y	1118	1118	0			11
*03	49600 X	41526	-0-	-8074	-0-	-0-		40360	3	1166	9	Y	1060	1059	0			12
*04	49993 X	49993	-0-	-0-	-0-	-0-		48595	3	1398	9	Y	1271	1272	0			11
*05	49600 X	47591	-0-	-2009	-0-	-0-		46213	3	1378	9	Y	1253	1251	0			13
*06	48000 X	43969	-0-	-4031	-0-	-0-		42701	3	1268	9	Y	1153	1154	0			12
*07	47283 X	47283	-0-	-0-	-0-	-0-		45961	3	1322	9	Y	1202	1203	0			11
*08	47244 X	43916	-0-	-3328	-0-	-0-		42826	3	1090	9	Y	991	994	0			8
09	45720 X	41099	-0-	-4621	-0-	-0-		40123	3	976	9	Y	887	889	0			6

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOLD EM WC														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232 WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9929 - 20124														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*10	31524 X	31524	-0-	-0-	-0-	28855	3	2669	9	Y	2426	2423	0	21
*11	31793 X	31793	-0-	-0-	-0-	29003	3	2790	9	Y	2536	2535	0	22
*12	40197 X	40197	-0-	-0-	-0-	37532	3	2665	9	Y	2423	2427	0	18
*01	40053 X	40053	-0-	-0-	-0-	37907	3	2146	9	Y	1951	1949	0	20
*02	28833 X	28833	-0-	-0-	-0-	26863	3	1970	9	Y	1791	1793	0	18
*03	31549 X	31549	-0-	-0-	-0-	29039	3	2510	9	Y	2282	2277	0	23
*04	55567 X	55567	-0-	-0-	-0-	52331	3	3236	9	Y	2942	2938	0	27
*05	45275 X	45275	-0-	-0-	-0-	42868	3	2407	9	Y	2188	2192	0	23
*06	28680 X	9276	-0-	-19404	-0-	8738	3	538	9	Y	489	505	0	7
*07	50995 X	19000	-0-	-31995	-0-	17550	3	1450	9	Y	1318	1304	0	21
*08	50995 X	21280	-0-	-29715	-0-	19342	3	1938	9	Y	1762	1767	0	16
09	49350 X	8123	-0-	-41227	-0-	7421	3	702	9	Y	638	646	0	8
HEAD HONCHO STATE WELL #: 2H RRCID -> 288761 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9926 PERF.10257 - 20443														
*10	34813 X	28967	-0-	-5846	-0-	24432	3	4535	9	Y	4123	4117	0	38
*11	31860 X	25978	-0-	-5882	-0-	21739	3	4239	9	Y	3854	3858	0	34
*12	30721 X	27599	-0-	-3122	-0-	23060	3	4539	9	Y	4126	4130	0	30
*01	30535 X	28630	-0-	-1905	-0-	24701	3	3929	9	Y	3572	3572	0	30
*02	27384 X	14236	-0-	-13148	-0-	12663	3	1573	9	Y	1430	1446	0	14
*03	28086 X	2714	-0-	-25372	-0-	726	3	1988	9	Y	1807	1801	0	20
*04	27150 X	6649	-0-	-20501	-0-	2403	3	4246	9	Y	3860	3847	0	33
*05	28055 X	6124	-0-	-21931	-0-	2047	3	4077	9	Y	3706	3701	0	38
*06	27150 X	3899	-0-	-23251	-0-	2707	3	1192	9	Y	1084	1111	0	11
*07	27352 X	27352	-0-	-0-	-0-	23185	3	4167	9	Y	3788	3763	0	36
*08	20138 X	20138	-0-	-0-	-0-	16973	3	3165	9	Y	2877	2889	0	24
*09	13706 X	13706	-0-	-0-	-0-	11239	3	2467	9	Y	2243	2251	0	16
HEAD HONCHO STATE WELL #: 1H RRCID -> 288762 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF.10224 - 19746														
*10	34441 X	33638	-0-	-803	-0-	28292	3	5346	9	Y	4860	4852	0	45
*11	36723 X	36723	-0-	-0-	-0-	31169	3	5554	9	Y	5049	5049	0	45
*12	34441 X	30777	-0-	-3664	-0-	26010	3	4767	9	Y	4334	4347	0	32
*01	33441 X	33441	-0-	-0-	-0-	28939	3	4502	9	Y	4093	4090	0	35
*02	26180 X	16219	-0-	-9961	-0-	13356	3	2863	9	Y	2603	2612	0	26
*03	28985 X	5530	-0-	-23455	-0-	1479	3	4051	9	Y	3683	3669	0	40
*04	28050 X	10136	-0-	-17914	-0-	3523	3	6613	9	Y	6012	6001	0	51
*05	28985 X	8273	-0-	-20712	-0-	2766	3	5507	9	Y	5006	5006	0	51
*06	28050 X	7184	-0-	-20866	-0-	4986	3	2198	9	Y	1998	2029	0	20
*07	53427 X	53427	-0-	-0-	-0-	47293	3	6134	9	Y	5576	5543	0	53
*08	38376 X	38376	-0-	-0-	-0-	33918	3	4458	9	Y	4053	4072	0	34
*09	42478 X	42478	-0-	-0-	-0-	36983	3	5495	9	Y	4995	4994	0	35
LONESTAR STATE WELL #: 1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10184 - 20151														
*10	50451 X	50451	-0-	-0-	-0-	43455	3	6996	9	Y	6360	6348	0	58
*11	45420 X	41997	-0-	-3423	-0-	35569	3	6428	9	Y	5844	5850	0	52
*12	46934 X	39311	-0-	-7623	-0-	33257	3	6054	9	Y	5504	5515	0	41
*01	46572 X	46572	-0-	-0-	-0-	40461	3	6111	9	Y	5555	5549	0	47
*02	39783 X	39783	-0-	-0-	-0-	34535	3	5248	9	Y	4771	4770	0	48
*03	45720 X	45720	-0-	-0-	-0-	40328	3	5392	9	Y	4902	4896	0	54
*04	44955 X	44955	-0-	-0-	-0-	39823	3	5132	9	Y	4665	4679	0	40
*05	55942 X	55942	-0-	-0-	-0-	49966	3	5976	9	Y	5433	5418	0	55
*06	44403 X	44403	-0-	-0-	-0-	38515	3	5888	9	Y	5353	5353	0	55
*07	44733 X	42449	-0-	-2284	-0-	36250	3	6199	9	Y	5635	5636	0	54
*08	48484 X	44597	-0-	-3887	-0-	37128	3	7469	9	Y	6790	6787	0	57
09	46920 X	38521	-0-	-8399	-0-	31543	3	6978	9	Y	6344	6356	0	45

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY LONESTAR STATE			//CONT.// WELL #:			31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
						2H	RRCID -> 288946	COMPL. DATE 11/17/2019			TOTAL DEPTH	9790	PERF.10356 - 20417					
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
*10	50653 X	50653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43805	3	6848	9	Y	6225	6168	0			57
*11	53036 X	53036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44750	3	8286	9	Y	7533	7523	0			67
*12	73635 X	73635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64373	3	9262	9	Y	8420	8425	0			62
*01	61270 X	61270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53351	3	7919	9	Y	7199	7200	0			61
*02	57699 X	57699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50427	3	7272	9	Y	6611	6605	0			67
*03	60650 X	60650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53402	3	7248	9	Y	6589	6584	0			72
*04	44190 X	41583	-0-	-2607	-0-	-0-	-0-	36730	3	4853	9	Y	4412	4447	0			37
*05	45663 X	43910	-0-	-1753	-0-	-0-	-0-	36538	3	7372	9	Y	6702	6671	0			68
*06	66631 X	66631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58865	3	7766	9	Y	7060	7056	0			72
*07	74015 X	74015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63118	3	10897	9	Y	9906	9884	0			94
*08	73610 X	73610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62718	3	10892	9	Y	9902	9912	0			84
*09	62919 X	62919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53461	3	9458	9	Y	8598	8621	0			61
MONARCH STATE			WELL #:			1H	RRCID -> 289017	COMPL. DATE 03/19/2020			TOTAL DEPTH	9797	PERF.10000 - 20276					
*10	78973 X	78973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69439	3	9534	9	Y	8667	8654	0			75
*11	53171 X	53171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45800	3	7371	9	Y	6701	6719	0			57
*12	69549 X	69549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60968	3	8581	9	Y	7801	7798	0			60
*01	72555 X	72555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63287	3	9268	9	Y	8425	8399	0			86
*02	56728 X	56728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48532	3	8196	9	Y	7451	7461	0			76
*03	65264 X	65264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56049	3	9215	9	Y	8377	8367	0			86
*04	98918 X	98918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89516	3	9402	9	Y	8547	8554	0			79
*05	74026 X	74026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65785	3	8241	9	Y	7492	7491	0			80
*06	68345 X	68345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59988	3	8357	9	Y	7597	7571	0			106
*07	58642 X	58642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50873	3	7769	9	Y	7063	7067	0			102
*08	70712 X	70712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62102	3	8610	9	Y	7827	7858	0			71
*09	56382 X	56382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49649	3	6733	9	Y	6121	6118	0			74
BATTLESHIP			WELL #:			2H	RRCID -> 289043	COMPL. DATE 11/16/2019			TOTAL DEPTH	9790	PERF.10418 - 19530					
*10	55136 X	55136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45271	3	9865	9	N	8968	8943	0			82
*11	50403 X	50403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41530	3	8873	9	N	8066	8077	0			71
*12	47244 X	44271	-0-	-2973	-0-	-0-	-0-	35492	3	8779	9	N	7981	7993	0			59
*01	55614 X	45291	-0-	-10323	-0-	-0-	-0-	37099	3	8192	9	N	7447	7443	0			63
*02	49028 X	42022	-0-	-7006	-0-	-0-	-0-	34057	3	7965	9	N	7241	7231	0			73
*03	53909 X	48935	-0-	-4974	-0-	-0-	-0-	40576	3	8359	9	N	7599	7589	0			83
*04	51093 X	51093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42670	3	8423	9	N	7657	7675	0			65
*05	56217 X	56217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47191	3	9026	9	N	8205	8187	0			83
*06	45240 X	43610	-0-	-1630	-0-	-0-	-0-	36346	3	7264	9	N	6604	6619	0			68
*07	51119 X	45835	-0-	-5284	-0-	-0-	-0-	38326	3	7509	9	N	6826	6829	0			65
*08	52948 X	46062	-0-	-6886	-0-	-0-	-0-	38518	3	7544	9	N	6858	6865	0			58
*09	51284 X	51284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42771	3	8513	9	N	7739	7742	0			55
LONESTAR STATE			WELL #:			3H	RRCID -> 289046	COMPL. DATE 11/17/2019			TOTAL DEPTH	9640	PERF.10090 - 20289					
*10	53622 X	53622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44645	3	8977	9	Y	8161	8142	0			75
*11	65254 X	65254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56547	3	8707	9	Y	7915	7920	0			70
*12	47338 X	47338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40812	3	6526	9	Y	5933	5959	0			44
*01	44421 X	44421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37931	3	6490	9	Y	5900	5894	0			50
*02	38934 X	38934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32965	3	5969	9	Y	5426	5421	0			55
*03	40083 X	39701	-0-	-382	-0-	-0-	-0-	34312	3	5389	9	Y	4899	4900	0			54
*04	40421 X	40421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35276	3	5145	9	Y	4677	4691	0			40
*05	49411 X	49411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43242	3	6169	9	Y	5608	5591	0			57
*06	41148 X	41148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35222	3	5926	9	Y	5387	5389	0			55
*07	44191 X	44191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37068	3	7123	9	Y	6475	6468	0			62
*08	45477 X	43628	-0-	-1849	-0-	-0-	-0-	35748	3	7880	9	Y	7164	7165	0			61
09	44010 X	39277	-0-	-4733	-0-	-0-	-0-	31981	3	7296	9	Y	6633	6647	0			47

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.// 172232														
MONARCH STATE			WELL #:			2H	RRCID	-> 289075	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL	DEPTH	9628	PERF.10033	- 20059		
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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

MONARCH STATE			WELL #:			4H	RRCID	-> 289076	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL	DEPTH	9680	PERF.10117	- 20156		
*10	30381	X	30381	-0-	-0-	-0-		27074	3	3307	9	Y	3006	3003	0		26
*11	22710	X	22020	-0-	-690	-0-		19376	3	2644	9	Y	2404	2409	0		21
*12	30077	X	30077	-0-	-0-	-0-		26909	3	3168	9	Y	2880	2879	0		22
*01	26306	X	26306	-0-	-0-	-0-		23521	3	2785	9	Y	2532	2528	0		26
*02	25898	X	25898	-0-	-0-	-0-		23325	3	2573	9	Y	2339	2341	0		24
*03	35069	X	35069	-0-	-0-	-0-		31226	3	3843	9	Y	3494	3482	0		36
*04	31624	X	31624	-0-	-0-	-0-		28604	3	3020	9	Y	2745	2756	0		25
*05	26908	X	26908	-0-	-0-	-0-		24235	3	2673	9	Y	2430	2429	0		26
*06	32356	X	32356	-0-	-0-	-0-		28806	3	3550	9	Y	3227	3208	0		45
*07	37226	X	37226	-0-	-0-	-0-		33020	3	4206	9	Y	3824	3814	0		55
*08	20835	X	20835	-0-	-0-	-0-		17551	3	3284	9	Y	2985	3013	0		27
*09	36076	X	36076	-0-	-0-	-0-		32403	3	3673	9	Y	3339	3325	0		41

DIVA			WELL #:			2H	RRCID	-> 289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL	DEPTH	9938	PERF.10396	- 20461		
*10	56263	X	56263	-0-	-0-	-0-		48871	3	7392	9	Y	6720	6703	0		62
*11	65356	X	65356	-0-	-0-	-0-		57801	3	7555	9	Y	6868	6869	0		61
*12	44299	X	40727	-0-	-3572	-0-		34891	3	5836	9	Y	5305	5327	0		39
*01	42634	X	42634	-0-	-0-	-0-		37290	3	5344	9	Y	4858	4856	0		41
*02	43378	X	43378	-0-	-0-	-0-		38329	3	5049	9	Y	4590	4585	0		46
*03	42129	X	39616	-0-	-2513	-0-		34534	3	5082	9	Y	4620	4615	0		51
*04	40770	X	35547	-0-	-5223	-0-		30917	3	4630	9	Y	4209	4224	0		36
*05	42129	X	38625	-0-	-3504	-0-		33715	3	4910	9	Y	4464	4455	0		45
*06	40770	X	38055	-0-	-2715	-0-		33184	3	4871	9	Y	4428	4428	0		45
*07	30429	X	30429	-0-	-0-	-0-		26645	3	3784	9	Y	3440	3452	0		33
*08	41829	X	41829	-0-	-0-	-0-		37235	3	4594	9	Y	4176	4174	0		35
*09	31892	X	31892	-0-	-0-	-0-		27791	3	4101	9	Y	3728	3737	0		26

DIVA			WELL #:			3H	RRCID	-> 289371	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL	DEPTH	9794	PERF.10230	- 20368		
*10	30521	X	30521	-0-	-0-	-0-		26085	3	4436	9	Y	4033	4019	0		37
*11	37227	X	37227	-0-	-0-	-0-		31868	3	5359	9	Y	4872	4866	0		43
*12	35476	X	35476	-0-	-0-	-0-		30348	3	5128	9	Y	4662	4671	0		34
*01	34783	X	34783	-0-	-0-	-0-		30297	3	4486	9	Y	4078	4078	0		34
*02	26644	X	26644	-0-	-0-	-0-		23136	3	3508	9	Y	3189	3191	0		32
*03	33709	X	33709	-0-	-0-	-0-		29297	3	4412	9	Y	4011	3999	0		44
*04	32515	X	32515	-0-	-0-	-0-		28102	3	4413	9	Y	4012	4022	0		34
*05	34247	X	34247	-0-	-0-	-0-		29901	3	4346	9	Y	3951	3945	0		40
*06	30581	X	30581	-0-	-0-	-0-		26679	3	3902	9	Y	3547	3551	0		36
*07	31993	X	31993	-0-	-0-	-0-		28371	3	3622	9	Y	3293	3298	0		31
*08	42793	X	42793	-0-	-0-	-0-		39322	3	3471	9	Y	3155	3159	0		27
*09	27814	X	27814	-0-	-0-	-0-		24130	3	3684	9	Y	3349	3352	0		24

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DIVA															//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: CULBERSON																													
															WELL #:										4H										RRCID -> 289374										COMPL. DATE 01/10/2020										TOTAL DEPTH 9953										PERF.10301 - 20461									
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																																			
*10			27931	X			19549		-0-			-8382		-0-			16019	3		3530	9	Y			3209		3223	0											29																																			
*11			33035	X			33035		-0-			-0-		-0-			27911	3		5124	9	Y			4658		4646	0											41																																			
*12			29871	X			29871		-0-			-0-		-0-			24639	3		5232	9	Y			4756		4762	0											35																																			
*01			28379	X			28379		-0-			-0-		-0-			23629	3		4750	9	Y			4318		4316	0											37																																			
*02			26429	X			26429		-0-			-0-		-0-			21895	3		4534	9	Y			4122		4117	0											42																																			
*03			24782	X			24782		-0-			-0-		-0-			20920	3		3862	9	Y			3511		3514	0											39																																			
*04			23789	X			23789		-0-			-0-		-0-			19796	3		3993	9	Y			3630		3638	0											31																																			
*05			27620	X			27620		-0-			-0-		-0-			23038	3		4582	9	Y			4165		4154	0											42																																			
*06			22515	X			22515		-0-			-0-		-0-			19088	3		3427	9	Y			3115		3125	0											32																																			
*07			19344	X			15948		-0-			-3396		-0-			13264	3		2684	9	Y			2440		2449	0											23																																			
*08			19344	X			17890		-0-			-1454		-0-			15131	3		2759	9	Y			2508		2510	0											21																																			
09			18720	X			18691		-0-			-29		-0-			15739	3		2952	9	Y			2684		2686	0											19																																			
DIVA															WELL #:										1H										RRCID -> 289418										COMPL. DATE 12/11/2019										TOTAL DEPTH 9785										PERF.10270 - 20059									
*10			14415	X			13408		-0-			-1007		-0-			10066	3		3342	9	Y			3038		3023	0											28																																			
*11			15237	X			15237		-0-			-0-		-0-			11761	3		3476	9	Y			3160		3160	0												28																																		
*12			32014	X			32014		-0-			-0-		-0-			26189	3		5825	9	Y			5295		5284	0												39																																		
*01			28353	X			28353		-0-			-0-		-0-			23627	3		4726	9	Y			4296		4299	0												36																																		
*02			23863	X			23863		-0-			-0-		-0-			19943	3		3920	9	Y			3564		3564	0												36																																		
*03			30035	X			30035		-0-			-0-		-0-			25227	3		4808	9	Y			4371		4359	0												48																																		
*04			34317	X			34317		-0-			-0-		-0-			29456	3		4861	9	Y			4419		4429	0												38																																		
*05			29602	X			29602		-0-			-0-		-0-			24655	3		4947	9	Y			4497		4489	0												46																																		
*06			26293	X			26293		-0-			-0-		-0-			22179	3		4114	9	Y			3740		3748	0												38																																		
*07			26877	X			22989		-0-			-3888		-0-			19337	3		3652	9	Y			3320		3326	0												32																																		
*08			29732	X			29732		-0-			-0-		-0-			25736	3		3996	9	Y			3633		3634	0												31																																		
09			26010	X			22982		-0-			-3028		-0-			19145	3		3837	9	Y			3488		3494	0												25																																		
MONARCH STATE															WELL #:										3H										RRCID -> 289492										COMPL. DATE 03/19/2020										TOTAL DEPTH 9827										PERF.10199 - 20317									
*10			40126	X			40126		-0-			-0-		-0-			37002	3		3124	9	Y			2840		2837	0												25																																		
*11			59920	X			59920		-0-			-0-		-0-			57199	3		2721	9	Y			2474		2478	0												21																																		
*12			33418	X			18327		-0-			-15091		-0-			17526	3		801	9	Y			728		743	0												6																																		
*01			27249	X			19502		-0-			-7747		-0-			18203	3		1299	9	Y			1181		1175	0												12																																		
*02			24612	X			20383		-0-			-4229		-0-			19887	3		496	9	Y			451		458	0												5																																		
*03			27249	X			23311		-0-			-3938		-0-			22196	3		1115	9	Y			1014		1009	0												10																																		
*04			26370	X			4155		-0-			-22215		-0-			2903	3		1252	9	Y			1138		1137	0												11																																		
*05			22630	X			12228		-0-			-10402		-0-			11302	3		926	9	Y			842		844	0												9																																		
*06			21900	X			14856		-0-			-7044		-0-			13392	3		1464	9	Y			1331		1321	0												19																																		
*07			T. A.				15191		-0-			15191		15191			14149	3		1042	9	Y			947		952	0												14																																		
*08			T. A.				17339		-0-			17339		32530			16184	3		1155	9	Y			1050		1055	0												9																																		
09			T. A.				12592		-0-			12592		45122			11463	3		1129	9	Y			1026		1023	0												12																																		
EL JEFE															WELL #:										7H										RRCID -> 289968										COMPL. DATE 10/13/2020										TOTAL DEPTH 10994										PERF.11260 - 21560									
*10			70990	X			67913		-0-			-3077		-0-			65481	3		2432	9	N			2211		2206	0													20																																	
*11			68250	X			68026		-0-			-224		-0-			65582	3		2444	9	N			2222		2222	0													20																																	
*12			66340	X			65707		-0-			-633		-0-			63215	3		2492	9	N			2265		2268	0													17																																	
*01			67983	X			66885		-0-			-1098		-0-			64726	3		2159	9	N			1963		1963	0													17																																	
*02			63196	X			54438		-0-			-8758		-0-			52469	3		1969	9	N			1790		1789	0													18																																	
*03			80498	X			80498		-0-			-0-		-0-			78129	3		2369	9	N			2154		2148	0													24																																	
*04			106918	X			106918		-0-			-0-		-0-			104243	3		2675	9	N			2432		2435	0												21																																		
*05			66526	X			64637		-0-			-1889		-0-			62551	3		2086	9	N			1896		1898	0													19																																	
*06			77040	X			73346		-0-			-3694		-0-			71539	3		1807	9	N			1643		1645	0													17																																	
*07			96782	X			65059		-0-			-31723		-0-			62918	3		2141	9	N			1946		1944	0													19																																	
*08			96782	X			61613		-0-			-35169		-0-			59604	3		2009	9	N			1826		1830	0													15																																	
09			93660	X			54225		-0-			-39435		-0-			52512	3		1713	9	N			1557		1561	0													11																																	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EL JEFE				//CONT.// WELL #:	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
				5H	RRCID -> 290268	COMPL. DATE 09/24/2020	TOTAL	DEPTH	9911	PERF.10143	- 20434					
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
*10	40856 X	40856	-0-	-0-	-0-	35589	3	5267	9	Y	4788	4780	0			44
*11	43586 X	43586	-0-	-0-	-0-	37970	3	5616	9	Y	5105	5104	0			45
*12	35702 X	35702	-0-	-0-	-0-	30590	3	5112	9	Y	4647	4658	0			34
*01	31942 X	31942	-0-	-0-	-0-	27547	3	4395	9	Y	3995	3995	0			34
*02	36451 X	36451	-0-	-0-	-0-	31744	3	4707	9	Y	4279	4270	0			43
*03	41180 X	41180	-0-	-0-	-0-	36307	3	4873	9	Y	4430	4424	0			49
*04	35367 X	35367	-0-	-0-	-0-	30660	3	4707	9	Y	4279	4292	0			36
*05	38179 X	38179	-0-	-0-	-0-	33167	3	5012	9	Y	4556	4546	0			46
*06	45244 X	45244	-0-	-0-	-0-	40316	3	4928	9	Y	4480	4480	0			46
*07	39339 X	38352	-0-	-987	-0-	33704	3	4648	9	Y	4225	4231	0			40
*08	38905 X	33834	-0-	-5071	-0-	29437	3	4397	9	Y	3997	4003	0			34
*09	36346 X	36346	-0-	-0-	-0-	32323	3	4023	9	Y	3657	3665	0			26
EL JEFE				WELL #:	6H	RRCID -> 290311	COMPL. DATE 09/24/2020	TOTAL	DEPTH	10043	PERF.10392	- 20666				
*10	42501 X	39113	-0-	-3388	-0-	32770	3	6343	9	Y	5766	5755	0			53
*11	41130 X	39962	-0-	-1168	-0-	33983	3	5979	9	Y	5435	5440	0			48
*12	40512 X	40512	-0-	-0-	-0-	34060	3	6452	9	Y	5865	5870	0			43
*01	44200 X	44200	-0-	-0-	-0-	38184	3	6016	9	Y	5469	5466	0			46
*02	32123 X	32123	-0-	-0-	-0-	26740	3	5383	9	Y	4894	4891	0			49
*03	40533 X	40533	-0-	-0-	-0-	34396	3	6137	9	Y	5579	5567	0			61
*04	28680 X	27735	-0-	-945	-0-	22735	3	5000	9	Y	4545	4567	0			39
*05	34686 X	34686	-0-	-0-	-0-	29480	3	5206	9	Y	4733	4724	0			48
*06	41270 X	41270	-0-	-0-	-0-	36132	3	5138	9	Y	4671	4671	0			48
*07	54781 X	54781	-0-	-0-	-0-	48795	3	5986	9	Y	5442	5438	0			52
*08	47886 X	47886	-0-	-0-	-0-	41969	3	5917	9	Y	5379	5386	0			45
*09	38941 X	38941	-0-	-0-	-0-	33410	3	5531	9	Y	5028	5038	0			35
EL JEFE				WELL #:	4H	RRCID -> 290460	COMPL. DATE 10/13/2020	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.11068	- 21395				
*10	88882 X	88882	-0-	-0-	-0-	84282	3	4600	9	N	4182	4174	0			38
*11	84249 X	84249	-0-	-0-	-0-	80134	3	4115	9	N	3741	3746	0			33
*12	91652 X	91652	-0-	-0-	-0-	86957	3	4695	9	N	4268	4270	0			31
*01	83913 X	83913	-0-	-0-	-0-	80044	3	3869	9	N	3517	3518	0			30
*02	72283 X	72283	-0-	-0-	-0-	68576	3	3707	9	N	3370	3366	0			34
*03	82886 X	82886	-0-	-0-	-0-	78790	3	4096	9	N	3724	3717	0			41
*04	64055 X	64055	-0-	-0-	-0-	60119	3	3936	9	N	3578	3589	0			30
*05	83684 X	83684	-0-	-0-	-0-	79912	3	3772	9	N	3429	3424	0			35
*06	93237 X	93237	-0-	-0-	-0-	90323	3	2914	9	N	2649	2657	0			27
*07	89329 X	89329	-0-	-0-	-0-	85637	3	3692	9	N	3356	3351	0			32
*08	79957 X	79957	-0-	-0-	-0-	76188	3	3769	9	N	3426	3429	0			29
*09	72388 X	72388	-0-	-0-	-0-	69059	3	3329	9	N	3026	3034	0			21
ALPHA STATE				WELL #:	3H	RRCID -> 290666	COMPL. DATE 03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10834	PERF.11164	- 20915				
*10	75764 X	50915	-0-	-24849	-0-	48480	3	2435	9	N	2214	2209	0			20
*11	79713 X	79713	-0-	-0-	-0-	75074	3	4639	9	N	4217	4200	0			37
*12	57839 X	57839	-0-	-0-	-0-	54948	3	2891	9	N	2628	2646	0			19
*01	57536 X	48739	-0-	-8797	-0-	46558	3	2181	9	N	1983	1985	0			17
*02	73164 X	44050	-0-	-29114	-0-	42162	3	1888	9	N	1716	1716	0			17
*03	81003 X	44091	-0-	-36912	-0-	42311	3	1780	9	N	1618	1617	0			18
*04	78390 X	57785	-0-	-20605	-0-	56010	3	1775	9	N	1614	1618	0			14
*05	66309 X	66309	-0-	-0-	-0-	64640	3	1669	9	N	1517	1516	0			15
*06	69929 X	69929	-0-	-0-	-0-	67950	3	1979	9	N	1799	1796	0			18
*07	59210 X	54658	-0-	-4552	-0-	52953	3	1705	9	N	1550	1553	0			15
*08	65906 X	42447	-0-	-23459	-0-	40904	3	1543	9	N	1403	1406	0			12
09	63780 X	43578	-0-	-20202	-0-	41812	3	1766	9	N	1605	1606	0			11

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON									
CONOCOPHILLIPS COMPANY				//CONT.//	172232																
ALPHA STATE				WELL #:	4H	RRCID ->	290667	COMPL.	DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10609	PERF.10900	- 20696						
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	
*10		164300	X	138992	-0-	-25308	-0-			128855	3	10137	9	N	9215	9205	0			84	
*11		159000	X	129397	-0-	-29603	-0-			121688	3	7709	9	N	7008	7030	0			62	
*12		151590	X	142833	-0-	-8757	-0-			133977	3	8856	9	N	8051	8054	0			59	
*01		151590	X	143640	-0-	-7950	-0-			134754	3	8886	9	N	8078	8069	0			68	
*02		140235	X	140235	-0-	-0-	-0-			131849	3	8386	9	N	7624	7615	0			77	
*03		143251	X	130234	-0-	-13017	-0-			121901	3	8333	9	N	7575	7569	0			83	
*04		138630	X	119973	-0-	-18657	-0-			111963	3	8010	9	N	7282	7303	0			62	
*05		155062	X	83840	-0-	-71222	-0-			77099	3	6741	9	N	6128	6128	0			62	
*06		150060	X	85969	-0-	-64091	-0-			78518	3	7451	9	N	6774	6767	0			69	
*07		155062	X	110502	-0-	-44560	-0-			103041	3	7461	9	N	6783	6787	0			65	
*08		123473	X	121933	-0-	-1540	-0-			114702	3	7231	9	N	6574	6583	0			56	
*09		121907	X	121907	-0-	-0-	-0-			114396	3	7511	9	N	6828	6836	0			48	

ALPHA STATE				WELL #:	5H	RRCID ->	290672	COMPL.	DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10820	PERF.11090	- 20742						
*10		67332	X	46924	-0-	-20408	-0-			45122	3	1802	9	N	1638	1635	0			15	
*11		65160	X	41749	-0-	-23411	-0-			40214	3	1535	9	N	1395	1398	0			12	
*12		52049	X	29545	-0-	-22504	-0-			28282	3	1263	9	N	1148	1152	0			8	
*01		52049	X	41819	-0-	-10230	-0-			40301	3	1518	9	N	1380	1376	0			12	
*02		43120	X	38490	-0-	-4630	-0-			36836	3	1654	9	N	1504	1501	0			15	
*03		46593	X	41136	-0-	-5457	-0-			39562	3	1574	9	N	1431	1430	0			16	
*04		53599	X	53599	-0-	-0-	-0-			51970	3	1629	9	N	1481	1484	0			13	
*05		56946	X	56946	-0-	-0-	-0-			55400	3	1546	9	N	1405	1404	0			14	
*06		57297	X	57297	-0-	-0-	-0-			55448	3	1849	9	N	1681	1678	0			17	
*07		54932	X	53022	-0-	-1910	-0-			51249	3	1773	9	N	1612	1614	0			15	
*08		56544	X	46390	-0-	-10154	-0-			44265	3	2125	9	N	1932	1931	0			16	
*09		54720	X	36409	-0-	-18311	-0-			35091	3	1318	9	N	1198	1206	0			8	

ROULETTE				WELL #:	6H	RRCID ->	290693	COMPL.	DATE	11/16/2021	TOTAL	DEPTH	10546	PERF.10986	- 20558						
*10		93186	X	68518	-0-	-24668	-0-			64368	3	4150	9	N	3773	3797	0			23	
*11		86910	X	36946	-0-	-49964	-0-			33961	3	2985	9	N	2714	2720	0			17	
*12		93961	X	52696	-0-	-41265	-0-			47526	3	5170	9	N	4700	4673	0			44	
*01		93961	X	66892	-0-	-27069	-0-			61991	3	4901	9	N	4455	4459	0			40	
*02		84868	X	31367	-0-	-53501	-0-			29286	3	2081	9	N	1892	1915	0			17	
*03		67828	X	25643	-0-	-42185	-0-			22871	3	2772	9	N	2520	2514	0			23	
*04		115745	X	115745	-0-	-0-	-0-			109277	3	6468	9	N	5880	5855	0			48	
*05		79524	X	79524	-0-	-0-	-0-			75782	3	3742	9	N	3402	3421	0			29	
*06		65100	X	45283	-0-	-19817	-0-			43131	3	2152	9	N	1956	1969	0			16	
*07		114111	X	114111	-0-	-0-	-0-			109767	3	4344	9	N	3949	3932	0			33	
*08		120696	X	120696	-0-	-0-	-0-			112940	3	7756	9	N	7051	7028	0			56	
*09		108630	X	76326	-0-	-32304	-0-			70244	3	6082	9	N	5529	5543	0			42	

ROULETTE				WELL #:	3H	RRCID ->	290767	COMPL.	DATE	11/12/2021	TOTAL	DEPTH	9663	PERF.10190	- 19839						
*10		41633	X	41452	-0-	-181	-0-			34509	3	6943	9	N	6312	6334	0			39	
*11		73412	X	73412	-0-	-0-	-0-			65932	3	7480	9	N	6800	6796	0			43	
*12		60500	X	60500	-0-	-0-	-0-			54243	3	6257	9	N	5688	5678	0			53	
*01		45539	X	34232	-0-	-11307	-0-			27177	3	7055	9	N	6414	6409	0			58	
*02		67200	X	38866	-0-	-28334	-0-			31627	3	7239	9	N	6581	6579	0			60	
*03		74400	X	54691	-0-	-19709	-0-			46540	3	8151	9	N	7410	7404	0			66	
*04		72000	X	42468	-0-	-29532	-0-			35941	3	6527	9	N	5934	5951	0			49	
*05		60326	X	45044	-0-	-15282	-0-			38718	3	6326	9	N	5751	5751	0			49	
*06		55949	X	55949	-0-	-0-	-0-			49122	3	6827	9	N	6206	6203	0			52	
*07		51212	X	49819	-0-	-1393	-0-			43216	3	6603	9	N	6003	6004	0			51	
*08		51212	X	49773	-0-	-1439	-0-			40232	3	9541	9	N	8674	8656	0			69	
*09		49656	X	49656	-0-	-0-	-0-			41365	3	8291	9	N	7537	7549	0			57	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
ALPHA STATE		WELL #:		7H		RRCID -> 290854		COMPL. DATE 03/31/2022		TOTAL DEPTH 10623		PERF.10860 - 20530		
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
*10	111537 X	111537	-0-	-0-	-0-	105610	3	5927 9	N	5388	5378	0		49
*11	98490 X	79572	-0-	-18918	-0-	75447	3	4125 9	N	3750	3766	0		33
*12	105710 X	93383	-0-	-12327	-0-	87831	3	5552 9	N	5047	5043	0		37
*01	111476 X	85302	-0-	-26174	-0-	80252	3	5050 9	N	4591	4589	0		39
*02	99932 X	50653	-0-	-49279	-0-	47099	3	3554 9	N	3231	3237	0		33
*03	110453 X	82912	-0-	-27541	-0-	78299	3	4613 9	N	4194	4181	0		46
*04	90630 X	82345	-0-	-8285	-0-	77981	3	4364 9	N	3967	3979	0		34
*05	93651 X	66538	-0-	-27113	-0-	62902	3	3636 9	N	3305	3305	0		34
*06	81990 X	71007	-0-	-10983	-0-	66891	3	4116 9	N	3742	3738	0		38
*07	83855 X	79499	-0-	-4356	-0-	75429	3	4070 9	N	3700	3703	0		35
*08	83855 X	81396	-0-	-2459	-0-	77198	3	4198 9	N	3816	3819	0		32
09	81150 X	73820	-0-	-7330	-0-	69875	3	3945 9	N	3586	3593	0		25

ROULETTE				WELL #:	2H	RRCID -> 290855		COMPL. DATE 11/11/2021		TOTAL DEPTH 9858		PERF.10338 - 19942		
*10	54002 X	38104	-0-	-15898	-0-	33016	3	5088 9	N	4625	4638	0		28
*11	52800 X	41325	-0-	-11475	-0-	36177	3	5148 9	N	4680	4679	0		29
*12	65596 X	32244	-0-	-33352	-0-	27781	3	4463 9	N	4057	4048	0		38
*01	65596 X	48603	-0-	-16993	-0-	43207	3	5396 9	N	4905	4899	0		44
*02	59248 X	39354	-0-	-19894	-0-	34699	3	4655 9	N	4232	4238	0		38
*03	119539 X	119539	-0-	-0-	-0-	109754	3	9785 9	N	8895	8853	0		80
*04	81687 X	81687	-0-	-0-	-0-	73882	3	7805 9	N	7095	7117	0		58
*05	53072 X	53072	-0-	-0-	-0-	47551	3	5521 9	N	5019	5034	0		43
*06	73538 X	73538	-0-	-0-	-0-	66307	3	7231 9	N	6574	6562	0		55
*07	65596 X	54290	-0-	-11306	-0-	48832	3	5458 9	N	4962	4975	0		42
*08	65596 X	48562	-0-	-17034	-0-	43429	3	5133 9	N	4666	4671	0		37
09	63480 X	40868	-0-	-22612	-0-	35546	3	5322 9	N	4838	4838	0		37

ROULETTE				WELL #:	1H	RRCID -> 290856		COMPL. DATE 11/10/2021		TOTAL DEPTH 9622		PERF.10140 - 20306		
*10	77412 X	77412	-0-	-0-	-0-	69505	3	7907 9	N	7188	7218	0		44
*11	72930 X	44784	-0-	-28146	-0-	37737	3	7047 9	N	6406	6410	0		40
*12	75361 X	29029	-0-	-46332	-0-	22964	3	6065 9	N	5514	5503	0		51
*01	77345 X	54583	-0-	-22762	-0-	46927	3	7656 9	N	6960	6948	0		63
*02	69860 X	38747	-0-	-31113	-0-	32359	3	6388 9	N	5807	5817	0		53
*03	77438 X	45811	-0-	-31627	-0-	38391	3	7420 9	N	6745	6737	0		61
*04	53310 X	36482	-0-	-16828	-0-	30114	3	6368 9	N	5789	5803	0		47
*05	55087 X	40288	-0-	-14799	-0-	34284	3	6004 9	N	5458	5458	0		47
*06	53310 X	40221	-0-	-13089	-0-	33608	3	6613 9	N	6012	6009	0		50
*07	43214 X	37326	-0-	-5888	-0-	31334	3	5992 9	N	5447	5451	0		46
*08	42997 X	39060	-0-	-3937	-0-	32894	3	6166 9	N	5605	5607	0		44
09	37770 X	36925	-0-	-845	-0-	29955	3	6970 9	N	6336	6332	0		48

BLUE MARLIN STATE				WELL #:	7H	RRCID -> 290896		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9700 - 19718		
*10	41292 X	30004	-0-	-11288	-0-	26550	3	3454 9	Y	3140	3117	0		27
*11	63863 X	63863	-0-	-0-	-0-	57985	3	5878 9	Y	5344	5325	0		46
*12	42367 X	42367	-0-	-0-	-0-	36746	3	5621 9	Y	5110	5117	0		39
*01	T. A.	35839	-0-	35839	35839	30956	3	4883 9	Y	4439	4433	0		45
*02	T. A.	28408	-0-	28408	64247	24083	3	4325 9	Y	3932	3937	0		40
*03	T. A.	32667	-0-	32667	96914	27224	3	5443 9	Y	4948	4937	0		51
*04	T. A.	45239	-0-	45239	142153	39586	3	5653 9	Y	5139	5142	0		48
*05	178720 X	36567	-0-	-142153	-0-	31674	3	4893 9	Y	4448	4449	0		47
*06	35758 X	35758	-0-	-0-	-0-	30543	3	5215 9	Y	4741	4722	0		66
*07	36884 X	36884	-0-	-0-	-0-	31380	3	5504 9	Y	5004	4995	0		75
*08	32488 X	29052	-0-	-3436	-0-	25251	3	3801 9	Y	3455	3499	0		31
09	31440 X	29871	-0-	-1569	-0-	25856	3	4015 9	Y	3650	3637	0		44

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
BLUE MARLIN STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 290898 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9960 - 19815														
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
*10	58900 X	39187	-0-	-19713	-0-	33425	3	5762	9	Y	5238	5197	0	45
*11	57000 X	30424	-0-	-26576	-0-	25115	3	5309	9	Y	4826	4830	0	41
*12	53723 X	34849	-0-	-18874	-0-	29656	3	5193	9	Y	4721	4726	0	36
*01	T. A.	41084	-0-	41084	41084	36669	3	4415	9	Y	4014	4009	0	41
*02	T. A.	31715	-0-	31715	72799	27842	3	3873	9	Y	3521	3526	0	36
*03	T. A.	30949	-0-	30949	103748	26545	3	4404	9	Y	4004	3999	0	41
*04	T. A.	42480	-0-	42480	146228	37611	3	4869	9	Y	4426	4426	0	41
*05	190113 X	43885	-0-	-146228	-0-	39105	3	4780	9	Y	4345	4340	0	46
*06	39368 X	39368	-0-	-0-	-0-	34465	3	4903	9	Y	4457	4441	0	62
*07	40415 X	40415	-0-	-0-	-0-	35073	3	5342	9	Y	4856	4845	0	73
*08	38620 X	38620	-0-	-0-	-0-	34791	3	3829	9	Y	3481	3523	0	31
*09	35050 X	35050	-0-	-0-	-0-	30860	3	4190	9	Y	3809	3794	0	46
ROULETTE														
WELL #: 4H RRCID -> 291169 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 10693 - 20554														
*10	69304 X	69304	-0-	-0-	-0-	65622	3	3682	9	N	3347	3357	0	21
*11	90703 X	90703	-0-	-0-	-0-	86381	3	4322	9	N	3929	3925	0	25
*12	88784 X	86006	-0-	-2778	-0-	83245	3	2761	9	N	2510	2512	0	23
*01	89542 X	89542	-0-	-0-	-0-	84815	3	4727	9	N	4297	4281	0	39
*02	85008 X	39799	-0-	-45209	-0-	38051	3	1748	9	N	1589	1614	0	14
*03	94085 X	34113	-0-	-59972	-0-	31786	3	2327	9	N	2115	2110	0	19
*04	190318 X	190318	-0-	-0-	-0-	167902	3	22416	9	N	20378	20230	0	167
*05	212399 X	212399	-0-	-0-	-0-	191316	3	21083	9	N	19166	19169	0	164
*06	105303 X	105303	-0-	-0-	-0-	95919	3	9384	9	N	8531	8624	0	71
*07	210694 X	210694	-0-	-0-	-0-	190337	3	20357	9	N	18506	18421	0	156
*08	204221 X	204221	-0-	-0-	-0-	180008	3	24213	9	N	22012	21994	0	174
09	119040 X	108892	-0-	-10148	-0-	97699	3	11193	9	N	10175	10271	0	78
BLUE MARLIN STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 291241 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9859 - 19506														
*10	48590 X	48590	-0-	-0-	-0-	43018	3	5572	9	Y	5065	5025	0	44
*11	37740 X	24161	-0-	-13579	-0-	19072	3	5089	9	Y	4626	4630	0	40
*12	38998 X	31387	-0-	-7611	-0-	25581	3	5806	9	Y	5278	5278	0	40
*01	49383 X	33628	-0-	-15755	-0-	28417	3	5211	9	Y	4737	4728	0	49
*02	44604 X	25039	-0-	-19565	-0-	21300	3	3739	9	Y	3399	3413	0	35
*03	49445 X	35946	-0-	-13499	-0-	31327	3	4619	9	Y	4199	4191	0	43
*04	41023 X	41023	-0-	-0-	-0-	35473	3	5550	9	Y	5045	5041	0	47
*05	33635 X	28478	-0-	-5157	-0-	23456	3	5022	9	Y	4565	4563	0	49
*06	35969 X	35969	-0-	-0-	-0-	30813	3	5156	9	Y	4687	4670	0	66
*07	30828 X	30828	-0-	-0-	-0-	25834	3	4994	9	Y	4540	4538	0	68
*08	34845 X	34845	-0-	-0-	-0-	30203	3	4642	9	Y	4220	4250	0	38
*09	34084 X	34084	-0-	-0-	-0-	28809	3	5275	9	Y	4795	4775	0	58
ROULETTE														
WELL #: 5H RRCID -> 291242 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 11025 - 20928														
*10	96782 X	43464	-0-	-53318	-0-	42123	3	1341	9	N	1219	1216	0	8
*11	93660 X	53316	-0-	-40344	-0-	51063	3	2253	9	N	2048	2043	0	13
*12	74803 X	63028	-0-	-11775	-0-	60198	3	2830	9	N	2573	2562	0	24
*01	71269 X	58108	-0-	-13161	-0-	56109	3	1999	9	N	1817	1825	0	16
*02	61460 X	27264	-0-	-34196	-0-	26496	3	768	9	N	698	708	0	6
*03	63240 X	26033	-0-	-37207	-0-	25194	3	839	9	N	763	762	0	7
*04	101853 X	101853	-0-	-0-	-0-	100369	3	1484	9	N	1349	1345	0	11
*05	63240 X	50350	-0-	-12890	-0-	49231	3	1119	9	N	1017	1019	0	9
*06	56370 X	22118	-0-	-34252	-0-	21723	3	395	9	N	359	365	0	3
*07	96782 X	44679	-0-	-52103	-0-	43432	3	1247	9	N	1134	1127	0	10
*08	96782 X	39316	-0-	-57466	-0-	38410	3	906	9	N	824	827	0	7
09	93660 X	20995	-0-	-72665	-0-	20354	3	641	9	N	583	586	0	4

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY GREAT WHITE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232 WELL #: 8H RRCID -> 291899 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9300 - 19204														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*10	27667 X	27667	-0-	-0-	-0-	-0-	25307	3	2360	9	Y	2145	2140 0	19
*11	27445 X	27445	-0-	-0-	-0-	-0-	25065	3	2380	9	Y	2164	2164 0	19
*12	28197 X	28197	-0-	-0-	-0-	-0-	25792	3	2405	9	Y	2186	2188 0	17
*01	25141 X	23165	-0-	-1976	-0-	-0-	21287	3	1878	9	Y	1707	1707 0	17
*02	22839 X	22839	-0-	-0-	-0-	-0-	21358	3	1481	9	Y	1346	1349 0	14
*03	29459 X	29459	-0-	-0-	-0-	-0-	27079	3	2380	9	Y	2164	2156 0	22
*04	24330 X	21591	-0-	-2739	-0-	-0-	19264	3	2327	9	Y	2115	2117 0	20
*05	25141 X	21194	-0-	-3947	-0-	-0-	19246	3	1948	9	Y	1771	1772 0	19
*06	24330 X	17629	-0-	-6701	-0-	-0-	16010	3	1619	9	Y	1472	1470 0	21
*07	27218 X	16048	-0-	-11170	-0-	-0-	14489	3	1559	9	Y	1417	1416 0	22
*08	27218 X	17960	-0-	-9258	-0-	-0-	15998	3	1962	9	Y	1784	1790 0	16
*09	25902 X	25902	-0-	-0-	-0-	-0-	23216	3	2686	9	Y	2442	2428 0	30
BIG KAHUNA WELL #: 6H RRCID -> 292692 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10970 - 21125														
*10	90086 X	50219	-0-	-39867	-0-	-0-	48187	3	2032	9	N	1847	1864 0	11
*11	76170 X	61479	-0-	-14691	-0-	-0-	59709	3	1770	9	N	1609	1610 0	10
*12	76260 X	38036	-0-	-38224	-0-	-0-	35762	3	2274	9	N	2067	2058 0	19
*01	112765 X	112765	-0-	-0-	-0-	-0-	107754	3	5011	9	N	4555	4533 0	41
*02	69962 X	69962	-0-	-0-	-0-	-0-	69857	3	105	9	N	95	135 0	1
*03	75474 X	75474	-0-	-0-	-0-	-0-	75273	3	201	9	N	183	182 0	2
*04	108690 X	81323	-0-	-27367	-0-	-0-	77910	3	3413	9	N	3103	3080 0	25
*05	112313 X	87798	-0-	-24515	-0-	-0-	84914	3	2884	9	N	2622	2625 0	22
*06	108690 X	68954	-0-	-39736	-0-	-0-	66058	3	2896	9	N	2633	2633 0	22
*07	83793 X	68879	-0-	-14914	-0-	-0-	66246	3	2633	9	N	2394	2396 0	20
*08	84568 X	-0-	-0-	-84568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	21 0	-0-
09	81840 X	10988	-0-	-70852	-0-	-0-	10440	3	548	9	N	498	494 0	4
BIG KAHUNA WELL #: 7H RRCID -> 292752 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11165 - 21095														
*10	70091 X	60644	-0-	-9447	-0-	-0-	58503	3	2141	9	N	1946	1947 0	12
*11	87750 X	60840	-0-	-26910	-0-	-0-	58732	3	2108	9	N	1916	1916 0	12
*12	90675 X	73345	-0-	-17330	-0-	-0-	71452	3	1893	9	N	1721	1717 0	16
*01	90675 X	51980	-0-	-38695	-0-	-0-	50511	3	1469	9	N	1335	1339 0	12
*02	56924 X	54146	-0-	-2778	-0-	-0-	52192	3	1954	9	N	1776	1772 0	16
*03	73284 X	51580	-0-	-21704	-0-	-0-	50127	3	1453	9	N	1321	1325 0	12
*04	70920 X	56871	-0-	-14049	-0-	-0-	55530	3	1341	9	N	1219	1221 0	10
*05	93340 X	93340	-0-	-0-	-0-	-0-	92225	3	1115	9	N	1014	1015 0	9
*06	68933 X	68933	-0-	-0-	-0-	-0-	67686	3	1247	9	N	1134	1134 0	9
*07	77322 X	77322	-0-	-0-	-0-	-0-	75908	3	1414	9	N	1285	1283 0	11
*08	121289 X	121289	-0-	-0-	-0-	-0-	118224	3	3065	9	N	2786	2775 0	22
09	87000 X	55397	-0-	-31603	-0-	-0-	54041	3	1356	9	N	1233	1246 0	9
BIG KAHUNA WELL #: 8H RRCID -> 292753 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10720 - 20680														
*10	171549 X	171549	-0-	-0-	-0-	-0-	163869	3	7680	9	N	6982	6988 0	43
*11	177677 X	177677	-0-	-0-	-0-	-0-	170144	3	7533	9	N	6848	6848 0	43
*12	186870 X	186870	-0-	-0-	-0-	-0-	179961	3	6909	9	N	6281	6265 0	59
*01	130618 X	130618	-0-	-0-	-0-	-0-	125924	3	4694	9	N	4267	4288 0	38
*02	138937 X	138937	-0-	-0-	-0-	-0-	132374	3	6563	9	N	5966	5950 0	54
*03	152984 X	152984	-0-	-0-	-0-	-0-	145912	3	7072	9	N	6429	6425 0	58
*04	124976 X	124976	-0-	-0-	-0-	-0-	119113	3	5863	9	N	5330	5344 0	44
*05	130508 X	130508	-0-	-0-	-0-	-0-	123893	3	6615	9	N	6014	6006 0	52
*06	150792 X	150792	-0-	-0-	-0-	-0-	145460	3	5332	9	N	4847	4859 0	40
*07	145380 X	145380	-0-	-0-	-0-	-0-	140573	3	4807	9	N	4370	4373 0	37
*08	193873 X	193873	-0-	-0-	-0-	-0-	186206	3	7667	9	N	6970	6952 0	55
*09	166099 X	166099	-0-	-0-	-0-	-0-	158685	3	7414	9	N	6740	6744 0	51

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232										
BIG KAHUNA			WELL #:		9H	RRCID ->	292754	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL	DEPTH	10869	PERF.10925 -	21070	
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	
*10	76787 X	68160	-0-	-8627	-0-	67202	3	958	9	N	871	876	0	5	
*11	90330 X	78356	-0-	-11974	-0-	77048	3	1308	9	N	1189	1187	0	7	
*12	93341 X	77106	-0-	-16235	-0-	75289	3	1817	9	N	1652	1644	0	15	
*01	93341 X	54211	-0-	-39130	-0-	52878	3	1333	9	N	1212	1216	0	11	
*02	73248 X	54059	-0-	-19189	-0-	52644	3	1415	9	N	1286	1285	0	12	
*03	81065 X	59668	-0-	-21397	-0-	58060	3	1608	9	N	1462	1461	0	13	
*04	78450 X	62519	-0-	-15931	-0-	60537	3	1982	9	N	1802	1800	0	15	
*05	77066 X	73114	-0-	-3952	-0-	71598	3	1516	9	N	1378	1381	0	12	
*06	60186 X	60186	-0-	-0-	-0-	58738	3	1448	9	N	1316	1317	0	11	
*07	64480 X	62969	-0-	-1511	-0-	61604	3	1365	9	N	1241	1242	0	10	
*08	70401 X	70006	-0-	-395	-0-	68177	3	1829	9	N	1663	1660	0	13	
09	68130 X	59892	-0-	-8238	-0-	58197	3	1695	9	N	1541	1542	0	12	
BIG KAHUNA			WELL #:		10H	RRCID ->	292817	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL	DEPTH	10616	PERF.10655 -	20845	
*10	40238 X	30326	-0-	-9912	-0-	27423	3	2903	9	N	2639	2638	0	16	
*11	38940 X	32559	-0-	-6381	-0-	30626	3	1933	9	N	1757	1762	0	11	
*12	39463 X	37711	-0-	-1752	-0-	35829	3	1882	9	N	1711	1706	0	16	
*01	36735 X	27405	-0-	-9330	-0-	26064	3	1341	9	N	1219	1224	0	11	
*02	35172 X	35172	-0-	-0-	-0-	33516	3	1656	9	N	1505	1502	0	14	
*03	37665 X	31748	-0-	-5917	-0-	30227	3	1521	9	N	1383	1385	0	12	
*04	38935 X	38935	-0-	-0-	-0-	37902	3	1033	9	N	939	943	0	8	
*05	41727 X	41727	-0-	-0-	-0-	40335	3	1392	9	N	1265	1262	0	11	
*06	37710 X	32511	-0-	-5199	-0-	31107	3	1404	9	N	1276	1276	0	11	
*07	40176 X	32206	-0-	-7970	-0-	30961	3	1245	9	N	1132	1133	0	10	
*08	40176 X	33503	-0-	-6673	-0-	31824	3	1679	9	N	1526	1524	0	12	
09	38880 X	32764	-0-	-6116	-0-	31121	3	1643	9	N	1494	1495	0	11	
HEAD HONCHO STATE			WELL #:		3H	RRCID ->	292835	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL	DEPTH	10683	PERF.11091 -	21445	
*10	122907 X	122907	-0-	-0-	-0-	117033	3	5874	9	N	5340	5329	0	49	
*11	107700 X	104701	-0-	-2999	-0-	99423	3	5278	9	N	4798	4805	0	42	
*12	109034 X	109034	-0-	-0-	-0-	103579	3	5455	9	N	4959	4964	0	37	
*01	100641 X	100641	-0-	-0-	-0-	94805	3	5836	9	N	5305	5297	0	45	
*02	110208 X	83413	-0-	-26795	-0-	78779	3	4634	9	N	4213	4216	0	42	
*03	121799 X	101845	-0-	-19954	-0-	96627	3	5218	9	N	4744	4734	0	52	
*04	105630 X	92494	-0-	-13136	-0-	87212	3	5282	9	N	4802	4813	0	41	
*05	109151 X	79191	-0-	-29960	-0-	74859	3	4332	9	N	3938	3939	0	40	
*06	96780 X	84883	-0-	-11897	-0-	80592	3	4291	9	N	3901	3901	0	40	
*07	102045 X	102045	-0-	-0-	-0-	97852	3	4193	9	N	3812	3816	0	36	
*08	109921 X	109921	-0-	-0-	-0-	105957	3	3964	9	N	3604	3610	0	30	
09	91080 X	72763	-0-	-18317	-0-	69791	3	2972	9	N	2702	2713	0	19	
DUST DEVIL			WELL #:		2H	RRCID ->	292881	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL	DEPTH	9873	PERF.10265 -	20345	
*10	T. A.	58470	-0-	58470	215984	55263	3	3207	9	Y	2915	2914	0	25	
*11	T. A.	72011	-0-	72011	287995	68166	3	3845	9	Y	3495	3490	0	30	
*12	362949 X	74954	-0-	-287995	-0-	71150	3	3804	9	Y	3458	3462	0	26	
*01	63364 X	54687	-0-	-8677	-0-	52248	3	2439	9	Y	2217	2220	0	23	
*02	74935 X	74935	-0-	-0-	-0-	71479	3	3456	9	Y	3142	3133	0	32	
*03	68882 X	30702	-0-	-38180	-0-	27754	3	2948	9	Y	2680	2685	0	27	
*04	66660 X	49108	-0-	-17552	-0-	42134	3	6974	9	Y	6340	6308	0	59	
*05	68882 X	51355	-0-	-17527	-0-	45743	3	5612	9	Y	5102	5107	0	54	
*06	66660 X	52110	-0-	-14550	-0-	47707	3	4403	9	Y	4003	4001	0	56	
*07	50446 X	50446	-0-	-0-	-0-	47723	3	2723	9	Y	2475	2482	0	49	
*08	85786 X	85786	-0-	-0-	-0-	77830	3	7956	9	Y	7233	7217	0	65	
*09	125274 X	125274	-0-	-0-	-0-	119200	3	6074	9	Y	5522	5520	0	67	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE														
		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
		//CONT.//		172232										
		WELL #:		5H	RRCID ->	292902	COMPL.	DATE 02/09/2022	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.11296	- 21288	
M	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	
*10	127906 X	89803	-0-	-38103	-0-	88124	3	1679	9	N	1526	1533	0	14
*11	123780 X	80325	-0-	-43455	-0-	78783	3	1542	9	N	1402	1404	0	12
*12	127906 X	80085	-0-	-47821	-0-	78062	3	2023	9	N	1839	1837	0	14
*01	74451 X	74451	-0-	-0-	-0-	72876	3	1575	9	N	1432	1434	0	12
*02	80892 X	61981	-0-	-18911	-0-	60729	3	1252	9	N	1138	1139	0	11
*03	89497 X	69857	-0-	-19640	-0-	68454	3	1403	9	N	1275	1272	0	14
*04	80040 X	62860	-0-	-17180	-0-	61481	3	1379	9	N	1254	1257	0	11
*05	80135 X	56237	-0-	-23898	-0-	55031	3	1206	9	N	1096	1096	0	11
*06	71880 X	64882	-0-	-6998	-0-	63648	3	1234	9	N	1122	1122	0	11
*07	78178 X	78178	-0-	-0-	-0-	76709	3	1469	9	N	1335	1333	0	13
*08	69564 X	57260	-0-	-12304	-0-	55692	3	1568	9	N	1425	1426	0	12
*09	65989 X	65989	-0-	-0-	-0-	63990	3	1999	9	N	1817	1816	0	13
HEAD HONCHO STATE														
		WELL #:		7H	RRCID ->	292903	COMPL.	DATE 02/09/2022	TOTAL	DEPTH	10697	PERF.10993	- 21212	
*10	108020 X	108020	-0-	-0-	-0-	103545	3	4475	9	N	4068	4057	0	37
*11	101595 X	101595	-0-	-0-	-0-	96316	3	5279	9	N	4799	4794	0	42
*12	96478 X	96478	-0-	-0-	-0-	91379	3	5099	9	N	4635	4643	0	34
*01	93682 X	85310	-0-	-8372	-0-	81567	3	3743	9	N	3403	3408	0	29
*02	96964 X	76705	-0-	-20259	-0-	73242	3	3463	9	N	3148	3145	0	32
*03	107198 X	90971	-0-	-16227	-0-	86347	3	4624	9	N	4204	4190	0	46
*04	100560 X	78610	-0-	-21950	-0-	74824	3	3786	9	N	3442	3459	0	29
*05	96596 X	73962	-0-	-22634	-0-	69616	3	4346	9	N	3951	3940	0	40
*06	87270 X	87270	-0-	-0-	-0-	83331	3	3939	9	N	3581	3584	0	37
*07	89962 X	87632	-0-	-2330	-0-	83877	3	3755	9	N	3414	3418	0	33
*08	89962 X	76502	-0-	-13460	-0-	72411	3	4091	9	N	3719	3721	0	31
09	77580 X	69731	-0-	-7849	-0-	66683	3	3048	9	N	2771	2782	0	20
DUST DEVIL														
		WELL #:		1H	RRCID ->	292905	COMPL.	DATE 09/08/2022	TOTAL	DEPTH	10312	PERF.10845	- 20880	
*10	79961 X	79961	-0-	-0-	-0-	77527	3	2434	9	Y	2213	2214	0	19
*11	64470 X	41757	-0-	-22713	-0-	41150	3	607	9	Y	552	566	0	5
*12	79176 X	79176	-0-	-0-	-0-	77053	3	2123	9	Y	1930	1920	0	15
*01	88319 X	53103	-0-	-35216	-0-	51840	3	1263	9	Y	1148	1151	0	12
*02	76389 X	76389	-0-	-0-	-0-	74268	3	2121	9	Y	1928	1920	0	20
*03	80135 X	16014	-0-	-64121	-0-	14604	3	1410	9	Y	1282	1289	0	13
*04	50730 X	23043	-0-	-27687	-0-	20829	3	2214	9	Y	2013	2007	0	19
*05	84599 X	12806	-0-	-71793	-0-	11650	3	1156	9	Y	1051	1059	0	11
*06	81870 X	9282	-0-	-72588	-0-	8612	3	670	9	Y	609	611	0	9
*07	25048 X	15750	-0-	-9298	-0-	15614	3	136	9	Y	124	131	0	2
*08	131290 X	131290	-0-	-0-	-0-	130017	3	1273	9	Y	1157	1149	0	10
*09	80930 X	80930	-0-	-0-	-0-	79895	3	1035	9	Y	941	940	0	11
DUST DEVIL														
		WELL #:		3H	RRCID ->	292906	COMPL.	DATE 09/01/2022	TOTAL	DEPTH	10333	PERF.11530	- 20595	
*10	127882 X	127882	-0-	-0-	-0-	126124	3	1758	9	Y	1598	1598	0	14
*11	183068 X	183068	-0-	-0-	-0-	181168	3	1900	9	Y	1727	1726	0	15
*12	204236 X	204236	-0-	-0-	-0-	202491	3	1745	9	Y	1586	1589	0	12
*01	220244 X	220244	-0-	-0-	-0-	218752	3	1492	9	Y	1356	1354	0	14
*02	103358 X	103358	-0-	-0-	-0-	101709	3	1649	9	Y	1499	1498	0	15
*03	113088 X	56002	-0-	-57086	-0-	54609	3	1393	9	Y	1266	1268	0	13
*04	109440 X	93272	-0-	-16168	-0-	90162	3	3110	9	Y	2827	2814	0	26
*05	113088 X	34908	-0-	-78180	-0-	32227	3	2681	9	Y	2437	2437	0	26
*06	109440 X	36473	-0-	-72967	-0-	34181	3	2292	9	Y	2084	2081	0	29
*07	99355 X	24722	-0-	-74633	-0-	24091	3	631	9	Y	574	592	0	11
*08	96286 X	40032	-0-	-56254	-0-	38721	3	1311	9	Y	1192	1192	0	11
09	93180 X	49088	-0-	-44092	-0-	47986	3	1102	9	Y	1002	1001	0	12

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DUST DEVIL				//CONT.// WELL #:		31913 800 6H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 292907		CAPACITY COMPL. DATE 09/01/2022		CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9924 PERF.10100 - 20160					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	T. A.	79949	-0-	79949	293364		75502	3	4447	9	Y	4043	4025	0		35
*11	T. A.	76883	-0-	76883	370247		72542	3	4341	9	Y	3946	3947	0		34
*12	444991 X	74744	-0-	-370247	-0-		70522	3	4222	9	Y	3838	3843	0		29
*01	T. A.	81270	-0-	81270	81270		77451	3	3819	9	Y	3472	3465	0		36
*02	151550 X	70280	-0-	-81270	-0-		66850	3	3430	9	Y	3118	3122	0		32
*03	14576 X	14576	-0-	-0-	-0-		13689	3	887	9	Y	806	830	0		8
*04	88650 X	29425	-0-	-59225	-0-		27074	3	2351	9	Y	2137	2125	0		20
*05	81437 X	6805	-0-	-74632	-0-		6622	3	183	9	Y	166	184	0		2
*06	78810 X	25049	-0-	-53761	-0-		25049	3			Y	-0-	2	0		-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*08	T. A.	16499	-0-	16499	16499		15976	3	523	9	Y	475	471	0		4
09	T. A.	61481	-0-	61481	77980		58002	3	3479	9	Y	3163	3129	0		38

DUST DEVIL				WELL #:		4H	RRCID -> 292914		COMPL. DATE 09/01/2022		TOTAL DEPTH 10027 PERF.10230 - 20300					
*10	72669 X	72669	-0-	-0-	-0-		69486	3	3183	9	Y	2894	2890	0		25
*11	83382 X	83382	-0-	-0-	-0-		79141	3	4241	9	Y	3855	3847	0		33
*12	77515 X	77515	-0-	-0-	-0-		73881	3	3634	9	Y	3304	3312	0		25
*01	87405 X	87405	-0-	-0-	-0-		83719	3	3686	9	Y	3351	3342	0		34
*02	77099 X	77099	-0-	-0-	-0-		73485	3	3614	9	Y	3285	3286	0		33
*03	76694 X	13996	-0-	-62698	-0-		13176	3	820	9	Y	745	770	0		8
*04	74220 X	-0-	-0-	-74220	-0-						Y	-0-	8	0		-0-
*05	76694 X	-0-	-0-	-76694	-0-						Y	-0-				-0-
*06	74220 X	-0-	-0-	-74220	-0-						Y	-0-				-0-
*07	T. A.	12789	-0-	12789	12789		12249	3	540	9	Y	491	481	0		10
*08	T. A.	31771	-0-	31771	44560		28130	3	3641	9	Y	3310	3290	0		30
09	T. A.	33305	-0-	33305	77865		29143	3	4162	9	Y	3784	3768	0		46

DUST DEVIL				WELL #:		5H	RRCID -> 292915		COMPL. DATE 09/01/2022		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10530 - 20585					
*10	84299 X	84299	-0-	-0-	-0-		82733	3	1566	9	Y	1424	1429	0		12
*11	116618 X	116618	-0-	-0-	-0-		114769	3	1849	9	Y	1681	1679	0		14
*12	107757 X	107757	-0-	-0-	-0-		105699	3	2058	9	Y	1871	1871	0		14
*01	116814 X	116814	-0-	-0-	-0-		114878	3	1936	9	Y	1760	1756	0		18
*02	104343 X	104343	-0-	-0-	-0-		102405	3	1938	9	Y	1762	1762	0		18
*03	89776 X	21308	-0-	-68468	-0-		20806	3	502	9	Y	456	469	0		5
*04	86880 X	56457	-0-	-30423	-0-		54585	3	1872	9	Y	1702	1691	0		16
*05	89776 X	12036	-0-	-77740	-0-		11561	3	475	9	Y	432	443	0		5
*06	86880 X	23202	-0-	-63678	-0-		22520	3	682	9	Y	620	616	0		9
*07	45725 X	35660	-0-	-10065	-0-		35084	3	576	9	Y	524	523	0		10
*08	90303 X	90303	-0-	-0-	-0-		88848	3	1455	9	Y	1323	1321	0		12
*09	71258 X	71258	-0-	-0-	-0-		70722	3	536	9	Y	487	493	0		6

YAHTZEE				WELL #:		1H	RRCID -> 294793		COMPL. DATE 10/18/2022		TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20397					
*10	121489 X	76817	-0-	-44672	-0-		71025	3	5792	9	N	5265	5278	0		32
*11	114930 X	31037	-0-	-83893	-0-		30072	3	965	9	N	877	903	0		6
*12	118761 X	19702	-0-	-99059	-0-		19241	3	461	9	N	419	421	0		4
*01	105369 X	27458	-0-	-77911	-0-		26807	3	651	9	N	592	591	0		5
*02	95172 X	27115	-0-	-68057	-0-		27059	3	56	9	N	51	56	0		-0-
*03	76818 X	60609	-0-	-16209	-0-		60588	3	21	9	N	19	19	0		-0-
*04	34890 X	31580	-0-	-3310	-0-		31341	3	239	9	N	217	215	0		2
*05	30473 X	2866	-0-	-27607	-0-		2549	3	317	9	N	288	288	0		2
*06	60960 X	2442	-0-	-58518	-0-		2200	3	242	9	N	220	220	0		2
*07	54994 X	28800	-0-	-26194	-0-		28334	3	466	9	N	424	422	0		4
*08	54994 X	19956	-0-	-35038	-0-		19835	3	121	9	N	110	113	0		1
09	31530 X	12268	-0-	-19262	-0-		12187	3	81	9	N	74	74	0		1

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YAHTZEE										//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
										WELL #:	4H	RRCID ->	294919	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL	DEPTH	10655	PERF.10825	-	20718
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
*10		126573 X	76736	-0-	-49837	-0-	74419	3	2317	9	N	2106	2105	0		13					
*11		125220 X	83890	-0-	-41330	-0-	82100	3	1790	9	N	1627	1630	0		10					
*12		129394 X	103102	-0-	-26292	-0-	101398	3	1704	9	N	1549	1545	0		14					
*01		129394 X	98435	-0-	-30959	-0-	96760	3	1675	9	N	1523	1523	0		14					
*02		90216 X	79584	-0-	-10632	-0-	77968	3	1616	9	N	1469	1470	0		13					
*03		106857 X	93699	-0-	-13158	-0-	91973	3	1726	9	N	1569	1568	0		14					
*04		103410 X	84868	-0-	-18542	-0-	83212	3	1656	9	N	1505	1507	0		12					
*05		103075 X	95713	-0-	-7362	-0-	93986	3	1727	9	N	1570	1569	0		13					
*06		97102 X	97102	-0-	-0-	-0-	95580	3	1522	9	N	1384	1385	0		12					
*07		104775 X	104775	-0-	-0-	-0-	100632	3	4143	9	N	3766	3746	0		32					
*08		102407 X	102407	-0-	-0-	-0-	100456	3	1951	9	N	1774	1792	0		14					
*09		95985 X	95985	-0-	-0-	-0-	94972	3	1013	9	N	921	928	0		7					
YAHTZEE										WELL #:	5H	RRCID ->	295023	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL	DEPTH	10425	PERF.10610	-	20386
*10		105466 X	105466	-0-	-0-	-0-	98369	3	7097	9	N	6452	6450	0		40					
*11		100199 X	100199	-0-	-0-	-0-	93226	3	6973	9	N	6339	6339	0		40					
*12		101649 X	90807	-0-	-10842	-0-	86359	3	4448	9	N	4044	4046	0		38					
*01		105400 X	85370	-0-	-20030	-0-	81103	3	4267	9	N	3879	3882	0		35					
*02		107212 X	73819	-0-	-33393	-0-	69516	3	4303	9	N	3912	3912	0		35					
*03		118761 X	91056	-0-	-27705	-0-	86110	3	4946	9	N	4496	4491	0		40					
*04		112350 X	91467	-0-	-20883	-0-	86107	3	5360	9	N	4873	4873	0		40					
*05		90706 X	71578	-0-	-19128	-0-	67135	3	4443	9	N	4039	4044	0		35					
*06		90600 X	68231	-0-	-22369	-0-	63972	3	4259	9	N	3872	3875	0		32					
*07		93279 X	64715	-0-	-28564	-0-	60713	3	4002	9	N	3638	3639	0		31					
*08		93279 X	60465	-0-	-32814	-0-	57399	3	3066	9	N	2787	2796	0		22					
09		90270 X	69694	-0-	-20576	-0-	67023	3	2671	9	N	2428	2431	0		19					
YAHTZEE										WELL #:	2H	RRCID ->	295082	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL	DEPTH	10639	PERF.10730	-	20651
*10		168609 X	78955	-0-	-89654	-0-	76207	3	2748	9	N	2498	2495	0		15					
*11		163170 X	93435	-0-	-69735	-0-	89493	3	3942	9	N	3584	3576	0		23					
*12		105586 X	94853	-0-	-10733	-0-	92863	3	1990	9	N	1809	1815	0		17					
*01		105586 X	93565	-0-	-12021	-0-	91456	3	2109	9	N	1917	1917	0		17					
*02		100268 X	75224	-0-	-25044	-0-	73246	3	1978	9	N	1798	1799	0		16					
*03		111042 X	88521	-0-	-22521	-0-	86186	3	2335	9	N	2123	2120	0		19					
*04		104940 X	89992	-0-	-14948	-0-	87428	3	2564	9	N	2331	2331	0		19					
*05		102985 X	102985	-0-	-0-	-0-	100479	3	2506	9	N	2278	2277	0		20					
*06		115581 X	115581	-0-	-0-	-0-	113423	3	2158	9	N	1962	1966	0		16					
*07		93467 X	93467	-0-	-0-	-0-	91316	3	2151	9	N	1955	1955	0		16					
*08		97929 X	75623	-0-	-22306	-0-	74004	3	1619	9	N	1472	1476	0		12					
09		94770 X	84358	-0-	-10412	-0-	82891	3	1467	9	N	1334	1336	0		10					
YAHTZEE										WELL #:	3H	RRCID ->	295083	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL	DEPTH	10330	PERF.10378	-	20268
*10		95126 X	95126	-0-	-0-	-0-	89535	3	5591	9	N	5083	5092	0		31					
*11		109122 X	109122	-0-	-0-	-0-	103290	3	5832	9	N	5302	5300	0		33					
*12		122426 X	122426	-0-	-0-	-0-	117664	3	4762	9	N	4329	4322	0		40					
*01		114381 X	114381	-0-	-0-	-0-	109552	3	4829	9	N	4390	4390	0		40					
*02		91836 X	91836	-0-	-0-	-0-	87226	3	4610	9	N	4191	4193	0		38					
*03		120334 X	120334	-0-	-0-	-0-	114424	3	5910	9	N	5373	5363	0		48					
*04		125913 X	125913	-0-	-0-	-0-	118504	3	7409	9	N	6735	6728	0		55					
*05		128517 X	128517	-0-	-0-	-0-	122358	3	6159	9	N	5599	5606	0		48					
*06		112114 X	112114	-0-	-0-	-0-	106571	3	5543	9	N	5039	5045	0		42					
*07		117476 X	117476	-0-	-0-	-0-	111874	3	5602	9	N	5093	5092	0		43					
*08		120763 X	120763	-0-	-0-	-0-	117027	3	3736	9	N	3396	3412	0		27					
*09		96529 X	96529	-0-	-0-	-0-	93262	3	3267	9	N	2970	2974	0		23					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY LONESTAR STATE			//CONT.// WELL #:			31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
						10WC	RRCID -> 297335	COMPL. DATE 07/29/2023		TOTAL	DEPTH 10439	PERF.10854 - 21330						
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
*10	129880 X	129880	-0-	-0-	-0-	-0-		121723	3	8157	9	N	7415	7430	0			46
*11	126530 X	126530	-0-	-0-	-0-	-0-		120168	3	6362	9	N	5784	5794	0			36
*12	119343 X	119343	-0-	-0-	-0-	-0-		112834	3	6509	9	N	5917	5898	0			55
*01	129921 X	118854	-0-	-11067	-0-	-0-		112611	3	6243	9	N	5675	5679	0			51
*02	118580 X	94151	-0-	-24429	-0-	-0-		89605	3	4546	9	N	4133	4147	0			37
*03	131223 X	88797	-0-	-42426	-0-	-0-		84170	3	4627	9	N	4206	4205	0			38
*04	128229 X	128229	-0-	-0-	-0-	-0-		123218	3	5011	9	N	4555	4556	0			37
*05	119350 X	104740	-0-	-14610	-0-	-0-		100085	3	4655	9	N	4232	4233	0			36
*06	115350 X	99803	-0-	-15547	-0-	-0-		95063	3	4740	9	N	4309	4309	0			36
*07	132680 X	106545	-0-	-26135	-0-	-0-		101836	3	4709	9	N	4281	4281	0			36
*08	132680 X	106421	-0-	-26259	-0-	-0-		100724	3	5697	9	N	5179	5174	0			41
09	128400 X	117196	-0-	-11204	-0-	-0-		110933	3	6263	9	N	5694	5692	0			43
LONESTAR STATE			WELL #:			11WC	RRCID -> 297336	COMPL. DATE 08/02/2023		TOTAL	DEPTH 10754	PERF.11065 - 21488						
*10	117986 X	105921	-0-	-12065	-0-	-0-		102920	3	3001	9	N	2728	2722	0			17
*11	112170 X	98701	-0-	-13469	-0-	-0-		95787	3	2914	9	N	2649	2649	0			17
*12	101091 X	93189	-0-	-7902	-0-	-0-		89988	3	3201	9	N	2910	2900	0			27
*01	105710 X	82121	-0-	-23589	-0-	-0-		79708	3	2413	9	N	2194	2201	0			20
*02	95480 X	69219	-0-	-26261	-0-	-0-		67122	3	2097	9	N	1906	1909	0			17
*03	105772 X	57448	-0-	-48324	-0-	-0-		55554	3	1894	9	N	1722	1724	0			15
*04	98940 X	28545	-0-	-70395	-0-	-0-		27985	3	560	9	N	509	520	0			4
*05	93093 X	76345	-0-	-16748	-0-	-0-		74507	3	1838	9	N	1671	1661	0			14
*06	79320 X	55876	-0-	-23444	-0-	-0-		54311	3	1565	9	N	1423	1425	0			12
*07	76539 X	61388	-0-	-15151	-0-	-0-		59603	3	1785	9	N	1623	1621	0			14
*08	78213 X	53261	-0-	-24952	-0-	-0-		51461	3	1800	9	N	1636	1637	0			13
*09	87947 X	87947	-0-	-0-	-0-	-0-		85725	3	2222	9	N	2020	2018	0			15
LONESTAR STATE			WELL #:			12WC	RRCID -> 297337	COMPL. DATE 07/31/2023		TOTAL	DEPTH 10482	PERF.10753 - 21173						
*10	132897 X	81283	-0-	-51614	-0-	-0-		77201	3	4082	9	N	3711	3715	0			23
*11	128610 X	115186	-0-	-13424	-0-	-0-		109348	3	5838	9	N	5307	5297	0			33
*12	120730 X	120730	-0-	-0-	-0-	-0-		114815	3	5915	9	N	5377	5360	0			50
*01	113068 X	113068	-0-	-0-	-0-	-0-		108138	3	4930	9	N	4482	4492	0			40
*02	107996 X	101643	-0-	-6353	-0-	-0-		97028	3	4615	9	N	4195	4197	0			38
*03	120590 X	89395	-0-	-31195	-0-	-0-		85231	3	4164	9	N	3785	3789	0			34
*04	116700 X	44859	-0-	-71841	-0-	-0-		43488	3	1371	9	N	1246	1270	0			10
*05	120590 X	95411	-0-	-25179	-0-	-0-		91158	3	4253	9	N	3866	3843	0			33
*06	109080 X	93481	-0-	-15599	-0-	-0-		89627	3	3854	9	N	3504	3508	0			29
*07	112313 X	107298	-0-	-5015	-0-	-0-		102861	3	4437	9	N	4034	4029	0			34
*08	97526 X	95119	-0-	-2407	-0-	-0-		90418	3	4701	9	N	4274	4274	0			34
09	94380 X	22422	-0-	-71958	-0-	-0-		21198	3	1224	9	N	1113	1139	0			8
LONESTAR STATE			WELL #:			13WC	RRCID -> 297338	COMPL. DATE 07/29/2023		TOTAL	DEPTH 10736	PERF.11079 - 21383						
*10	125364 X	91059	-0-	-34305	-0-	-0-		87660	3	3399	9	N	3090	3095	0			19
*11	121320 X	117947	-0-	-3373	-0-	-0-		113728	3	4219	9	N	3835	3830	0			24
*12	111662 X	111662	-0-	-0-	-0-	-0-		107894	3	3768	9	N	3425	3417	0			32
*01	98473 X	98473	-0-	-0-	-0-	-0-		95555	3	2918	9	N	2653	2661	0			24
*02	110432 X	73942	-0-	-36490	-0-	-0-		71558	3	2384	9	N	2167	2171	0			20
*03	122264 X	57203	-0-	-65061	-0-	-0-		55061	3	2142	9	N	1947	1950	0			17
*04	118320 X	36403	-0-	-81917	-0-	-0-		35533	3	870	9	N	791	802	0			6
*05	111569 X	85831	-0-	-25738	-0-	-0-		83304	3	2527	9	N	2297	2283	0			20
*06	95100 X	75646	-0-	-19454	-0-	-0-		73558	3	2088	9	N	1898	1902	0			16
*07	93182 X	93182	-0-	-0-	-0-	-0-		90799	3	2383	9	N	2166	2164	0			18
*08	87885 X	74495	-0-	-13390	-0-	-0-		72178	3	2317	9	N	2106	2107	0			17
09	85050 X	46985	-0-	-38065	-0-	-0-		45009	3	1976	9	N	1796	1799	0			14

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY LONESTAR STATE				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
				WELL #:	9WC	RRCID -> 297344	COMPL. DATE 07/27/2023		TOTAL	DEPTH 10784	PERF.10987	- 21410				
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
*10	139190 X	102136	-0-	-37054	-0-		98488	3	3648	9	N	3316	3318	0		20
*11	144930 X	97472	-0-	-47458	-0-		93257	3	4215	9	N	3832	3828	0		24
*12	149761 X	99029	-0-	-50732	-0-		95424	3	3605	9	N	3277	3270	0		31
*01	149761 X	106659	-0-	-43102	-0-		103148	3	3511	9	N	3192	3194	0		29
*02	100828 X	76120	-0-	-24708	-0-		73702	3	2418	9	N	2198	2207	0		20
*03	102207 X	78827	-0-	-23380	-0-		76372	3	2455	9	N	2232	2232	0		20
*04	103410 X	81372	-0-	-22038	-0-		77493	3	3879	9	N	3526	3517	0		29
*05	106857 X	81591	-0-	-25266	-0-		78644	3	2947	9	N	2679	2685	0		23
*06	103410 X	77829	-0-	-25581	-0-		75363	3	2466	9	N	2242	2246	0		19
*07	87327 X	77932	-0-	-9395	-0-		75448	3	2484	9	N	2258	2258	0		19
*08	87327 X	78980	-0-	-8347	-0-		75913	3	3067	9	N	2788	2785	0		22
09	82950 X	75053	-0-	-7897	-0-		72286	3	2767	9	N	2515	2518	0		19
DRAKE UNIT				WELL #:	801H	RRCID -> 298509	COMPL. DATE 03/29/2024		TOTAL	DEPTH 10285	PERF.10500	- 20545				
*10	2035074 X	256955	-0-	-1778119	-0-		238584	3	18371	9	N	16701	16695	0		145
*11	281940 X	229036	-0-	-52904	-0-		212072	3	16964	9	N	15422	15435	0		132
*12	291338 X	217255	-0-	-74083	-0-		201672	3	15583	9	N	14166	14190	0		108
*01	291338 X	193775	-0-	-97563	-0-		179804	3	13971	9	N	12701	12679	0		130
*02	263144 X	188832	-0-	-74312	-0-		182357	3	6475	9	N	5886	5956	0		60
*03	258726 X	214259	-0-	-44467	-0-		203934	3	10325	9	N	9386	9350	0		96
*04	229980 X	202845	-0-	-27135	-0-		193278	3	9567	9	N	8697	8712	0		81
*05	217000 X	183875	-0-	-33125	-0-		175762	3	8113	9	N	7375	7377	0		79
*06	200790 X	163100	-0-	-37690	-0-		155401	3	7699	9	N	6999	6980	0		98
*07	208227 X	127371	-0-	-80856	-0-		116426	3	10945	9	N	9950	9915	0		133
*08	208227 X	178145	-0-	-30082	-0-		168599	3	9546	9	N	8678	8733	0		78
09	201510 X	155627	-0-	-45883	-0-		148018	3	7609	9	N	6917	6911	0		84
BIG KAHUNA				WELL #:	12H	RRCID -> 298524	COMPL. DATE 05/07/2023		TOTAL	DEPTH 9978	PERF.10313	- 20400				
*10	0	93878	-0-	93878	886500		73822	3	20056	9	N	18233	18252	0		112
*11	957586 X	71086	-0-	-886500	-0-		57215	3	13871	9	N	12610	12643	0		79
*12	80599 X	80599	-0-	-0-	-0-		66196	3	14403	9	N	13094	13051	0		122
*01	79050 X	75503	-0-	-3547	-0-		61168	3	14335	9	N	13032	13037	0		117
*02	71400 X	64600	-0-	-6800	-0-		54058	3	10542	9	N	9584	9614	0		87
*03	79050 X	73213	-0-	-5837	-0-		61698	3	11515	9	N	10468	10461	0		94
*04	76500 X	60926	-0-	-15574	-0-		50841	3	10085	9	N	9168	9187	0		75
*05	79050 X	51645	-0-	-27405	-0-		41959	3	9686	9	N	8805	8804	0		76
*06	74040 X	67746	-0-	-6294	-0-		58427	3	9319	9	N	8472	8478	0		70
*07	90750 X	90750	-0-	-0-	-0-		81535	3	9215	9	N	8377	8376	0		71
*08	106640 X	106640	-0-	-0-	-0-		97885	3	8755	9	N	7959	7967	0		63
*09	62959 X	62959	-0-	-0-	-0-		52838	3	10121	9	N	9201	9194	0		70
BIG KAHUNA				WELL #:	13H	RRCID -> 298525	COMPL. DATE 02/13/2024		TOTAL	DEPTH 9766	PERF.10202	- 20055				
*10	0	97359	-0-	97359	967208		76578	3	20781	9	N	18892	18915	0		116
*11	1049618 X	82410	-0-	-967208	-0-		67701	3	14709	9	N	13372	13404	0		84
*12	321377 X	85610	-0-	-235767	-0-		70960	3	14650	9	N	13318	13278	0		124
*01	321377 X	86776	-0-	-234601	-0-		73000	3	13776	9	N	12524	12535	0		113
*02	290276 X	68804	-0-	-221472	-0-		57785	3	11019	9	N	10017	10039	0		91
*03	321377 X	76715	-0-	-244662	-0-		65563	3	11152	9	N	10138	10138	0		91
*04	84900 X	75271	-0-	-9629	-0-		64026	3	11245	9	N	10223	10230	0		84
*05	87730 X	64528	-0-	-23202	-0-		53832	3	10696	9	N	9724	9725	0		83
*06	84900 X	65220	-0-	-19680	-0-		55966	3	9254	9	N	8413	8426	0		70
*07	76818 X	63022	-0-	-13796	-0-		54533	3	8489	9	N	7717	7722	0		65
*08	76818 X	70761	-0-	-6057	-0-		58921	3	11840	9	N	10764	10744	0		85
09	74340 X	67834	-0-	-6506	-0-		56731	3	11103	9	N	10094	10102	0		77

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA			//CONT.// //CONT.// 172232 WELL #: 14H			31913 800 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	0		97254	-0-	97254	952381	78026	3	19228	9	N	17480	17485	0			108
*11	1026065	X	73684	-0-	-952381	-0-	61278	3	12406	9	N	11278	11315	0			71
*12	340566	X	79125	-0-	-261441	-0-	66601	3	12524	9	N	11385	11350	0			106
*01	340566	X	76139	-0-	-264427	-0-	65316	3	10823	9	N	9839	9856	0			89
*02	307608	X	60813	-0-	-246795	-0-	51374	3	9439	9	N	8581	8592	0			78
*03	340566	X	59071	-0-	-281495	-0-	48395	3	10676	9	N	9705	9696	0			87
*04	76680	X	49739	-0-	-26941	-0-	39993	3	9746	9	N	8860	8874	0			73
*05	79236	X	53377	-0-	-25859	-0-	44107	3	9270	9	N	8427	8428	0			72
*06	74400	X	52502	-0-	-21898	-0-	44605	3	7897	9	N	7179	7191	0			60
*07	67580	X	50711	-0-	-16869	-0-	43496	3	7215	9	N	6559	6564	0			55
*08	57266	X	57266	-0-	-0-	-0-	47013	3	10253	9	N	9321	9302	0			74
09	50220	X	40727	-0-	-9493	-0-	31510	3	9217	9	N	8379	8389	0			64
BIG KAHUNA			WELL #: 15H			RRCID -> 298527		COMPL. DATE 02/13/2024				TOTAL DEPTH 9740		PERF. 9866 - 19956			
*10	0		110611	-0-	110611	878843	92029	3	18582	9	N	16893	16913	0			104
*11	953766	X	74923	-0-	-878843	-0-	61884	3	13039	9	N	11854	11883	0			75
*12	321904	X	77789	-0-	-244115	-0-	64077	3	13712	9	N	12465	12424	0			116
*01	321904	X	82484	-0-	-239420	-0-	68975	3	13509	9	N	12281	12286	0			111
*02	290752	X	62792	-0-	-227960	-0-	53095	3	9697	9	N	8815	8846	0			80
*03	321904	X	64180	-0-	-257724	-0-	54299	3	9881	9	N	8983	8982	0			81
*04	80730	X	61325	-0-	-19405	-0-	51730	3	9595	9	N	8723	8732	0			72
*05	83421	X	53193	-0-	-30228	-0-	43984	3	9209	9	N	8372	8372	0			72
*06	80730	X	59405	-0-	-21325	-0-	51474	3	7931	9	N	7210	7222	0			60
*07	69781	X	55228	-0-	-14553	-0-	47736	3	7492	9	N	6811	6814	0			57
*08	62527	X	60519	-0-	-2008	-0-	50190	3	10329	9	N	9390	9373	0			74
09	60510	X	37474	-0-	-23036	-0-	28962	3	8512	9	N	7738	7753	0			59
BIG KAHUNA			WELL #: 16H			RRCID -> 298528		COMPL. DATE 02/12/2024				TOTAL DEPTH 9948		PERF.10058 - 20128			
*10	0		100205	-0-	100205	742649	81408	3	18797	9	N	17088	17099	0			105
*11	819353	X	76704	-0-	-742649	-0-	64344	3	12360	9	N	11236	11270	0			71
*12	272769	X	80658	-0-	-192111	-0-	68273	3	12385	9	N	11259	11225	0			105
*01	272769	X	73639	-0-	-199130	-0-	61428	3	12211	9	N	11101	11106	0			100
*02	246372	X	57528	-0-	-188844	-0-	48452	3	9076	9	N	8251	8276	0			75
*03	272769	X	66086	-0-	-206683	-0-	56508	3	9578	9	N	8707	8704	0			78
*04	78150	X	59903	-0-	-18247	-0-	50752	3	9151	9	N	8319	8329	0			68
*05	80755	X	49043	-0-	-31712	-0-	40165	3	8878	9	N	8071	8070	0			69
*06	72090	X	49133	-0-	-22957	-0-	41608	3	7525	9	N	6841	6853	0			57
*07	63922	X	51338	-0-	-12584	-0-	43769	3	7569	9	N	6881	6880	0			58
*08	61473	X	45908	-0-	-15565	-0-	36174	3	9734	9	N	8849	8837	0			70
09	59130	X	41093	-0-	-18037	-0-	32240	3	8853	9	N	8048	8057	0			61
BIG KAHUNA			WELL #: 17H			RRCID -> 298530		COMPL. DATE 02/12/2024				TOTAL DEPTH 9736		PERF. 9879 - 19915			
*10	0		107890	-0-	107890	923909	89319	3	18571	9	N	16883	16895	0			104
*11	1009464	X	85555	-0-	-923909	-0-	72787	3	12768	9	N	11607	11638	0			73
*12	329127	X	74681	-0-	-254446	-0-	61484	3	13197	9	N	11997	11958	0			112
*01	329127	X	78502	-0-	-250625	-0-	64843	3	13659	9	N	12417	12417	0			112
*02	297276	X	60861	-0-	-236415	-0-	51301	3	9560	9	N	8691	8724	0			79
*03	329127	X	63177	-0-	-265950	-0-	53813	3	9364	9	N	8513	8516	0			76
*04	86310	X	64511	-0-	-21799	-0-	54565	3	9946	9	N	9042	9044	0			74
*05	79453	X	56847	-0-	-22606	-0-	47276	3	9571	9	N	8701	8700	0			75
*06	76890	X	55762	-0-	-21128	-0-	47646	3	8116	9	N	7378	7392	0			61
*07	67642	X	46915	-0-	-20727	-0-	40314	3	6601	9	N	6001	6011	0			51
*08	65813	X	54887	-0-	-10926	-0-	45061	3	9826	9	N	8933	8913	0			71
*09	73293	X	73293	-0-	-0-	-0-	64013	3	9280	9	N	8436	8443	0			64

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
			WELL #: 11H			RRCID -> 298534			COMPL. DATE 02/14/2024			TOTAL DEPTH 9801 PERF.10102 - 20032			
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
*10	0	32959	-0-	32959	758837	29656	3	3303	9	N	3003	3091	0		19
*11	825808 X	66971	-0-	-758837	-0-	52486	3	14485	9	N	13168	13104	0		83
*12	92070 X	72636	-0-	-19434	-0-	56963	3	15673	9	N	14248	14198	0		133
*01	92070 X	68493	-0-	-23577	-0-	54732	3	13761	9	N	12510	12530	0		113
*02	83160 X	54706	-0-	-28454	-0-	43222	3	11484	9	N	10440	10458	0		95
*03	92070 X	60054	-0-	-32016	-0-	49547	3	10507	9	N	9552	9561	0		86
*04	70440 X	57011	-0-	-13429	-0-	45910	3	11101	9	N	10092	10095	0		83
*05	72788 X	54285	-0-	-18503	-0-	42709	3	11576	9	N	10524	10517	0		90
*06	67200 X	45336	-0-	-21864	-0-	36943	3	8393	9	N	7630	7657	0		63
*07	60853 X	49679	-0-	-11174	-0-	40567	3	9112	9	N	8284	8277	0		70
*08	57939 X	50665	-0-	-7274	-0-	36835	3	13830	9	N	12573	12544	0		99
09	56070 X	50606	-0-	-5464	-0-	35746	3	14860	9	N	13509	13505	0		103
DRAKE UNIT WELL #: 803H RRCID -> 298549 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10480 - 20451															
*10	0	243060	-0-	243060	1870251	226119	3	16941	9	N	15401	15395	0		133
*11	2092013 X	221762	-0-	-1870251	-0-	206375	3	15387	9	N	13988	14001	0		120
*12	268491 X	211102	-0-	-57389	-0-	196736	3	14366	9	N	13060	13080	0		100
*01	268491 X	183282	-0-	-85209	-0-	171547	3	11735	9	N	10668	10659	0		109
*02	242508 X	104312	-0-	-138196	-0-	92621	3	11691	9	N	10628	10629	0		108
*03	268491 X	198695	-0-	-69796	-0-	187080	3	11615	9	N	10559	10559	0		108
*04	221730 X	213323	-0-	-8407	-0-	202365	3	10958	9	N	9962	9978	0		92
*05	210335 X	163840	-0-	-46495	-0-	155012	3	8828	9	N	8025	8031	0		86
*06	177630 X	166873	-0-	-10757	-0-	158259	3	8614	9	N	7831	7807	0		110
*07	218860 X	107151	-0-	-111709	-0-	100153	3	6998	9	N	6362	6363	0		109
*08	218860 X	47082	-0-	-171778	-0-	43904	3	3178	9	N	2889	2972	0		26
09	211800 X	103999	-0-	-107801	-0-	97825	3	6174	9	N	5613	5571	0		68
DRAKE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 298559 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10732 - 20821															
*10	0	207725	-0-	207725	1814604	200740	3	6985	9	N	6350	6344	0		55
*11	1993158 X	178554	-0-	-1814604	-0-	172701	3	5853	9	N	5321	5330	0		46
*12	404364 X	167069	-0-	-237295	-0-	161717	3	5352	9	N	4865	4874	0		37
*01	404364 X	161920	-0-	-242444	-0-	157333	3	4587	9	N	4170	4164	0		43
*02	365232 X	137909	-0-	-227323	-0-	133962	3	3947	9	N	3588	3595	0		36
*03	404364 X	159504	-0-	-244860	-0-	155965	3	3539	9	N	3217	3220	0		33
*04	178650 X	157294	-0-	-21356	-0-	153957	3	3337	9	N	3034	3039	0		28
*05	166873 X	158766	-0-	-8107	-0-	155779	3	2987	9	N	2715	2714	0		29
*06	156930 X	123721	-0-	-33209	-0-	121458	3	2263	9	N	2057	2057	0		29
*07	162006 X	137828	-0-	-24178	-0-	136364	3	1464	9	N	1331	1337	0		23
*08	162006 X	110093	-0-	-51913	-0-	102897	3	7196	9	N	6542	6506	0		59
09	156780 X	97861	-0-	-58919	-0-	95190	3	2671	9	N	2428	2458	0		29
BATTLESHIP WELL #: 701H RRCID -> 298582 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 9894 PERF. N/A															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
BATTLESHIP WELL #: 702H RRCID -> 298583 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 9666 PERF. N/A															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				//CONT.//		172232												
BATTLESHIP				WELL #:		703H	RRCID ->	298584	COMPL. DATE		09/05/2024	TOTAL	DEPTH	9852	PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
BATTLESHIP				WELL #:		803H	RRCID ->	298591	COMPL. DATE		11/17/2024	TOTAL	DEPTH	10796	PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
ROULETTE				WELL #:		802H	RRCID ->	298593	COMPL. DATE		09/07/2024	TOTAL	DEPTH	10850	PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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	228148	-0-	228148	228148	213382	3	14766	9	N	13424	13329	0				95	
ROULETTE				WELL #:		804H	RRCID ->	298594	COMPL. DATE		10/02/2024	TOTAL	DEPTH	10808	PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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	270954	-0-	270954	270954	255412	3	15542	9	N	14129	14029	0				100	
BATTLESHIP				WELL #:		704H	RRCID ->	298600	COMPL. DATE		08/24/2024	TOTAL	DEPTH	9645	PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
BATTLESHIP				WELL #:		801H	RRCID ->	298602	COMPL. DATE		10/17/2024	TOTAL	DEPTH	10818	PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
BATTLESHIP				WELL #:		802H	RRCID ->	298603	COMPL. DATE		10/03/2024	TOTAL	DEPTH	10485	PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CONOCOPHILLIPS COMPANY															
ROULETTE															
WELL #: 803H RRCID -> 298605 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 10591 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	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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	222747	-0-	222747	222747	203754	3	18993	9	N	17266	17144	0		122
ROULETTE															
WELL #: 805H RRCID -> 298606 COMPL. DATE 10/14/2024 TOTAL DEPTH 10468 PERF. N/A															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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	144092	-0-	144092	144092	131571	3	12521	9	N	11383	11303	0		80
ROULETTE															
WELL #: 806H RRCID -> 298607 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 10776 PERF. N/A															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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	254143	-0-	254143	254143	238330	3	15813	9	N	14375	14274	0		101
YAHTZEE															
WELL #: 6H RRCID -> 298726 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9940 - 19702															
*10	0	110146	-0-	110146	847340	85154	3	24992	9	N	22720	22796	0		140
*11	942645 X	95305	-0-	-847340	-0-	72538	3	22767	9	N	20697	20707	0		130
*12	116560 X	95212	-0-	-21348	-0-	74816	3	20396	9	N	18542	18499	0		173
*01	116560 X	88988	-0-	-27572	-0-	70636	3	18352	9	N	16684	16707	0		150
*02	105280 X	70246	-0-	-35034	-0-	55737	3	14509	9	N	13190	13220	0		120
*03	116560 X	81537	-0-	-35023	-0-	64560	3	16977	9	N	15434	15416	0		138
*04	105600 X	72453	-0-	-33147	-0-	57300	3	15153	9	N	13775	13800	0		113
*05	94798 X	79228	-0-	-15570	-0-	63220	3	16008	9	N	14553	14541	0		125
*06	86340 X	71735	-0-	-14605	-0-	58010	3	13725	9	N	12477	12498	0		104
*07	78864 X	71392	-0-	-7472	-0-	57288	3	14104	9	N	12822	12818	0		108
*08	76663 X	68247	-0-	-8416	-0-	59841	3	8406	9	N	7642	7690	0		60
09	69090 X	57991	-0-	-11099	-0-	50454	3	7537	9	N	6852	6860	0		52
YAHTZEE															
WELL #: 7H RRCID -> 298727 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 10150 - 19787															
*10	0	96113	-0-	96113	778999	80512	3	15601	9	N	14183	14230	0		87
*11	870553 X	91554	-0-	-778999	-0-	78310	3	13244	9	N	12040	12051	0		76
*12	101153 X	96937	-0-	-4216	-0-	82404	3	14533	9	N	13212	13165	0		123
*01	101153 X	79371	-0-	-21782	-0-	67932	3	11439	9	N	10399	10428	0		94
*02	91364 X	48170	-0-	-43194	-0-	40134	3	8036	9	N	7305	7333	0		66
*03	101153 X	83735	-0-	-17418	-0-	71319	3	12416	9	N	11287	11252	0		101
*04	97890 X	74711	-0-	-23179	-0-	63465	3	11246	9	N	10224	10241	0		84
*05	96658 X	81505	-0-	-15153	-0-	70263	3	11242	9	N	10220	10216	0		88
*06	81780 X	73954	-0-	-7826	-0-	64153	3	9801	9	N	8910	8924	0		74
*07	77965 X	74187	-0-	-3778	-0-	64515	3	9672	9	N	8793	8793	0		74
*08	77965 X	72558	-0-	-5407	-0-	66802	3	5756	9	N	5233	5266	0		41
09	72210 X	62541	-0-	-9669	-0-	57295	3	5246	9	N	4769	4774	0		36

FORD, WEST (WOLFCAMP)															31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																												
CONOCOPHILLIPS COMPANY															//CONT.// 172232																																																																																									
YAHTZEE															WELL #:															8H															RRCID -> 298728															COMPL. DATE 04/22/2024															TOTAL DEPTH 9550															PERF. 9910 - 19462														
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																																																																																			
*10	0				98868	-0-	98868		747972		79652	3	19216	9	N	17469	17533	0			108																																																																																			
*11	829805 X				81833	-0-	-747972		-0-		61433	3	20400	9	N	18545	18536	0			117																																																																																			
*12	90906 X				90906	-0-	-0-		-0-		70019	3	20887	9	N	18988	18928	0			177																																																																																			
*01	85304 X				85304	-0-	-0-		-0-		68640	3	16664	9	N	15149	15190	0			136																																																																																			
*02	70420 X				69956	-0-	-464		-0-		57870	3	12086	9	N	10987	11023	0			100																																																																																			
*03	83386 X				83386	-0-	-0-		-0-		70058	3	13328	9	N	12116	12107	0			109																																																																																			
*04	75450 X				74703	-0-	-747		-0-		62467	3	12236	9	N	11124	11142	0			91																																																																																			
*05	77965 X				75968	-0-	-1997		-0-		65016	3	10952	9	N	9956	9962	0			85																																																																																			
*06	75450 X				64593	-0-	-10857		-0-		56062	3	8531	9	N	7755	7775	0			65																																																																																			
*07	77965 X				65299	-0-	-12666		-0-		56623	3	8676	9	N	7887	7886	0			66																																																																																			
*08	77779 X				65663	-0-	-12116		-0-		60084	3	5579	9	N	5072	5098	0			40																																																																																			
09	72000 X				55843	-0-	-16157		-0-		50926	3	4917	9	N	4470	4476	0			34																																																																																			
YAHTZEE															WELL #:															9H															RRCID -> 298729															COMPL. DATE 04/23/2024															TOTAL DEPTH 9758															PERF. 10112 - 19747														
*10	0				107312	-0-	107312		823784		90827	3	16485	9	N	14986	15025	0			92																																																																																			
*11	926011 X				102227	-0-	-823784		-0-		84268	3	17959	9	N	16326	16315	0			103																																																																																			
*12	111972 X				102777	-0-	-9195		-0-		88144	3	14633	9	N	13303	13282	0			124																																																																																			
*01	111972 X				94171	-0-	-17801		-0-		81317	3	12854	9	N	11685	11704	0			105																																																																																			
*02	101136 X				96050	-0-	-5086		-0-		85820	3	10230	9	N	9300	9321	0			84																																																																																			
*03	111972 X				80181	-0-	-31791		-0-		69408	3	10773	9	N	9794	9790	0			88																																																																																			
*04	108360 X				68878	-0-	-39482		-0-		58887	3	9991	9	N	9083	9097	0			74																																																																																			
*05	107911 X				80151	-0-	-27760		-0-		70003	3	10148	9	N	9225	9220	0			79																																																																																			
*06	104430 X				74399	-0-	-30031		-0-		65169	3	9230	9	N	8391	8400	0			70																																																																																			
*07	107911 X				70762	-0-	-37149		-0-		62336	3	8426	9	N	7660	7665	0			65																																																																																			
*08	74462 X				68348	-0-	-6114		-0-		63955	3	4393	9	N	3994	4027	0			32																																																																																			
09	70020 X				58509	-0-	-11511		-0-		54237	3	4272	9	N	3884	3886	0			30																																																																																			
PANDA UNIT															WELL #:															704H															RRCID -> 298731															COMPL. DATE 03/26/2025															TOTAL DEPTH 9695															PERF. 9871 - 19679														
*03	SHUT IN				3611	-0-	3611		3611		3303	3	16	4	N	265	157	0			108																																																																																			
											292	9																																																																																												
*04	SHUT IN				335631	-0-	335631		339242		275284	3	96	4	N	54774	54645	0			237																																																																																			
											60251	9																																																																																												
*05	583365 X				244123	-0-	-339242		-0-		207086	3	5	4	N	33665	33845	0			57																																																																																			
											37032	9																																																																																												
*06	112855 X				112855	-0-	-0-		-0-		22	1	88782	3	N	21857	21788	0			126																																																																																			
											8	4	24043	9																																																																																										
*07	86018 X				86018	-0-	-0-		-0-		59	1	69929	3	N	14571	14654	0			43																																																																																			
											2	4	16028	9																																																																																										
*08	181031 X				181031	-0-	-0-		-0-		59	1	149540	3	N	28571	28412	0			202																																																																																			
											4	4	31428	9																																																																																										
*09	130887 X				130887	-0-	-0-		-0-		43	1	108372	3	N	20426	20452	0			176																																																																																			
											3	4	22469	9																																																																																										
PANDA UNIT															WELL #:															705H															RRCID -> 298732															COMPL. DATE 03/26/2025															TOTAL DEPTH 9503															PERF. 9599 - 19387														
*03	SHUT IN				4131	-0-	4131		4131		3486	3	33	4	N	556	329	0			227																																																																																			
											612	9																																																																																												
*04	SHUT IN				252193	-0-	252193		256324		199681	3	84	4	N	47662	47682	0			207																																																																																			
											52428	9																																																																																												
*05	438752 X				182428	-0-	-256324		-0-		143681	3	5	4	N	35220	35367	0			60																																																																																			
											38742	9																																																																																												
*06	111699 X				111699	-0-	-0-		-0-		22	1	87084	3	N	22349	22280	0			129																																																																																			
											9	4	24584	9																																																																																										
*07	147467 X				136872	-0-	-10595		-0-		91	1	109261	3	N	25015	25070	0			74																																																																																			
											3	4	27517	9																																																																																										
*08	147467 X				87969	-0-	-59498		-0-		27	1	69202	3	N	17034	16988	0			120																																																																																			
											3	4	18737	9																																																																																										
09	142710 X				78364	-0-	-64346		-0-		24	1	61447	3	N	15355	15343	0			132																																																																																			
											2	4	16891	9																																																																																										

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YAHTZEE			//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED //CONT.// 172232			CAPACITY			CNTY: CULBERSON									
			WELL #:			11HR	RRCID	->	298762	COMPL. DATE	04/24/2024	TOTAL	DEPTH	9798	PERF.	9950	-	19717
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		
*10	0	96308	-0-	96308	739180	76845	3	19463	9	N	17694	17754	0			109		
*11	816861 X	77681	-0-	-739180	-0-	62081	3	15600	9	N	14182	14202	0			89		
*12	92411 X	92000	-0-	-411	-0-	75881	3	16119	9	N	14654	14606	0			137		
*01	92411 X	84363	-0-	-8048	-0-	69646	3	14717	9	N	13379	13396	0			120		
*02	83468 X	73011	-0-	-10457	-0-	59338	3	13673	9	N	12430	12437	0			113		
*03	92411 X	79942	-0-	-12469	-0-	67063	3	12879	9	N	11708	11716	0			105		
*04	89430 X	72010	-0-	-17420	-0-	59176	3	12834	9	N	11667	11676	0			96		
*05	91667 X	78781	-0-	-12886	-0-	65302	3	13479	9	N	12254	12245	0			105		
*06	81810 X	70505	-0-	-11305	-0-	58102	3	12403	9	N	11275	11286	0			94		
*07	81964 X	64194	-0-	-17770	-0-	53191	3	11003	9	N	10003	10013	0			84		
*08	74586 X	66505	-0-	-8081	-0-	59555	3	6950	9	N	6318	6352	0			50		
09	69150 X	55856	-0-	-13294	-0-	49838	3	6018	9	N	5471	5479	0			42		
PANDA UNIT			WELL #:			709H	RRCID	->	298763	COMPL. DATE	03/26/2025	TOTAL	DEPTH	9441	PERF.	9686	-	19807
*03	SHUT IN	7787	-0-	7787	7787	6398	3	71	4	N	1198	709	0			489		
						1318	9											
*04	SHUT IN	144898	-0-	144898	152685	118204	3	43	4	N	24228	24612	0			105		
						26651	9											
*05	255202 X	102517	-0-	-152685	-0-	78699	3	3	4	N	21650	21718	0			37		
						23815	9											
*06	88072 X	88072	-0-	-0-	-0-	17	1	67570	3	N	18616	18545	0			108		
						7	4	20478	9									
*07	54963 X	39491	-0-	-15472	-0-	24	1	28773	3	N	9721	9800	0			29		
						1	4	10693	9									
*08	77180 X	77180	-0-	-0-	-0-	23	1	57876	3	N	17525	17430	0			124		
						3	4	19278	9									
*09	64760 X	64760	-0-	-0-	-0-	20	1	49670	3	N	13698	13704	0			118		
						2	4	15068	9									
PANDA UNIT			WELL #:			803H	RRCID	->	298766	COMPL. DATE	03/02/2024	TOTAL	DEPTH	10593	PERF.	10755	-	20564
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
*05	14B2 EXT	173630	-0-	173630	173630	167991	3	5639	9	N	5126	5117	0			9		
*06	14B2 EXT	343732	-0-	343732	517362	84	1	333370	3	N	9340	9295	0			54		
						4	4	10274	9									
*07	14B2 EXT	323031	-0-	323031	840393	269	1	316804	3	N	5415	5453	0			16		
						1	4	5957	9									
*08	14B2 EXT	331738	-0-	331738	1172131	132	1	326840	3	N	4332	4317	0			31		
						1	4	4765	9									
09	14B2 EXT	258797	-0-	258797	1430928	103	1	255695	3	N	2726	2734	0			23		
						2999	9											
PANDA UNIT			WELL #:			806H	RRCID	->	298767	COMPL. DATE	04/30/2024	TOTAL	DEPTH	10255	PERF.	10440	-	20513
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
*05	SHUT IN	236211	-0-	236211	236211	223258	3	12953	9	N	11775	11755	0			20		
*06	14B2 EXT	288637	-0-	288637	524848	68	1	271752	3	N	15283	15215	0			88		
						6	4	16811	9									
*07	14B2 EXT	55017	-0-	55017	579865	44	1	51577	3	N	3087	3166	0			9		
						3396	9											
*08	14B2 EXT	188428	-0-	188428	768293	73	1	180991	3	N	6694	6656	0			47		
						1	4	7363	9									
09	14B2 EXT	267848	-0-	267848	1036141	101	1	251864	3	N	14437	14360	0			124		
						2	4	15881	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY PANDA UNIT				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232 WELL #: 702H				NON-ASSOCIATED RRCID -> 298768				CAPACITY COMPL. DATE 03/26/2025				TOTAL DEPTH 9718 PERF.10004 - 19536				CNTY: CULBERSON			
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					
*03	0 W		8974	-0-	8974	8974		7451 3	78 4	4	N		1314	778 0				536					
								1445 9															
*04	0 W		296851	-0-	296851	305825		239031 3	92 4	4	N		52480	52788 0				228					
								57728 9															
*05	529700 X		223875	-0-	-305825	-0-		180779 3	5 4	4	N		39174	39335 0				67					
								43091 9															
*06	144466 X		144466	-0-	-0-	-0-		29 1	115775 3	3	N		26047	25964 0				150					
								10 4	28652 9														
*07	143980 X		143980	-0-	-0-	-0-		97 1	116146 3	3	N		25213	25289 0				74					
								3 4	27734 9														
*08	141535 X		141535	-0-	-0-	-0-		45 1	113130 3	3	N		25778	25670 0				182					
								4 4	28356 9														
*09	132336 X		132336	-0-	-0-	-0-		42 1	106657 3	3	N		23303	23285 0				200					
								4 4	25633 9														

PANDA UNIT				WELL #: 703H				RRCID -> 298769				COMPL. DATE 03/26/2025				TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9704 - 19747							
*03	SHUT IN		6035	-0-	6035	6035		4870 3	59 4	4	N		1005	595 0				410					
								1106 9															
*04	SHUT IN		243922	-0-	243922	249957		192995 3	81 4	4	N		46224	46434 0				200					
								50846 9															
*05	0 W		174216	-0-	174216	424173		137075 3	5 4	4	N		33760	33902 0				58					
								37136 9															
*06	0 W		155549	-0-	155549	579722		31 1	122737 3	3	N		29791	29677 0				172					
								11 4	32770 9														
*07	0 W		116928	-0-	116928	696650		77 1	92292 3	3	N		22324	22430 0				66					
								3 4	24556 9														
*08	0 W		83332	-0-	83332	779982		26 1	64789 3	3	N		16831	16778 0				119					
								3 4	18514 9														
*09	838404 X		58422	-0-	-779982	-0-		18 1	45913 3	3	N		11354	11375 0				98					
								2 4	12489 9														

PANDA UNIT				WELL #: 807H				RRCID -> 298770				COMPL. DATE 04/20/2024				TOTAL DEPTH 10519 PERF.10838 - 20807							
*04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
*05	SHUT IN		74186	-0-	74186	74186		72109 3	2077 9	9	N		1888	1885 0				3					
*06	14B2 EXT		329441	-0-	329441	403627		80 1	318350 3	3	N		10006	9951 0				58					
								4 4	11007 9														
*07	14B2 EXT		170522	-0-	170522	574149		142 1	167096 3	3	N		2985	3034 0				9					
								3284 9															
*08	14B2 EXT		283195	-0-	283195	857344		113 1	280029 3	3	N		2775	2764 0				20					
								3053 9															
*09	14B2 EXT		259869	-0-	259869	1117213		103 1	255648 3	3	N		3743	3731 0				32					
								1 4	4117 9														

PANDA UNIT				WELL #: 707H				RRCID -> 298771				COMPL. DATE 03/26/2025				TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9563 - 19705							
*03	SHUT IN		122	-0-	122	122		51 3	4 4	4	N		61	36 0				25					
								67 9															
*04	SHUT IN		299291	-0-	299291	299413		234405 3	104 4	4	N		58893	58663 0				255					
								64782 9															
*05	559039 X		259626	-0-	-299413	-0-		203884 3	7 4	4	N		50668	50836 0				87					
								55735 9															
*06	193279 X		193279	-0-	-0-	-0-		39 1	154829 3	3	N		34907	34792 0				202					
								13 4	38398 9														
*07	221876 X		221876	-0-	-0-	-0-		154 1	183644 3	3	N		34612	34712 0				102					
								5 4	38073 9														
*08	179924 X		159585	-0-	-20339	-0-		53 1	132273 3	3	N		24777	24704 0				175					
								4 4	27255 9														
*09	174120 X		131435	-0-	-42685	-0-		44 1	110792 3	3	N		18724	18738 0				161					
								3 4	20596 9														

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY PANDA UNIT				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232 WELL #: 708H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
				RRCID -> 298772	COMPL. DATE 03/26/2025	TOTAL	DEPTH	9633	PERF. 9754 - 19747							
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
*03	SHUT IN	6870	-0-	6870	6870	6600 256	3 9	14	4	N	233	138	0			95
*04	SHUT IN	336270	-0-	336270	343140	282590 53594	3 9	86	4	N	48722	48606	0			211
*05	617766 X	274626	-0-	-343140	-0-	228716 45904	3 9	6	4	N	41731	41871	0			71
*06	156058 X	156058	-0-	-0-	-0-	32 10	1 4	127764 28252	3 9	N	25684	25607	0			148
*07	115940 X	104896	-0-	-11044	-0-	72 2	1 4	86069 18753	3 9	N	17048	17146	0			50
*08	194072 X	194072	-0-	-0-	-0-	64 5	1 4	160595 33408	3 9	N	30371	30207	0			214
*09	132127 X	132127	-0-	-0-	-0-	43 3	1 4	109576 22505	3 9	N	20459	20497	0			176
PANDA UNIT				WELL #: 802H	RRCID -> 298776	COMPL. DATE 03/12/2024	TOTAL	DEPTH	10326	PERF. 10518 - 20523						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	14B2 EXT	35414	-0-	35414	35414	32280	3	3134	9	N	2849	2844	0			5
*06	14B2 EXT	323565	-0-	323565	358979	75 9	1 4	298942 24539	3 9	N	22308	22184	0			129
*07	14B2 EXT	259308	-0-	259308	618287	205 2	1 4	241519 17582	3 9	N	15984	16066	0			47
*08	14B2 EXT	285547	-0-	285547	903834	108 2	1 4	268220 17217	3 9	N	15652	15589	0			110
09	14B2 EXT	249329	-0-	249329	1153163	94 2	1 4	235331 13902	3 9	N	12638	12639	0			109
PANDA UNIT				WELL #: 804H	RRCID -> 298792	COMPL. DATE 03/20/2024	TOTAL	DEPTH	10242	PERF. 10347 - 20446						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	14B2 EXT	247945	-0-	247945	247945	227477	3	20468	9	N	18607	18575	0			32
*06	14B2 EXT	311770	-0-	311770	559715	73 7	1 4	290799 20891	3 9	N	18992	18914	0			110
*07	14B2 EXT	162930	-0-	162930	722645	130 1	1 4	153435 9364	3 9	N	8513	8598	0			25
*08	14B2 EXT	299510	-0-	299510	1022155	113 2	1 4	282800 16595	3 9	N	15086	15005	0			106
09	14B2 EXT	231812	-0-	231812	1253967	87 2	1 4	218505 13218	3 9	N	12016	12019	0			103
PANDA UNIT				WELL #: 706H	RRCID -> 298796	COMPL. DATE 03/28/2025	TOTAL	DEPTH	9662	PERF. 9787 - 19794						
*03	SHUT IN	7469	-0-	7469	7469	6960 483	3 9	26	4	N	439	260	0			179
*04	SHUT IN	319838	-0-	319838	327307	274153 45612	3 9	73	4	N	41465	41464	0			180
*05	575839 X	248532	-0-	-327307	-0-	214756 33772	3 9	4	4	N	30702	30830	0			52
*06	104405 X	104405	-0-	-0-	-0-	22 6	1 4	86273 18104	3 9	N	16458	16415	0			95
*07	55140 X	55140	-0-	-0-	-0-	38 1	1 4	45822 9279	3 9	N	8435	8505	0			25
*08	139426 X	139426	-0-	-0-	-0-	47 3	1 4	118607 20769	3 9	N	18881	18773	0			133
*09	122216 X	122216	-0-	-0-	-0-	40 3	1 4	101196 20977	3 9	N	19070	19039	0			164

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
PANDA UNIT		WELL #:		805H	RRCID ->	298797	COMPL. DATE	04/05/2024	TOTAL	DEPTH	10582	PERF.10745 - 20786	
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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	160251	-0-	160251	160251	150956	3	9295	9	N	8450	8436 0	14
*06	14B2 EXT	350386	-0-	350386	510637	85	1	337271	3	N	11841	11787 0	68
						5	4	13025	9				
*07	14B2 EXT	251623	-0-	251623	762260	209	1	246237	3	N	4705	4759 0	14
						1	4	5176	9				
*08	14B2 EXT	320814	-0-	320814	1083074	126	1	314303	3	N	5804	5777 0	41
						1	4	6384	9				
09	14B2 EXT	264939	-0-	264939	1348013	104	1	259385	3	N	4954	4952 0	43
						1	4	5449	9				

BATTLESHIP				WELL #:	807H	RRCID ->	299489	COMPL. DATE	05/13/2025	TOTAL	DEPTH	10720	PERF. N/A
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BATTLESHIP				WELL #:	707H	RRCID ->	299505	COMPL. DATE	03/18/2025	TOTAL	DEPTH	9870	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BATTLESHIP				WELL #:	804H	RRCID ->	299506	COMPL. DATE	04/17/2025	TOTAL	DEPTH	10550	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BATTLESHIP				WELL #:	806H	RRCID ->	299507	COMPL. DATE	04/06/2025	TOTAL	DEPTH	10499	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BLACKJACK				WELL #:	809H	RRCID ->	299511	COMPL. DATE	01/09/2025	TOTAL	DEPTH	10250	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FORD, WEST (WOLF CAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BRONCO UNIT			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232 WELL #: 803H			NON-ASSOCIATED RRCID -> 299512			CAPACITY COMPL. DATE 03/02/2025			CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10563 PERF. N/A							
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
04	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
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-

BRONCO UNIT						WELL #:	805H	RRCID ->	299513	COMPL. DATE	02/13/2025	TOTAL DEPTH 10517 PERF. N/A							
04	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
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-

BRONCO UNIT						WELL #:	806H	RRCID ->	299514	COMPL. DATE	01/01/2025	TOTAL DEPTH 10193 PERF. N/A							
04	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
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-

BATTLESHIP						WELL #:	708H	RRCID ->	299520	COMPL. DATE	03/28/2025	TOTAL DEPTH 9638 PERF. N/A							
04	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
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-

BATTLESHIP						WELL #:	705H	RRCID ->	299525	COMPL. DATE	02/28/2025	TOTAL DEPTH 9883 PERF. N/A							
04	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
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-

BRONCO UNIT						WELL #:	807H	RRCID ->	299550	COMPL. DATE	12/20/2024	TOTAL DEPTH 10516 PERF. N/A							
04	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
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-

BRONCO UNIT						WELL #:	808H	RRCID ->	299551	COMPL. DATE	12/08/2024	TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A							
04	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.// 172232															
BATTLESHIP			WELL #: 706H			RRCID -> 299561			COMPL. DATE 03/07/2025			TOTAL DEPTH 9675 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
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
BATTLESHIP			WELL #: 805H			RRCID -> 299594			COMPL. DATE 05/02/2025			TOTAL DEPTH 10791 PERF. N/A						
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
BLACKJACK			WELL #: 808H			RRCID -> 299677			COMPL. DATE 12/29/2024			TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A						
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
BRONCO UNIT			WELL #: 802H			RRCID -> 299678			COMPL. DATE 03/26/2025			TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A						
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
BRONCO UNIT			WELL #: 804H			RRCID -> 299691			COMPL. DATE 03/12/2025			TOTAL DEPTH 10203 PERF. N/A						
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
1920 ENERGY, LLC			194397															
AVENGER STATE UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 280675			COMPL. DATE 10/29/2015			TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
1920 ENERGY, LLC														
CORSAIR STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173														
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
04	23765 X	23765	-0-	-0-	-0-	3164	1	18586	3	N	1832	1719	1	8 8 167
						2015	9							
05	24621 X	24621	-0-	-0-	-0-	3256	1	19452	3	N	1739	1812	1	7 8 87
						1913	9							
06	25612 X	25612	-0-	-0-	-0-	3422	1	20179	3	N	1828	1805	1	7 8 103
						2011	9							
07	25474 X	25474	-0-	-0-	-0-	3437	1	20071	3	N	1787	1789	1	101
						1966	9							
08	26755 X	26755	-0-	-0-	-0-	3343	1	21417	3	N	1814	1821	1	19 8 75
						1995	9							
09	25620 X	NO RPT	-0-	-25620	-0-					N	NO RPT			75
FORTRESS STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341														
04	10620 X	9948	-0-	-672	-0-	4103	1	5367	3	Y	336	285	1	75 8 76
						108	4	370	9					
05	11501 X	10179	-0-	-1322	-0-	4226	1	5355	3	Y	289	261	1	51 8 53
						280	4	318	9					
06	11130 X	8505	-0-	-2625	-0-	3938	1	4053	3	Y	238	153	1	48 8 90
						252	4	262	9					
07	10850 X	9080	-0-	-1770	-0-	4124	1	4478	3	Y	206	204	1	30 8 62
						251	4	227	9					
08	10292 X	9511	-0-	-781	-0-	4587	1	4619	3	Y	257	227	1	46 8 46
						22	4	283	9					
09	9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT			46
PYTHIAN-OATMAN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THUNDERBOLT STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487														
04	19230 X	16795	-0-	-2435	-0-	883	1	15355	3	Y	342	203	1	141 8 94
						181	4	376	9					
05	19871 X	16863	-0-	-3008	-0-	798	1	15455	3	Y	352	274	1	94 8 78
						223	4	387	9					
06	18390 X	15795	-0-	-2595	-0-	789	1	14429	3	Y	407	298	1	107 8 80
						129	4	448	9					
07	18135 X	16647	-0-	-1488	-0-	769	1	15160	3	Y	292	243	1	61 8 68
						397	4	321	9					
08	17360 X	16363	-0-	-997	-0-	740	1	15315	3	Y	248	198	1	90 8 28
						35	4	273	9					
09	16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					Y	NO RPT			28

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
1920 ENERGY, LLC														
MARAUDER STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400														
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
04	1290 X	758	-0-	-532	-0-	725	1	33	9	N	30	1	8	174
05	1333 X	817	-0-	-516	-0-	816	1	1	9	N	1			175
06	1170 X	1164	-0-	-6	-0-	1114	1	50	9	N	45	146	1	65
07	1209 X	1172	-0-	-37	-0-	1069	1	103	9	N	94	3	8	156
08	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1239	1	205	3	N	133	175	1	106
						146	9							
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			106
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC														
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
EOG RESOURCES, INC.														
STATE BB KING 32														
WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394														
04	6990 X	122	-0-	-6868	-0-	122	3			N	-0-			36
05	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	8320	3	28	4	N	325	189	1	172
						358	9							
06	6990 X	5524	-0-	-1466	-0-	5514	3	7	4	N	3			175
						3	9							
07	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	10037	3	23	4	N	131	189	1	117
						144	9							
08	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-			117
09	6990 X	1081	-0-	-5909	-0-	1053	3	4	4	N	22			139
						24	9							
STATE JOHNNY CASH 23														
WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	222	0	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ORBISON 28														
WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042														
04	12150 X	9549	-0-	-2601	-0-	31	1	9011	3	N	442	10	0	43
						21	4	486	9					
05	12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	41	1	11868	3	N	573	11	0	69
						95	4	630	9					
06	11790 X	9792	-0-	-1998	-0-	33	1	9417	3	N	292	8	0	76
						21	4	321	9					
07	12152 X	12073	-0-	-79	-0-	31	1	11765	3	N	174	7	0	32
						86	4	191	9					
08	12555 X	10885	-0-	-1670	-0-	23	1	10292	3	N	335	4	0	144
						201	4	369	9					
09	13201 X	13201	-0-	-0-	-0-	30	1	12537	3	N	554	10	0	96
						25	4	609	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SANTANA 29				//CONT.// 31913 800 253162 WELL #:		NON-ASSOCIATED 2H		CAPACITY RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402			
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
04	24330 X	1475	-0-	-22855	-0-	1468 6 9	3	1	4	N	5				75
05	25141 X	20062	-0-	-5079	-0-	19568 465 9	3	29	4	N	423	376	1		122
06	26763 X	26763	-0-	-0-	-0-	25851 854 9	3	58	4	N	776	728	1		170
07	32994 X	32994	-0-	-0-	-0-	31611 1291 9	3	92	4	N	1174	1144	1		200
08	25262 X	25262	-0-	-0-	-0-	24279 912 9	3	71	4	N	829	934	1		95
09	24330 X	22299	-0-	-2031	-0-	21374 838 9	3	87	4	N	762	754	1		103
STATE GATEWAY 38				WELL #:		2H	RRCID -> 282664	COMPL. DATE 01/07/2017			TOTAL DEPTH	9818	PERF.10290	- 16728	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
ALLMAN 24				WELL #:		6H	RRCID -> 283015	COMPL. DATE 06/02/2017			TOTAL DEPTH	9897	PERF.10087	- 15972	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ALLMAN 25 SWD				WELL #:		1	RRCID -> 283140	COMPL. DATE 09/04/2017			TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4170	- 4556	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
ALLMAN 24				WELL #:		1H	RRCID -> 283737	COMPL. DATE 03/27/2019			TOTAL DEPTH	9867	PERF.10169	- 16919	
04	46590 X	3518	-0-	-43072	-0-	3486 28 9	3	4	4	Y	25				139
05	59241 X	56579	-0-	-2662	-0-	55652 844 9	3	83	4	Y	767	770	1		136
06	57330 X	40407	-0-	-16923	-0-	38708 1614 9	3	85	4	Y	1467	573	1		1030
07	59241 X	20818	-0-	-38423	-0-	19836 937 9	3	45	4	Y	852	486	1		1396
08	56575 X	32093	-0-	-24482	-0-	30814 1168 9	3	111	4	Y	1062	1106	1		1352
09	54750 X	34026	-0-	-20724	-0-	33712 246 9	3	68	4	Y	224	1143	1		433

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON												
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162																					
STATE GATEWAY 34-39			WELL #: 12H			RRCID -> 284428			COMPL. DATE 04/23/2018			TOTAL DEPTH 11200			PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT							-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT							-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT							-0-	
TRESTLES STATE UNIT 55 41-44			WELL #: 1H			RRCID -> 285578			COMPL. DATE 07/08/2019			TOTAL DEPTH 9805			PERF.10191 - 12423									
04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7261	3	46	4	N	479	440	1		383								
							527	9																
05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	5863	3	803	4	N	404	527	1		260								
							444	9																
06	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	4629	3	117	4	N	345	183	1		422								
							380	9																
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	3932	3	147	4	N	336	531	1		227								
							370	9																
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	4898	3	85	4	N	454	357	1		324								
							499	9																
09	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	4754	3	69	4	N	403	509	1		218								
							443	9																
RINCON UNIT 72 16-20			WELL #: 1H			RRCID -> 285603			COMPL. DATE 07/18/2018			TOTAL DEPTH 9945			PERF.10610 - 15410									
04	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-				-0-								
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-				-0-								
06	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-				-0-								
07	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-				-0-								
PLUGGED AND ABANDONED			08/29/2025																					
JETT RINK STATE 58-23			WELL #: 1H			RRCID -> 286146			COMPL. DATE 12/05/2014			TOTAL DEPTH 9712			PERF.10200 - 14150									
04	6270	X	5637	-0-	-633	-0-	5375	3	42	4	N	200	178	1		512								
							220	9																
05	6231	X	5485	-0-	-746	-0-	5259	3	37	4	N	172	178	1		506								
							189	9																
06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6085	3	30	4	N	105	163	1		448								
							116	9																
07	6107	X	4584	-0-	-1523	-0-	4406	3	27	4	N	137	137	1		448								
							151	9																
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-				448								
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-				448								
HERMOSA STATE 55 30-31			WELL #: 3H			RRCID -> 287177			COMPL. DATE 12/08/2018			TOTAL DEPTH 9717			PERF.10222 - 19542									
04	35520	X	9363	-0-	-26157	-0-	8911	3	48	4	N	367	351	1		872								
							404	9																
05	38626	X	32395	-0-	-6231	-0-	30701	3	143	4	N	1410	1482	1	8	792								
							1551	9																
06	37380	X	33533	-0-	-3847	-0-	31456	3	178	4	N	1726	1823	1		695								
							1899	9																
07	38626	X	29501	-0-	-9125	-0-	27839	3	143	4	N	1381	1253	1	56	767								
							1519	9																
08	32395	X	27251	-0-	-5144	-0-	25685	3	136	4	N	1300	1259	1	8	800								
							1430	9																
09	33540	X	30292	-0-	-3248	-0-	29332	3	95	4	N	786	705	1	11	870								
							865	9																

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZUMA STATE UNIT 72 10-21 WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2025

PIPELINE STATE UNIT 58 10-03 WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780

04	14190 X	11947	-0-	-2243	-0-	36 1	10968 3	Y	833	847	1			27
						27 4	916 9							
05	14962 X	14962	-0-	-0-	-0-	91 1	13215 3	Y	1489	1420	1	35 8		61
						18 4	1638 9							
06	14520 X	14189	-0-	-331	-0-	60 1	12848 3	Y	1154	1128	1	8 8		79
						12 4	1269 9							
07	15088 X	15088	-0-	-0-	-0-	13765 3	74 4	Y	1135	1122	1	38 8		54
						1249 9								
08	17196 X	17196	-0-	-0-	-0-	15895 3	16 4	Y	1168	1183	1	7 8		32
						1285 9								
09	16696 X	16696	-0-	-0-	-0-	111 1	15471 3	Y	998	960	1	6 8		64
						16 4	1098 9							

MAVERICKS STATE 58 09-04 WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765

04	18960 X	17961	-0-	-999	-0-	49 1	16682 3	Y	1083	1091	1			35
						39 4	1191 9							
05	22607 X	22607	-0-	-0-	-0-	113 1	20986 3	Y	1348	1297	1	31 8		55
						25 4	1483 9							
06	20993 X	20993	-0-	-0-	-0-	69 1	19570 3	Y	1215	1179	1	8 8		83
						17 4	1337 9							
07	21747 X	21747	-0-	-0-	-0-	20246 3	94 4	Y	1279	1258	1	43 8		61
						1407 9								
08	22743 X	22743	-0-	-0-	-0-	21436 3	20 4	Y	1170	1192	1	7 8		32
						1287 9								
09	22896 X	22896	-0-	-0-	-0-	131 1	21414 3	Y	1208	1156	1	7 8		77
						22 4	1329 9							

SUNSET STATE UNIT 58 13-24 WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872

04	28921 X	28921	-0-	-0-	-0-	26668 3	2253 9	Y	2048	1931	1			149
05	33782 X	33782	-0-	-0-	-0-	31484 3	3 4	Y	2086	2118	1			117
						2295 9								
06	29032 X	29032	-0-	-0-	-0-	26864 3	3 4	Y	1968	1920	1			165
						2165 9								
07	29884 X	29389	-0-	-495	-0-	26 1	27437 3	Y	1737	1770	1			132
						15 4	1911 9							
08	34102 X	34102	-0-	-0-	-0-	28 1	31951 3	Y	1926	1938	1			120
						4 4	2119 9							
09	32700 X	27953	-0-	-4747	-0-	25 1	26247 3	Y	1525	1567	1			78
						3 4	1678 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162														
BAJA STATE 58 15-22			WELL #: 51H			RRCID -> 288364			COMPL. DATE 09/30/2019			TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652					
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
04	4200 X	1510	-0-	-2690	-0-		21 1	1382 3	16 4	91 9	Y	83	86 1				3
05	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-		71 1	7956 3	14 4	628 9	Y	571	538 1	13 8			23
06	4200 X	2440	-0-	-1760	-0-		14 1	2219 3	3 4	204 9	Y	185	194 1	1 8			13
07	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-		1918 3	23 4	157 9		Y	143	144 1	5 8			7
08	8680 X	461	-0-	-8219	-0-		405 3	2 4	54 9		Y	49	55 1				1
09	14794 X	14794	-0-	-0-	-0-		109 1	13474 3	16 4	1195 9	Y	1086	1011 1	7 8			69
NEW JERSEY STATE 55 29-32					WELL #: 61H	RRCID -> 288757	COMPL. DATE 11/29/2019			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415							
04	48257 X	48257	-0-	-0-	-0-		45979 3	31 4	2247 9		Y	2043	1953 1				206
05	42051 X	42051	-0-	-0-	-0-		40504 3	20 4	1527 9		Y	1388	1422 1	64 8			108
06	46482 X	46482	-0-	-0-	-0-		45406 3	31 4	1045 9		Y	950	901 1	14 8			143
07	49879 X	43710	-0-	-6169	-0-		42817 3	17 4	876 9		Y	796	731 1	68 8			140
08	49879 X	48604	-0-	-1275	-0-		47154 3	25 4	1425 9		Y	1295	1318 1				117
09	48270 X	44388	-0-	-3882	-0-		43430 3	6 4	952 9		Y	865	845 1	12 8			125
STATE GATEWAY 22					WELL #: 6H	RRCID -> 289058	COMPL. DATE 12/16/2018			TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SUNSET STATE A					WELL #: 731H	RRCID -> 299949	COMPL. DATE 06/24/2025			TOTAL DEPTH 10198 PERF. N/A							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	10308	-0-	10308	10308		8 1	8549 3	6 4	1745 9	N	1586	1396 1	75 8			115
08	SHUT IN	18168	-0-	18168	28476		13 1	14488 3	4 4	3663 9	N	3330	3238 1				207
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	28476						Y	-0-	207 1				-0-
SUNSET STATE C					WELL #: 732H	RRCID -> 299991	COMPL. DATE 05/24/2025			TOTAL DEPTH 10251 PERF. N/A							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	3365	-0-	3365	3365		2 1	1971 3	5 4	1387 9	N	1261	1112 1	58 8			91
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	3365						N	NO RPT					91
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3365						Y	-0-	104 1				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//			31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON																
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//			253162																							
SUNSET STATE D			WELL #:			752H	RRCID -> 299992			COMPL. DATE 05/31/2025			TOTAL DEPTH 10507			PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE										
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
MEWBOURNE OIL COMPANY					562560																								
TXL 37					WELL #: W201PA					RRCID -> 279027					COMPL. DATE 10/15/2015					TOTAL DEPTH 11595					PERF. 11875 - 16350				
04		17584 X	17584	-0-	-0-	-0-	1230	1	15464	2	N	809	738	1				1017											
							890	9																					
05		17457 X	17457	-0-	-0-	-0-	1210	1	15308	2	N	854	1111	1				760											
							939	9																					
06		16140 X	15367	-0-	-773	-0-	915	1	13628	2	N	749	733	1				776											
							824	9																					
07		17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	1138	1	15010	2	N	843	736	1				883											
							927	9																					
08		16678 X	13249	-0-	-3429	-0-	635	1	11935	2	N	617	731	1				769											
							679	9																					
09		16140 X	14851	-0-	-1289	-0-	993	1	13013	2	N	768	726	1				811											
							845	9																					
SATURN SWD OPERATING LLC					748767																								
DOUBLE C SWD					WELL #: 1					RRCID -> 280717					COMPL. DATE 09/26/2015					TOTAL DEPTH 4900					PERF. 2728 - 4630				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
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-											
DOUBLE C SWD					WELL #: 2					RRCID -> 280804					COMPL. DATE 10/18/2015					TOTAL DEPTH 4950					PERF. 2728 - 4718				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
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-											
DOUBLE C SWD					WELL #: 4					RRCID -> 285536					COMPL. DATE 05/14/2018					TOTAL DEPTH 5035					PERF. 2650 - 4900				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
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-											
DOUBLE C SWD					WELL #: 3					RRCID -> 285844					COMPL. DATE 10/02/2018					TOTAL DEPTH 5035					PERF. 2690 - 4890				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
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-											

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
SATURN SWD OPERATING LLC		//CONT.//		748767								
I TAKE IT ALL C SWD		WELL #:		1	RRCID ->	292417	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL DEPTH	5784	PERF. 2686 -	5608
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
I TAKE IT ALL C SWD		WELL #:		2	RRCID ->	292418	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL DEPTH	5889	PERF. 2682 -	5652
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
F C SWD E		WELL #:		5	RRCID ->	299331	COMPL. DATE	03/04/2024	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2762 -	4240
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
F C SWD B		WELL #:		2	RRCID ->	299422	COMPL. DATE	02/24/2024	TOTAL DEPTH	5999	PERF. 2751 -	4598
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC		801148										
GLENN		WELL #:		1SW	RRCID ->	272799	COMPL. DATE	07/13/2024	TOTAL DEPTH	4792	PERF. 3696 -	4650
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
GRISSOM		WELL #:		1SW	RRCID ->	275716	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	4834	PERF. 3360 -	4506
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC		//CONT.//		801148								
BABY LIL SWD		WELL #:		2	RRCID -> 294059		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 2447 - 5850	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FORD STOCKTON				32124 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
DOUBLE BARREL OIL LLC				224791								
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		224	RRCID -> 112452		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3089 - 3271	
04		30 #	26	-0-	-4	-0-	3 2	23 9	Y	21	20 1	11
05		43 R	43	-0-	-0-	-0-	17 2	26 9	Y	24	24 1	11
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	20	24 1	7
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	26	22 1	11
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	21	24 1	8
09		41 R	41	-0-	-0-	-0-	19 2	22 9	Y	20	20 1	8
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		313	RRCID -> 139215		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3060 - 3294	
04		60 #	51	-0-	-9	-0-	6 2	45 9	Y	41	41 1	21
05		86 R	86	-0-	-0-	-0-	33 2	53 9	Y	48	48 1	21
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	40	47 1	14
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	52	43 1	23
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	42	48 1	17
09		81 R	81	-0-	-0-	-0-	37 2	44 9	Y	40	41 1	16
GENESIS EXPLORATION LLC				300193								
STATE A/C 101		WELL #:		2	RRCID -> 019864		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FORT STOCKTON, S. (QUEEN)				32128 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300								
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 088625		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2672 - 2675	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)				32216 475	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750								
SMITH, MYRON A. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 169993		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 4935		PERF. 4454 - 4658	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)				32344 600	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS			
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325						
VOLLMAR SECTION 35				WELL #: 3	RRCID -> 071111	COMPL. DATE 04/03/1977	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	210 N	176	-0-	-34 B	-0-	176 1	N	-0-		54
05	186 N	65	-0-	-121 B	-0-	65 1	N	-0-		54
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 1	N	-0-		54
07	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 1	N	-0-		54
*08	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 1	N	-0-		54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-		N	NO RPT		54
SIBLEY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 076881	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3223 - 3671		
04	210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177 1	N	-0-		-0-
05	186 N	65	-0-	-121 B	-0-	65 1	N	-0-		-0-
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 1	N	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 1	N	-0-		-0-
*08	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-		N	NO RPT		-0-
FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)				32344 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325						
GRAY, NELLE				WELL #: 5	RRCID -> 068460	COMPL. DATE 08/13/1976	TOTAL DEPTH 4104	PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
FRYSAK FARMS (DEVONIAN)				33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK			
BLACK SWAN OPCO, LLC				101935						
JURECEK "A"				WELL #: 1	RRCID -> 191093	COMPL. DATE 05/23/2002	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 9936 - 10650		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
DIAMONDBACK E&P LLC				217012						
THOMASON "D"				WELL #: 1	RRCID -> 166061	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 10804	PERF. 10602 - 10612		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
JURECEK "B"				WELL #: 1	RRCID -> 183331	COMPL. DATE 01/24/2004	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9929 - 10632		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

FRYSK FIELDS (DEVONIAN)			//CONT.// 33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
DIAMONDBACK E&P LLC			//CONT.// 217012								
DANIEL UNIT "3"			WELL #: 1		RRCID -> 194366		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
JURECEK "D"			WELL #: 1		RRCID -> 195646		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
JURECEK -C-			WELL #: 1		RRCID -> 205782		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
DANIEL "7"			WELL #: 1		RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
EXTEX OPERATING COMPANY			257062								
HOELSCHER, F. J. "B"			WELL #: 2		RRCID -> 173336		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561		
04	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	3	N	-0-	-0-
05	713	N	288	-0-	-425	-0-	288	3	N	-0-	-0-
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	3	N	-0-	-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3	N	-0-	-0-
*08	279	N	44	-0-	-235	-0-	44	3	N	-0-	-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3	N	-0-	-0-
HOELSCHER, F. J. "B"			WELL #: 1		RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564		
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	182
05	992	N	671	-0-	-321	-0-	671	3	N	-0-	182
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3	N	-0-	182
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3	N	-0-	182
*08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3	N	-0-	182
*09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3	N	-0-	182

FRYSK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
OAK 15		WELL #:		11		RRCID -> 282188		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 11613		PERF.10738 - 11560	
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
04	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	19	1	1885	3	Y	-0-	22 1	19
05	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	13	1	1202	3	Y	-11		30
						12	9						
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	502	3	21	9	Y	19		49
07	1953 N	886	-0-	-1067	-0-	878	3	8	9	Y	7		56
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1780	3	13	9	Y	12		68
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	18	1	833	3	Y	10		78
						11	9						
OAK 15		WELL #:		5		RRCID -> 282614		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 11587		PERF.11510 - 11530	
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	592	3	Y	-0-	27 1	23
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	Y	-0-		23
06	510 N	345	-0-	-165	-0-	345	3			Y	-0-		23
07	589 N	145	-0-	-444	-0-	144	3	1	9	Y	1		24
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	16		40
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	3		43
WILSON 15		WELL #:		4		RRCID -> 282772		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11495 - 11505	
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	7	1	721	3	Y	2	136 1	121
						2	9						
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	18	1	1675	3	Y	-0-		121
06	660 N	428	-0-	-232	-0-	428	3			Y	-0-		121
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-		121
08	682 N	160	-0-	-522	-0-	160	3			Y	-0-		121
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	14	1	664	3	Y	14		135
						15	9						
FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)		33176 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ANDREWS			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430											
GRAY, COLUMBUS ET AL		WELL #: W 2W		RRCID -> 039187		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1233 - 1394	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
FUHRMAN-MASCHO (YATES)		33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
BCE-MACH III LLC		040209											
LOCKHART & BROWN 14		WELL #: 17		RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 2836 - 3024			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
THORNBERRY 18		WELL #:		1		RRCID -> 235820		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3008 - 3030	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	4	N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)				//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
BCE-MACH III LLC				//CONT.//		040209										
THORNBERRY 23				WELL #:		2	RRCID -> 248513		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 3038 - 3058			
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			
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	4		N	-0-			-0-			
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	3	42	4	N			-0-			
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	4		N	-0-			-0-			
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	18	3	54	4	N			-0-			
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	4		N	-0-			-0-			
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	4		N	-0-			-0-			
THORNBERRY "18"				WELL #:		3	RRCID -> 252739		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 2990 - 3020			
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	4		N	-0-			-0-			
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	3	24	4	N			-0-			
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4		N	-0-			-0-			
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	10	3	30	4	N			-0-			
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	4		N	-0-			-0-			
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	4		N	-0-			-0-			
LOCKHART & BROWN 17				WELL #:		2	RRCID -> 254709		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 4755		PERF. 3030 - 3065			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	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-			
THORNBERRY 18				WELL #:		4	RRCID -> 255848		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 2846 - 3032			
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	4		N	-0-			-0-			
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	3	53	4	N			-0-			
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	4		N	-0-			-0-			
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	23	3	68	4	N			-0-			
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-			
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	4		N	-0-			-0-			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222												
JONES, RC				WELL #:		9	RRCID -> 252301		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 2936 - 2956			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
OLSEN ET AL				WELL #:		2	RRCID -> 254270		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 3063 - 3086			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//		100222								
GINDORF			WELL #:		3	RRCID -> 254511		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3051 - 3074	
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	* EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BASSEL ET AL			WELL #:		8	RRCID -> 254814		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 3054 - 3078	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
THORNBERRY 7			WELL #:		5	RRCID -> 255172		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4802		PERF. 3078 - 3102	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ASHTON			WELL #:		2	RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 5991		PERF. 2968 - 2991	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MACFARLANE			WELL #:		2	RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3032 - 3054	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CITIES			WELL #:		1Y	RRCID -> 256220		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3039 - 3059	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ASHTON, NORA B.			WELL #:		1Y	RRCID -> 256221		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3108		PERF. 2968 - 2992	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222												
THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #:		1Y	RRCID ->	256222	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	3271	PERF.	3138 - 3156				
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THORNBERRY 813		WELL #:		2	RRCID ->	256968	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	4823	PERF.	3056 - 3080				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 6N		WELL #:		1	RRCID ->	257027	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3066 - 3087				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWENS, J. W.		WELL #:		12	RRCID ->	257028	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF.	2806 - 2986				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "AE"		WELL #:		4	RRCID ->	281853	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3037 - 3148				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED				10/02/2025												

CITATION OIL & GAS CORP.		154235														
KING, E. F.		WELL #:		20	RRCID ->	081768	COMPL. DATE	04/03/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2791 - 2972				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
MONTARE OPERATING, LTD.					577015										
RIGGAN			WELL #:		1	RRCID -> 108758		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 4494		PERF. 3045 - 3060			
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ARGO KNIGHT			WELL #:		2	RRCID -> 254265		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 3072 - 3094			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER D			WELL #:		2	RRCID -> 254272		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3054 - 3074			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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-

PARKER C			WELL #:		1	RRCID -> 254277		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3105 - 3119			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

C.C. CITIES SERVICE B			WELL #:		4	RRCID -> 254500		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4765		PERF. 3105 - 3127			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A			WELL #:		32	RRCID -> 254502		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4905		PERF. 3112 - 3134			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A			WELL #:		34	RRCID -> 254503		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3115 - 3138			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
MONTARE OPERATING, LTD.			//CONT.//		577015										
SAM			WELL #:		2	RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3104 - 3125			
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A			WELL #:		27	RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 3113 - 3133			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA			WELL #:		6	RRCID -> 254518		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3094 - 3110			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ERNESTEEN			WELL #:		5	RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731		PERF. 3060 - 3082			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEONA D			WELL #:		1	RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 3091 - 3111			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN			WELL #:		5	RRCID -> 255173		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 4752		PERF. 3092 - 3112			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEONA A			WELL #:		1	RRCID -> 255175		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3066 - 3086			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FULLERTON (DEVONIAN)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILSON, H. M. -A-														
33230 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS														
386310														
WELL #: 10 RRCID -> 295405 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8165 - 8263														
M	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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)														
CONTANGO RESOURCES, LLC														
UNIVERSITY "SS"														
33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
100222														
WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

UNIVERSITY "SS"														
WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

UNIVERSITY "SS"														
WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

UNIVERSITY "YY"														
WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

G-M (PENN.)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
CADENHEAD, J. W.														
33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
100313														
WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A														
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-				-0-
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-				-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-				-0-
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-				-0-
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-				-0-
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-				-0-

G-M (PENN.)		//CONT.//		33459 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.//		100313													
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153475		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 11090		PERF.16184 - 17020						
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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
G. P. M. (PENN.)				33547 498	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER								
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.				875391													
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID -> 091715		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 12724		PERF. 8297 - 8441						
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	N	3					113
05		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2878	2	98	9	N	89	152	1			50
06		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1650	2	29	9	N	26					76
07		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1541	2	113	9	N	103					179
08		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-	145	1			34
09		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1081	2	24	9	N	22					56
GRB (GRANITE WASH)				33556 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
TRAVERS RESOURCES, INC.				865985													
LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID -> 123634		COMPL. DATE 03/02/1987		TOTAL DEPTH 5758		PERF. 5525 - 5570						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LAWRENCE		WELL #:		2	RRCID -> 125087		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5596 - 5683						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
GW (ELLENBURGER)				33579 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
BRP ENERGY, LLC				041519													
CROWLEY-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4904 - 4951						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
GARDEN CITY				33989 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK								
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635													
CITIES SERVICE		WELL #:		1	RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GARDEN CITY		//CONT.//		33989 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635								
MAJORS		WELL #:		1	RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9724 - 9732	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		58
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		58
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		58
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		58
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		58
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		58
GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN)				33998 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK			
LANDMARK IP, LLC				484651								
GLASS		WELL #:		5	RRCID -> 288412		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 10024 - 10036	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
GARDEN CITY, S. (STRAWN)				33998 429	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
HANNATHON PETROLEUM II, LLC				101136								
BESSIE		WELL #:		1	RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10294		PERF. 9543 - 9574	
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	630	3	9 9	N	8		155
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	646	3	12 9	N	11		166
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	625	3	8 9	N	7		173
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	647	3	11 9	N	10		183
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	648	3	10 9	N	9		192
09	150 N	71	-0-	-79	-0-	71	2		N	-0-		192
XTO ENERGY INC.				945936								
CURRIE, G. W.		WELL #:		1	RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416		PERF. 9510 - 9532	
04	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1867	3	67 9	N	61	191 1	124
05	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3450	3	175 9	N	159	186 1	97
06	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3233	3	161 9	N	146		243
07	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2849	3	97 9	N	88	182 1	149
08	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3022	3	128 9	N	116		265
09	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2929	3	69 9	N	63	224 5	104
GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)				33998 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
VITAL ENERGY, INC.				100951								
COX, J.		WELL #:		1	RRCID -> 182141		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 3519 - 3839	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BEARKAT		WELL #:		1	RRCID -> 217889		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9313 - 9334	
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2		N	-0-		114
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		114
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		114
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		114
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2		N	-0-		114
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		114

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)			//CONT.// 33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK										
VITAL ENERGY, INC.			//CONT.// 100951																
MCMILLAN 30 UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 270080		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9969		PERF. 8030 - 9742								
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		
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	552	2	15	9	N	14					129		
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	494	2	29	9	N	26					155		
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	317	2	23	9	N	21					176		
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	325	2	13	9	N	12	171	1			17		
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	510	2	43	9	N	39					56		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56		
REYNOLDS 1A			WELL #: 1		RRCID -> 299591		COMPL. DATE 04/05/2023		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 7667 - 9546								
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE						06/01	->	268											
06	DELQ	PR	58	-0-	58	326	51	2	7	9	N	6					6		
07	DELQ	PR	21	-0-	21	347	21	2			N	-0-					6		
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					6		
09	89790	X	NO RPT	-0-	-89790	-0-					N	NO RPT					6		
PETEX COX, J.W.			659782 WELL #: 1		RRCID -> 203027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9310 - 9337								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42		
GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)			34532 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON										
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			130061																
ENDURING FREEDOM			WELL #: 5		RRCID -> 208609		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2949		PERF. 2350 - 2362								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
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-		
ENDURING FREEDOM			WELL #: 1		RRCID -> 230963		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 2555		PERF. 2432 - 4331								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
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-		
CHEVRON U. S. A. INC.			148113																
HAY BRANDON 19 SWD			WELL #: 1		RRCID -> 284517		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 15735		PERF. 14630 - 15735								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
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-		

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.//		34532 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
DR STATE WISE UNIT 1 SWD		WELL #:		2803H	RRCID -> 295585		COMPL. DATE 12/13/2022		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 1989 - 2981					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
GIB				34639 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152												
COWDEN RANCH 'A'		WELL #:		7H	RRCID -> 288363		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 2836		PERF. 3386 - 7357					
04	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
GIRVINTEX (QUEEN)				35092 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
DIAMOND M OIL CO., INC.				216899												
REED		WELL #:		2	RRCID -> 055300		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 1250		PERF. N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
ARCO "U"		WELL #:		1	RRCID -> 058033		COMPL. DATE 03/20/1974		TOTAL DEPTH 1240		PERF. N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300												
WILSON, D. C. O.		WELL #:		2	RRCID -> 040349		COMPL. DATE 10/10/1966		TOTAL DEPTH 1232		PERF. N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID -> 055916		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 1389		PERF. N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.				621750						
GIRVIN A		WELL #:		1	RRCID -> 228986		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

ROCA PRODUCTION, INC.				722193						
SULVAN		WELL #:		1	RRCID -> 055294		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

OGDEN		WELL #:		1	RRCID -> 063730		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)				35092 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
MGR RESOURCES				563344						
WOODWARD		WELL #:			RRCID -> 069502		COMPL. DATE 12/19/1976		TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED										11/02/2016

OLSEN ENERGY INC.				621750						
WOODWARD "4"		WELL #:		2	RRCID -> 225268		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365	
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2				-0-
05	806 N	754	-0-	-52	-0-	754 2				-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2				-0-
07	589 N	136	-0-	-453	-0-	136 2				-0-
08	744 N	584	-0-	-160	-0-	584 2				-0-
09	720 N	474	-0-	-246	-0-	474 2				-0-

GIRVINTEX (YATES)				35092 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.				621750						
GIRVIN "A"		WELL #:		2 U	RRCID -> 081392		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)		35453 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719								
MCDONALD		WELL #:	RRCID -> 156831	COMPL. DATE 12/13/1995	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4079	- 4392			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	7	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022										
GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)		35588 050	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES			
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC		283643								
KC7 RANCH		WELL #: 1H	RRCID -> 251661	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 7007	PERF. 7125	- 9877			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2025										
GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)		35590 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
EOG RESOURCES, INC.		253162								
20001 JV-P PENWELL		WELL #: 1	RRCID -> 192195	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH 19290	PERF.16336	- 16462			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2025										
GOLDSMITH (CLEAR FORK)		35652 062	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
MAVERICK PERMIAN LLC		100319								
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R135	RRCID -> 153073	COMPL. DATE 05/16/1995	TOTAL DEPTH 6626	PERF. 5384	- 5777			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2025										
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T155	RRCID -> 155117	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5360	- 6281			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	149	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	149	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2025										
EMBAR		WELL #: 12	RRCID -> 168966	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 8516	PERF. 5110	- 5130			
04	DLQ G-10	151	-0-	151	392	76 2	41 4	Y	31	24 1
05	549 N	157	-0-	-392	-0-	34 9	70 4	Y	33	38 1
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	51 2	3 4	Y	31	32 1
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	36 9	29 4	Y	32	23 1
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	114 2	8 4	Y	21	23 1
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	34 9		Y	NO RPT	

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319							
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: Z 35		RRCID -> 245320		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 6817	
								PERF. 5562 - 6455	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 45		RRCID -> 276993		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 6530	
								PERF. 5566 - 6375	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 25		RRCID -> 276994		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 6650	
								PERF. 5475 - 6458	
04	4950 X	3525	-0-	-1425	-0-	2279 2	1215 4	N 28 30 0	1
05	5363 X	2832	-0-	-2531	-0-	31 9 972 2	1837 4	N 21 21 0	1
06	5190 X	4214	-0-	-976	-0-	23 9 3713 2	473 4	N 25 25 0	1
07	5363 X	4109	-0-	-1254	-0-	28 9 3606 2	475 4	N 25 25 1	1
08	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	28 9 4627 2	306 4	N 25 25 1	1
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	28 9		N NO RPT	1
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 55		RRCID -> 276995		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6475	
								PERF. 5653 - 6420	
04	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2269 2	31 9	N 28 28 0	1
05	2201 X	1324	-0-	-877	-0-	1295 2	29 9	N 26 26 0	1
06	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2832 2	28 9	N 25 25 0	1
07	2201 X	890	-0-	-1311	-0-	753 2	109 4	N 25 25 1	1
08	2201 X	798	-0-	-1403	-0-	28 9 739 2	31 4	N 25 25 1	1
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-	28 9		N NO RPT	1
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L150		RRCID -> 277002		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6645	
								PERF. 5452 - 6442	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 42		RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8556	
								PERF. 6087 - 6452	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) MAVERICK PERMIAN LLC GOLDSMITH ANDECTOR UNIT															//CONT.// 35652 062 //CONT.// 100319 WELL #: L 55			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR		
															RRCID -> 277047			COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 6510			PERF. 5596 - 6348		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS												
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT												
04	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-		3117	2	2608	4	N	119	119	0												
05	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-		131	9	4623	4	N	75	77	0												
06	4230 X	3555	-0-	-675	-0-		83	9	54	9	N	49	50	0												
07	28770 X	28770	-0-	-0-	-0-		3501	2	24417	4	N	76	75	1												
08	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-		4269	2																		
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-		84	9	202	4	N	74	75	1												
							4301	2																		
							81	9			N	NO RPT														
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT															WELL #: H 45			RRCID -> 291577			COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 6660		
04	4530 X	2935	-0-	-1595	-0-		1924	2	980	4	N	28	28	0												
05	4681 X	2708	-0-	-1973	-0-		31	9	1572	4	N	26	26	0												
06	4530 X	1702	-0-	-2828	-0-		1107	2																		
07	4371 X	3391	-0-	-980	-0-		29	9	20	4	N	25	25	0												
08	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-		1654	2	535	4	N	25	25	1												
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-		28	9																		
							2828	2	223	4	N	25	25	1												
							3256	2																		
							28	9			N	NO RPT														
FORMENTERA OPERATIONS LLC CUMMINS, H.E. 'K'															276959 WELL #: 6			RRCID -> 298271			COMPL. DATE 03/27/2003			TOTAL DEPTH 6550		
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-						Y	-0-														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-														
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT															617544 WELL #: 314			RRCID -> 154907			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6332		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-														
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-														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC ADAM															760218 WELL #: 2			RRCID -> 294219			COMPL. DATE 11/10/2022			TOTAL DEPTH 7215		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-														
06	0 N	-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-														

GOLDSMITH (GRAYBURG)														35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
MAVERICK PERMIAN LLC														100319									
CLYDE -B-														WELL #: 155		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 3925		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*		C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*		EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-
CLYDE -B-														WELL #: 154		RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 4075		PERF. N/A	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-
CLYDE -B-														WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820		PERF. N/A	
04	DLQ	G-10	1103	-0-	1103	6261	1103	2						Y		-0-							-0-
05	6315	X	54	-0-	-6261	-0-	54	2						Y		-0-							-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-								Y		-0-							-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-								Y		-0-							-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-								Y		-0-							-0-
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-								Y		NO RPT							-0-
CLYDE -B-														WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970		PERF. N/A	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-
BLACK GOLD INDUSTRIES OPRTNG LLC														101677									
JESSIE B														WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3935		PERF. 3840 - 3890	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
GRAMA OPERATING, LLC														324437									
WIGHT														WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	1170	N	570	-0-	-600	-0-	570	3						N		-0-							-0-
05	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3						N		-0-							-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3						N		-0-							-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3						N		-0-							-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3						N		-0-							-0-
*09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3						N		-0-							-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH		5605 PERF. 3642 - 3717	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-	-0-			N	NO RPT	-0-
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623	
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-	-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59 2		N	-0-	-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 62H		RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH		4707 PERF. 4132 - 4205	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-	-0-			N	NO RPT	-0-
GOLDSMITH (HOLT)		35652 558		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
COWDEN, W.F., -C- DEEP		WELL #: 12		RRCID -> 157413		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH		8336 PERF. 5058 - 5175	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-
GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC		054618									
COWDEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019939		COMPL. DATE 08/18/1962		TOTAL DEPTH		5130 PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
MAVERICK PERMIAN LLC		100319		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CLYDE -B-		WELL #: 150		RRCID -> 037753		COMPL. DATE 11/29/1965		TOTAL DEPTH		4300 PERF. N/A	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.// 35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319														
CLYDE -B-		WELL #: 161		RRCID -> 039203		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064								
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	* AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959														
ECTOR -AU- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 036023		COMPL. DATE 12/30/1964		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544														
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918								
04	943	N	134	-0-	-809	-0-	134	2				Y	-0-			-0-
05	527	N	3	-0-	-524	-0-	3	2				Y	-0-			-0-
06	510	X	21	-0-	-489	-0-	21	2				Y	-0-			-0-
07	527	X	155	-0-	-372	-0-	155	2				Y	-0-			-0-
08	3906	X	206	-0-	-3700	-0-	206	2				Y	-0-			-0-
09	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2				Y	-0-			-0-
PETEX		659782														
BLAKENEY 32		WELL #: 1		RRCID -> 174345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9			186
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			186
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	164	1	22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4			26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9			35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			35
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325														
TXL		WELL #: 3		RRCID -> 034165		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2025																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #: 1		RRCID -> 036732		COMPL. DATE 08/25/1965		TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)				//CONT.//	35653 444	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218												
GRAYBURG GAS UNIT -V-				WELL #:	2	RRCID ->	092325	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL	DEPTH	4050	PERF. 4002 -	4016			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
GRAYBURG GAS UNIT IX				WELL #:	2	RRCID ->	094625	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL	DEPTH	4065	PERF. 3918 -	3994			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
GRAYBURG GAS UNIT XI				WELL #:	2	RRCID ->	102950	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL	DEPTH	4150	PERF. 4010 -	4108			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
GRAYBURG GAS UNIT IX				WELL #:	4	RRCID ->	216204	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL	DEPTH	5042	PERF. 3894 -	3929			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GRAYBURG GAS UNIT X				WELL #:	2	RRCID ->	223036	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL	DEPTH	4624	PERF. 3888 -	4022			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060													
WIGHT -6- GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	019938	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL	DEPTH	5190	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) AGHORN OPERATING, INC. SPECK				35653 832 008716	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR			
				WELL #:	1	RRCID -> 172791	COMPL. DATE 03/23/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3729 - 3741
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	23
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	23
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	23
SPECK				WELL #:	5	RRCID -> 173516	COMPL. DATE 06/26/1999	TOTAL DEPTH	3915	PERF. 3710 - 3728
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
SPECK				WELL #:	3	RRCID -> 173911	COMPL. DATE 07/03/1999	TOTAL DEPTH	3926	PERF. 3732 - 3742
04	14B DENY	31	-0-	31	31	31	2		N	2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	2
07	14B DENY	18	-0-	18	49	18	2		N	2
08	14B DENY	15	-0-	15	64	15	2		N	2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	64				N	2
ELVERA				WELL #:	2	RRCID -> 177764	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH	3965	PERF. 3751 - 3757
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
SPECK				WELL #:	4	RRCID -> 177770	COMPL. DATE 05/13/2000	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3816 - 3822
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	10
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	10
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	10
JULENA				WELL #:	1	RRCID -> 180538	COMPL. DATE 11/21/2000	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3832 - 3848
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)														CNTY: ECTOR	
LARIO OIL & GAS COMPANY															
BLAKENEY F															
//CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
486710															
WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867															
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	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
OXY USA WTP LP															
SHEBA															
630555															
WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BLAKENEY B. H. "G"															
760218															
WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)														CNTY: ECTOR	
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC															
COWDEN "A"															
35653 888 ASSOCIATED CAPACITY															
054618															
WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			40
COWDEN "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			41
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			41
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			41
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			41
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			41
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			41
COWDEN "A"															
WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)				35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR			
BARROW PETROLEUM LLC				053314						
COWDEN, R. B. -12-				WELL #: 2	RRCID -> 019443	COMPL. DATE 10/12/1962	TOTAL DEPTH 8540	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
MAVERICK PERMIAN LLC				100319						
FRANK -B-				WELL #: 23	RRCID -> 030364	COMPL. DATE 06/21/1963	TOTAL DEPTH 4406	PERF. N/A		
04	900 #	-0-	-0-	-900 B	-3142					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3142					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3142					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3142					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3142					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2078	CANCELLED UNDERAGE ->	-1064					
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-2078					-0-
EMBAR -B-				WELL #: 31	RRCID -> 030885	COMPL. DATE 08/08/1963	TOTAL DEPTH 4350	PERF. N/A		
04	1860 #	1371	-0-	-489 B	-2497	1371 2				-0-
05	1922 #	910	-0-	-1012 B	-3509	910 2				-0-
06	1860 #	2038	-0-	178 B	-3331	2038 2				-0-
07	1922 #	2088	-0-	166 B	-3165	37 1	2051 2			-0-
08	1922 #	2088	-0-	166 B	-2999	94 1	1994 2			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1501	CANCELLED UNDERAGE ->	-1498					
09	1860 #	NO RPT	-0-	-1860 B	-3361					-0-
NOBLES				WELL #: 9 U	RRCID -> 031113	COMPL. DATE 10/01/1963	TOTAL DEPTH 6350	PERF. N/A		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
EMBAR -B-				WELL #: 33	RRCID -> 033072	COMPL. DATE 05/09/1964	TOTAL DEPTH 4260	PERF. N/A		
04	10440 #	7194	-0-	-3246 B	-16848	7194 2				-0-
05	9300 #	5019	-0-	-4281 B	-21129	5019 2				-0-
06	11190 #	10250	-0-	-940 B	-22069	10250 2				-0-
07	DLQ G-10	11093	-0-	11093 B	-10976	819 1	10274 2			-0-
08	0 #	10192	-0-	10192 B	-784	408 1	9784 2			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-784							
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-784					-0-
ABELL				WELL #: 9	RRCID -> 033537	COMPL. DATE 07/09/1964	TOTAL DEPTH 4397	PERF. N/A		
04	1050 #	877	-0-	-173 B	-1660	877 2				-0-
05	1333 #	553	-0-	-780 B	-2440	553 2				-0-
06	1290 #	1250	-0-	-40 B	-2480	1250 2				-0-
07	DLQ G-10	1340	-0-	1340 B	-1140	189 1	1151 2			-0-
08	200 R	1340	-0-	1140 B	-0-	130 1	1210 2			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR													
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319													
UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
T2 OPERATING CORPORATION 102194 NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A													
04	240 #	-0-	-0-	-240	B	-488		-0-		N	-0-		-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	B	-736		-0-		N	-0-		-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	B	-976		-0-		N	-0-		-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	B	-1224		-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1224		-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1224													
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1224		-0-		N	-0-		-0-
R3 OPERATING CORPORATION 103624 NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313													
04	7 #	2	-0-	-5	B	-34	2 2	-0-		N	-0-		58
05	7 #	4	-0-	-3	B	-37	4 2	-0-		N	-0-	25 7	33
06	7 #	-0-	-0-	-7	B	-44		-0-		N	-0-		33
07	4 #	7	-0-	3	B	-41	7 2	-0-		N	-0-		33
08	4 #	5	-0-	1	B	-40	5 2	-0-		N	-0-		33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -16 CANCELLED UNDERAGE -> -24													
09	4 #	-0-	-0-	-4	B	-20		-0-		N	-0-		33
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255 STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133													
04	60 #	41	-0-	-19	B	-83	41 3	-0-		Y	-0-		-0-
05	62 #	17	-0-	-45	B	-128	17 3	-0-		Y	-0-		-0-
06	60 #	53	-0-	-7	B	-135	53 3	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	47	-0-	47	B	-88	47 3	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 #	49	-0-	49	B	-39	49 3	-0-		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -39													
09	15 R	54	-0-	39	B	-0-	54 3	-0-		Y	-0-		-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//										35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR					
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC										170480											
CUMMINS -12-										WELL #: 11		RRCID -> 019439		COMPL. DATE 04/08/1963		TOTAL DEPTH 8571		PERF. N/A			
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DIAMOND S ENERGY COMPANY										217005											
COWDEN, J. F.										WELL #: 21 U		RRCID -> 032982		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 4004 -		4034	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FORMENTERA OPERATIONS LLC										276959											
CUMMINS, H.E."K"										WELL #:		RRCID -> 297257		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12803 - 22850	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RCI, L.L.C.										695711											
DEN -A-										WELL #: 2		RRCID -> 022857		COMPL. DATE 05/30/1963		TOTAL DEPTH 8580		PERF. N/A			
04	660 #	640	-0-	-20	B	-20	640	2						N	-0-					-0-	
05	682 #	637	-0-	-45	B	-65	637	2						N	-0-					-0-	
06	660 #	624	-0-	-36	B	-101	624	2						N	-0-					-0-	
07	682 #	662	-0-	-20	B	-121	662	2						N	-0-					-0-	
08	682 #	684	-0-	2	B	-119	684	2						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-119											
09	630 #	703	-0-	73	B	-46	703	2						N	-0-					-0-	
DEN -A-										WELL #: 1		RRCID -> 133612		COMPL. DATE 04/18/1987		TOTAL DEPTH 4581		PERF. 4116 -		4154	
04	171 R	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2						N	-0-					-0-	
05	170 R	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2						N	-0-					-0-	
06	166 R	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2						N	-0-					-0-	
07	176 R	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2						N	-0-					-0-	
08	182 R	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
09	188 R	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2						N	-0-					-0-	
DEN -A-										WELL #: 2A		RRCID -> 133613		COMPL. DATE 04/25/1987		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4151 -		4183	
04	60 #	43	-0-	-17	B	-46	43	2						N	-0-					-0-	
05	62 #	42	-0-	-20	B	-66	42	2						N	-0-					-0-	
06	60 #	42	-0-	-18	B	-84	42	2						N	-0-					-0-	
07	62 #	44	-0-	-18	B	-102	44	2						N	-0-					-0-	
08	31 #	46	-0-	15	B	-87	46	2						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-87											
09	30 #	47	-0-	17	B	-70	47	2						N	-0-					-0-	

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//		35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR		
SATANTA OIL COMPANY		748744					
COWDEN -B-		WELL #:	2 C	RRCID -> 031186	COMPL. DATE 10/17/1963	TOTAL DEPTH 5900	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
04	90 #	-0-	-0-	-90 B	-239		
05	3 #	-0-	-0-	-3 B	-242		
06	0 #	-0-	-0-	-0 B	-242		
07	0 #	-0-	-0-	-0 B	-242		
08	0 #	-0-	-0-	-0 B	-242		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-186	CANCELLED UNDERAGE ->	-56	
09	0 #	-0-	-0-	-0 B	-186		
UNIVERSITY 32A		WELL #:	1 G	RRCID -> 034232	COMPL. DATE 10/14/1964	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A
04	1410 #	915	-0-	-495 B	-4066	915 3	
05	1457 #	-0-	-0-	-1457 B	-5523		
06	1410 #	-0-	-0-	-1410 B	-6933		
07	1457 #	361	-0-	-1096 B	-8029	361 3	
08	1457 #	1652	-0-	195 B	-7834	1652 3	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4458	CANCELLED UNDERAGE ->	-3376	
09	930 #	688	-0-	-242 B	-4700	688 3	
UNIVERSITY -29-		WELL #:	3 C	RRCID -> 036728	COMPL. DATE 07/20/1965	TOTAL DEPTH 6310	PERF. N/A
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		44
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		44
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		44
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		44
UNIVERSITY -20-		WELL #:	1	RRCID -> 038229	COMPL. DATE 02/12/1966	TOTAL DEPTH 6230	PERF. N/A
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		237
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		237
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		238
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		242
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		243
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-			
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		244
GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)		35659 625	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR		
AGHORN OPERATING, INC.		008716					
WEST GOLDSMITH UNIT		WELL #:	1301	RRCID -> 019921	COMPL. DATE 06/15/1938	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
PETROPLEX ENERGY INC.		660886					
OHIO-SLATOR		WELL #:	1	RRCID -> 020951	COMPL. DATE 10/02/1959	TOTAL DEPTH 6600	PERF. N/A
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)		//CONT.//		35659 625	ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR						
PETROPLEX ENERGY INC.		//CONT.//		660886											
PHILLIPS TXL "E"		WELL #:		1	RRCID -> 290480		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 4377		PERF. 4194 - 4338				
M	0	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	EOM BALANCE
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
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-

WALSH & WATTS, INC.				895060											
TXL "J"		WELL #:		3	RRCID -> 046983		COMPL. DATE 09/09/1969		TOTAL DEPTH 5878		PERF. N/A				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2	EXT	4	-0-	4	4	2				N	-0-			34
06	14B2	EXT	4	-0-	4	8	2				N	-0-			34
07	33	R	25	-0-	-8	-0-	25	2			N	-0-			34
08	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			34
09	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			34

GOMEZ (ATOKA)				35708 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: PECOS
WILLOWICK PRODUCTION LLC				103599											
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 146696		COMPL. DATE 06/20/1993		TOTAL DEPTH 22765		PERF.17352 - 17372				
04	1230	N	99	-0-	-1131	-0-	99	2			N	-0-			-0-
05	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
06	1230	N	822	-0-	-408	-0-	822	2			N	-0-			-0-
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-			-0-
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-			-0-
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY				257062											
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 230686		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 22158		PERF.16116 - 16534				
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-			-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-

GOMEZ (DELAWARE)				35708 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: PECOS
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704											
DEWITT, BILL		WELL #:		1D	RRCID -> 290119		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 10364		PERF. 5000 - 5322				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GOMEZ (DEVONIAN)				35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID -> 128198		COMPL. DATE 08/24/1988		TOTAL DEPTH 22683		PERF.17959 - 22423				
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-			-0-
05	4867	X	3226	-0-	-1641	-0-	3226	2			N	-0-			-0-
06	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-			-0-
07	5022	X	4752	-0-	-270	-0-	4752	2			N	-0-			-0-
08	5022	X	4375	-0-	-647	-0-	4375	2			N	-0-			-0-
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)														CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
J.F. MOORE UNIT NO. 1															
WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	10170 X	8322	-0-	-1848	-0-		8322 2		N	-0-			-0-		
05	10168 X	6945	-0-	-3223	-0-		6945 2		N	-0-			-0-		
06	9840 X	9266	-0-	-574	-0-		9266 2		N	-0-			-0-		
07	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-		10586 2		N	-0-			-0-		
08	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-		10162 2		N	-0-			-0-		
09	9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-				N	NO RPT			-0-		
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886															
04	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-		1517 2		N	-0-			-0-		
05	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-		1257 2		N	-0-			-0-		
06	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-		1698 2		N	-0-			-0-		
07	1581 X	1495	-0-	-86	-0-		1495 2		N	-0-			-0-		
08	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-		1907 2		N	-0-			-0-		
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-				N	NO RPT			-0-		
W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010															
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		1454 2		N	-0-			-0-		
05	1519 N	1144	-0-	-375	-0-		1144 2		N	-0-			-0-		
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1431 2		N	-0-			-0-		
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		1557 2		N	-0-			-0-		
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		1511 2		N	-0-			-0-		
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT			-0-		
PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781															
04	8520 X	7952	-0-	-568	-0-		7952 2		N	-0-			-0-		
05	8773 X	7395	-0-	-1378	-0-		7395 2		N	-0-			-0-		
06	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-		8632 2		N	-0-			-0-		
07	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-		9089 2		N	-0-			-0-		
08	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-		8446 2		N	-0-			-0-		
09	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-				N	NO RPT			-0-		
P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273															
04	22489 X	22489	-0-	-0-	-0-		22489 2		N	-0-			-0-		
05	22227 X	20617	-0-	-1610	-0-		20617 2		N	-0-			-0-		
06	21510 X	18638	-0-	-2872	-0-		18638 2		N	-0-			-0-		
07	22227 X	17466	-0-	-4761	-0-		17466 2		N	-0-			-0-		
08	22227 X	4039	-0-	-18188	-0-		4039 2		N	-0-			-0-		
09	21510 X	NO RPT	-0-	-21510	-0-				N	NO RPT			-0-		
PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400															
04	5940 X	5497	-0-	-443	-0-		5497 2		N	-0-			-0-		
05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-		4446 2		N	-0-			-0-		
06	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-		5656 2		N	-0-			-0-		
07	5673 X	3110	-0-	-2563	-0-		3110 2		N	-0-			-0-		
08	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-		6483 2		N	-0-			-0-		
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-				N	NO RPT			-0-		
PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917															
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		1404 3		N	-0-			-0-		
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-		1596 3		N	-0-			-0-		
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		1327 3		N	-0-			-0-		
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		1250 3		N	-0-			-0-		
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		1177 3		N	-0-			-0-		
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			-0-		

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862						
SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213343	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	16864 PERF.17140 - 20200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	11100 X	8947	-0-	-2153	-0-	8947 2		N	-0-	-0-
05	10726 X	7340	-0-	-3386	-0-	7340 2		N	-0-	-0-
06	9390 X	9113	-0-	-277	-0-	9113 2		N	-0-	-0-
07	9238 X	6591	-0-	-2647	-0-	6591 2		N	-0-	-0-
08	9238 X	8886	-0-	-352	-0-	8886 2		N	-0-	-0-
09	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-			N	NO RPT	-0-
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID ->	230081	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	22570 PERF.18490 - 18502
04	870 N	732	-0-	-138	-0-	732 2		N	-0-	-0-
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-	-0-
06	780 N	777	-0-	-3	-0-	777 2		N	-0-	-0-
07	744 N	429	-0-	-315	-0-	429 2		N	-0-	-0-
08	899 N	281	-0-	-618	-0-	281 2		N	-0-	-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT	-0-
DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	094362	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	22293 PERF.18559 - 18710
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-	-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-	-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-	-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-	-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-	-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-	-0-
EXTEX OPERATING COMPANY		257062								
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1	RRCID ->	064002	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	23450 PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080502	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	21937 PERF.17638 - 17845
04	4830 X	2897	-0-	-1933	-0-	2897 3		N	-0-	-0-
05	4991 X	2955	-0-	-2036	-0-	2955 3		N	-0-	-0-
06	2880 X	1587	-0-	-1293	-0-	1587 3		N	-0-	-0-
07	3007 X	643	-0-	-2364	-0-	643 3		N	-0-	-0-
*08	3007 X	914	-0-	-2093	-0-	914 3		N	-0-	-0-
09	2910 X	928	-0-	-1982	-0-	928 3		N	-0-	-0-
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	18100 PERF.17505 - 18868
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-	-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-	-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-	-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-	-0-
*08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-	-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
EXTEx OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062								
GOMEZ UNIT		WELL #:		1B	RRCID -> 244938		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 17950		PERF.17053 - 17396	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		10650 X	9089	-0-	-1561	-0-	9089 3		N	-0-		-0-
05		11005 X	8370	-0-	-2635	-0-	8370 3		N	-0-		-0-
06		9600 X	8619	-0-	-981	-0-	8619 3		N	-0-		-0-
07		9920 X	9121	-0-	-799	-0-	9121 3		N	-0-		-0-
*08		9920 X	9029	-0-	-891	-0-	9029 3		N	-0-		-0-
09		9090 X	8611	-0-	-479	-0-	8611 3		N	-0-		-0-
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440										
BAKER 84		WELL #:		1	RRCID -> 242171		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 22800		PERF.18985 - 19362	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
MONGOOSE ENERGY, LLC		576512										
DIXEL RESOURCES INC UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 183070		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 22670		PERF.18308 - 18386	
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
05		155 N	25	-0-	-130	-0-	25 2		N	-0-		-0-
06		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-		-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	18 1	29 2	N	-0-		-0-
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	19 1	23 2	N	-0-		-0-
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	2 1	12 2	N	-0-		-0-
XTO ENERGY INC.		945936										
EXXON FEE "L"		WELL #:		1	RRCID -> 109871		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 22650		PERF.18533 - 18730	
04		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 2		N	-0-		-0-
05		2511 X	2274	-0-	-237	-0-	2274 2		N	-0-		-0-
06		2430 X	2045	-0-	-385	-0-	2044 2	1 9	N	-0-	1 8	-0-
07		2511 X	2320	-0-	-191	-0-	2320 2		N	-0-		-0-
08		2511 X	2152	-0-	-359	-0-	2152 2		N	-0-		-0-
09		2430 X	2379	-0-	-51	-0-	2379 2		N	-0-		-0-
TURNER, FRED JR.		WELL #:		2H	RRCID -> 196011		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 17112		PERF.17210 - 19284	
04		19219 X	19219	-0-	-0-	-0-	19219 2		N	-0-		-0-
05		14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	14892 2		N	-0-		-0-
06		17956 X	17956	-0-	-0-	-0-	17956 2		N	-0-		-0-
07		17474 X	17474	-0-	-0-	-0-	17474 2		N	-0-		-0-
08		16811 X	16811	-0-	-0-	-0-	16811 2		N	-0-		-0-
09		15993 X	15993	-0-	-0-	-0-	15993 2		N	-0-		-0-
GOMEZ (ELLENBURGER)		35708 333			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MBX OPERATING LLC		101199										
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 040124		COMPL. DATE 08/01/1966		TOTAL DEPTH 21220		PERF. N/A	
04		6180 X	4526	-0-	-1654	-0-	4526 2		N	-0-		-0-
05		6727 X	5050	-0-	-1677	-0-	5050 2		N	-0-		-0-
06		7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7583 2		N	-0-		-0-
07		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7832 2		N	-0-		-0-
08		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6998 2		N	-0-		-0-
09		7590 X	2799	-0-	-4791	-0-	2799 2		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
MBX OPERATING LLC		//CONT.//		101199												
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 040794		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		1020 X	974	-0-	-46	-0-	974 2			N	-0-					-0-
05		1054 X	1016	-0-	-38	-0-	1016 2			N	-0-					-0-
06		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2			N	-0-					-0-
07		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2			N	-0-					-0-
08		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2			N	-0-					-0-
09		1020 N	657	-0-	-363	-0-	657 2			N	-0-					-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 041747		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 20920 PERF. 19445 - 20825							
04		22740 X	15145	-0-	-7595	-0-	15145 2			N	-0-					-0-
05		26598 X	10603	-0-	-15995	-0-	10603 2			N	-0-					-0-
06		27028 X	27028	-0-	-0-	-0-	27028 2			N	-0-					-0-
07		28330 X	28330	-0-	-0-	-0-	28330 2			N	-0-					-0-
08		31583 X	31583	-0-	-0-	-0-	31583 2			N	-0-					-0-
09		25740 X	13585	-0-	-12155	-0-	13585 2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #:		2	RRCID -> 042473		COMPL. DATE 06/03/1967		TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A							
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2			N	-0-					-0-
05		682 N	561	-0-	-121	-0-	561 2			N	-0-					-0-
06		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2			N	-0-					-0-
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2			N	-0-					-0-
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2			N	-0-					-0-
09		660 N	290	-0-	-370	-0-	290 2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 043303		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A							
04		27630 X	22278	-0-	-5352	-0-	22278 2			N	-0-					-0-
05		28551 X	18139	-0-	-10412	-0-	18139 2			N	-0-					-0-
06		28431 X	28431	-0-	-0-	-0-	28431 2			N	-0-					-0-
07		28179 X	26644	-0-	-1535	-0-	26644 2			N	-0-					-0-
08		24025 X	16748	-0-	-7277	-0-	16748 2			N	-0-					-0-
09		27630 X	10132	-0-	-17498	-0-	10132 2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 043884		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A							
04		2700 X	2086	-0-	-614	-0-	2086 2			N	-0-					-0-
05		2790 X	2241	-0-	-549	-0-	2241 2			N	-0-					-0-
06		2580 X	2329	-0-	-251	-0-	2329 2			N	-0-					-0-
07		2356 X	2303	-0-	-53	-0-	2303 2			N	-0-					-0-
08		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2			N	-0-					-0-
09		2340 X	1428	-0-	-912	-0-	1428 2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 044699		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A							
04		10110 X	9455	-0-	-655	-0-	9455 2			N	-0-					-0-
05		11470 X	9965	-0-	-1505	-0-	9965 2			N	-0-					-0-
06		12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	12017 2			N	-0-					-0-
07		11470 X	10879	-0-	-591	-0-	10879 2			N	-0-					-0-
08		11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	11486 2			N	-0-					-0-
09		12030 X	3681	-0-	-8349	-0-	3681 2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824 PERF. 21548 - 22752							
04		990 N	678	-0-	-312	-0-	678 2			N	-0-					-0-
05		961 N	763	-0-	-198	-0-	763 2			N	-0-					-0-
06		990 N	303	-0-	-687	-0-	303 2			N	-0-					-0-
07		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2			N	-0-					-0-
08		775 N	626	-0-	-149	-0-	626 2			N	-0-					-0-
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
MBX OPERATING LLC		//CONT.// 101199														
ABELL WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636								
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
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A								
04	32580 X	24674	-0-	-7906	-0-	24674	2			N	-0-					-0-
05	37107 X	10792	-0-	-26315	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
06	35910 X	15930	-0-	-19980	-0-	15930	2			N	-0-					-0-
07	37107 X	29306	-0-	-7801	-0-	29306	2			N	-0-					-0-
08	32959 X	32959	-0-	-0-	-0-	32959	2			N	-0-					-0-
09	24660 X	16237	-0-	-8423	-0-	16237	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A								
04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
06	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
07	992 X	185	-0-	-807	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
09	960 X	813	-0-	-147	-0-	813	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705								
04	390 N	198	-0-	-192	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	403 N	231	-0-	-172	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	270 N	68	-0-	-202	-0-	68	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A								
04	4020 X	2158	-0-	-1862	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	3455	-0-	-699	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
06	3510 X	2670	-0-	-840	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
07	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
08	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	1568	-0-	-1762	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O.		WELL #: 1		RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A								
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//			35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS								
MBX OPERATING LLC			//CONT.//			101199															
BEM GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 048852			COMPL. DATE 07/14/1970			TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A								
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
04		28620 X		17877		-0-	-10743	-0-			17877 2			N	-0-						-0-
05		29574 X		19295		-0-	-10279	-0-			19295 2			N	-0-						-0-
06		28260 X		27682		-0-	-578	-0-			27682 2			N	-0-						-0-
07		31325 X		31325		-0-	-0-	-0-			31325 2			N	-0-						-0-
08		26168 X		26168		-0-	-0-	-0-			26168 2			N	-0-						-0-
09		27690 X		13364		-0-	-14326	-0-			13364 2			N	-0-						-0-
FOUNTAIN GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 049404			COMPL. DATE 11/08/1970			TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A								
04		28950 X		20243		-0-	-8707	-0-			20243 2			N	-0-						-0-
05		29915 X		16461		-0-	-13454	-0-			16461 2			N	-0-						-0-
06		35396 X		35396		-0-	-0-	-0-			35396 2			N	-0-						-0-
07		31698 X		31698		-0-	-0-	-0-			31698 2			N	-0-						-0-
08		34380 X		34380		-0-	-0-	-0-			34380 2			N	-0-						-0-
09		28950 X		14922		-0-	-14028	-0-			14922 2			N	-0-						-0-
BENNETT, J. R. GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 049936			COMPL. DATE 02/09/1971			TOTAL DEPTH 22800 PERF. 21754 - 22701								
04		24330 X		19755		-0-	-4575	-0-			19755 2			N	-0-						-0-
05		25358 X		14033		-0-	-11325	-0-			14033 2			N	-0-						-0-
06		26080 X		26080		-0-	-0-	-0-			26080 2			N	-0-						-0-
07		25818 X		25818		-0-	-0-	-0-			25818 2			N	-0-						-0-
08		21150 X		21150		-0-	-0-	-0-			21150 2			N	-0-						-0-
09		24540 X		11549		-0-	-12991	-0-			11549 2			N	-0-						-0-
GRIFFIN, MARGARET T.			WELL #:			1	RRCID -> 050235			COMPL. DATE 12/08/1970			TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A								
04		24270 X		13484		-0-	-10786	-0-			13484 2			N	-0-						-0-
05		25079 X		14592		-0-	-10487	-0-			14592 2			N	-0-						-0-
06		21889 X		21889		-0-	-0-	-0-			21889 2			N	-0-						-0-
07		19840 X		19172		-0-	-668	-0-			19172 2			N	-0-						-0-
08		19840 X		18380		-0-	-1460	-0-			18380 2			N	-0-						-0-
09		21900 X		7061		-0-	-14839	-0-			7061 2			N	-0-						-0-
TYRRELL, W. C.			WELL #:			1	RRCID -> 050565			COMPL. DATE 06/03/1971			TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A								
04		4449 X		4449		-0-	-0-	-0-			4449 2			N	-0-						-0-
05		4092 X		3487		-0-	-605	-0-			3487 2			N	-0-						-0-
06		4699 X		4699		-0-	-0-	-0-			4699 2			N	-0-						-0-
07		4092 X		3983		-0-	-109	-0-			3983 2			N	-0-						-0-
08		4092 X		2676		-0-	-1416	-0-			2676 2			N	-0-						-0-
09		3960 X		889		-0-	-3071	-0-			889 2			N	-0-						-0-
RIGGS, E. GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 050985			COMPL. DATE 07/20/1971			TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A								
04		4200 X		3113		-0-	-1087	-0-			3113 2			N	-0-						-0-
05		4340 X		3022		-0-	-1318	-0-			3022 2			N	-0-						-0-
06		4473 X		4473		-0-	-0-	-0-			4473 2			N	-0-						-0-
07		4278 X		4104		-0-	-174	-0-			4104 2			N	-0-						-0-
08		3966 X		3966		-0-	-0-	-0-			3966 2			N	-0-						-0-
09		4470 X		1566		-0-	-2904	-0-			1566 2			N	-0-						-0-
BAILEY, M. L. GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 052504			COMPL. DATE 04/29/1972			TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A								
04		30 X		23		-0-	-7	-0-			23 2			N	-0-						-0-
05		124 X		2		-0-	-122	-0-			2 2			N	-0-						-0-
06		120 X		4		-0-	-116	-0-			4 2			N	-0-						-0-
07		124 X		-0-		-0-	-124	-0-						N	-0-						-0-
08		31 X		-0-		-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-
09		30 X		-0-		-0-	-30	-0-						N	-0-						-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS									
MBX OPERATING LLC			//CONT.//		101199															
GOMEZ S.W.D.			WELL #:		1	RRCID -> 055850		COMPL. DATE 08/03/1972		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6050 - 6240								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORT STOCKTON			GAS UNIT NO. 3		WELL #:		2	RRCID -> 058503		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 22275		PERF. N/A						
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2				N	-0-						-0-	
05	465	N	147	-0-	-318	-0-	147	2				N	-0-						-0-	
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-						-0-	
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2				N	-0-						-0-	
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2				N	-0-						-0-	
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2				N	-0-						-0-	

BROWN, E. T.			WELL #:		2	RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124		PERF. 21450 - 22124								
04	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2				N	-0-						-0-	
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-						-0-	
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-						-0-	
07	372	X	221	-0-	-151	-0-	221	2				N	-0-						-0-	
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-						-0-	
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						-0-	

FORT STOCKTON			GAS UNIT # 6		WELL #:		2	RRCID -> 168624		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 22074		PERF. 21878 - 22020						
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3				N	-0-						-0-	
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3				N	-0-						-0-	
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3				N	-0-						-0-	
07	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3				N	-0-						-0-	
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3				N	-0-						-0-	
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3				N	-0-						-0-	

WILLOWICK PRODUCTION LLC					103599															
WINFIELD, THEO ET AL -D-			WELL #:		1	RRCID -> 051612		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 23140		PERF. N/A								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
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-	

SEVEN -D-			GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 057501		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 22750		PERF. N/A						
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2				N	-0-						-0-	
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2				N	-0-						-0-	
06	450	N	212	-0-	-238	-0-	212	2				N	-0-						-0-	
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2				N	-0-						-0-	
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2				N	-0-						-0-	
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2				N	-0-						-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)															//CONT.//					35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															147862																
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1															WELL #:		1		RRCID -> 031312		COMPL. DATE 06/10/1963		TOTAL DEPTH 21603		PERF. N/A						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I) GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
																	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04		25061	X		25061		-0-		-0-		-0-			-0-			25061	2			N	-0-							-0-		
05		23250	X		18841		-0-		-4409		-0-			-0-			18841	2			N	-0-							-0-		
06		23126	X		23126		-0-		-0-		-0-			-0-			23126	2			N	-0-							-0-		
07		25885	X		15464		-0-		-10421		-0-			-0-			15464	2			N	-0-							-0-		
08		25885	X		20027		-0-		-5858		-0-			-0-			20027	2			N	-0-							-0-		
09		25050	X	NO	RPT		-0-		-25050		-0-			-0-							N	NO	RPT							-0-	
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3															WELL #:		1		RRCID -> 037655		COMPL. DATE 11/22/1965		TOTAL DEPTH 22320		PERF. N/A						
04		21770	X		21770		-0-		-0-		-0-			-0-			21770	2			N	-0-							-0-		
05		22754	X		12915		-0-		-9839		-0-			-0-			12915	2			N	-0-							-0-		
06		24432	X		24432		-0-		-0-		-0-			-0-			24432	2			N	-0-							-0-		
07		22754	X		20974		-0-		-1780		-0-			-0-			20974	2			N	-0-							-0-		
08		22506	X		20631		-0-		-1875		-0-			-0-			20631	2			N	-0-							-0-		
09		23850	X	NO	RPT		-0-		-23850		-0-			-0-							N	NO	RPT							-0-	
NEAL, J. O. -21-															WELL #:		1		RRCID -> 050514		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 22342		PERF. 21140 - 22268				
04		1082	N		1082		-0-		-0-		-0-			-0-			1082	3			N	-0-							-0-		
05		1096	N		1096		-0-		-0-		-0-			-0-			1096	3			N	-0-							-0-		
06		1068	N		1068		-0-		-0-		-0-			-0-			1068	3			N	-0-							-0-		
07		1023	N		932		-0-		-91		-0-			-0-			932	3			N	-0-							-0-		
08		1195	N		1195		-0-		-0-		-0-			-0-			1195	3			N	-0-							-0-		
09		990	N	NO	RPT		-0-		-990		-0-			-0-							N	NO	RPT							-0-	
MOORE, J. F. UNIT NO.1															WELL #:		2		RRCID -> 076125		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 21300		PERF. N/A						
04		16410	X		16300		-0-		-110		-0-			-0-			16300	2			N	-0-							-0-		
05		17081	X		12707		-0-		-4374		-0-			-0-			12707	2			N	-0-							-0-		
06		16530	X		16412		-0-		-118		-0-			-0-			16412	2			N	-0-							-0-		
07		17081	X		16751		-0-		-330		-0-			-0-			16751	2			N	-0-							-0-		
08		17081	X		16648		-0-		-433		-0-			-0-			16648	2			N	-0-							-0-		
09		16410	X	NO	RPT		-0-		-16410		-0-			-0-							N	NO	RPT							-0-	
PRICE, AUBREY															WELL #:		2		RRCID -> 109402		COMPL. DATE 02/26/1984		TOTAL DEPTH 21889		PERF. 20930 - 21889						
04		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-			-0-							N	-0-							-0-		
05		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-			-0-							N	-0-							-0-		
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	NO	RPT		-0-		-0-		-0-			-0-							N	NO	RPT							-0-	
PRICE ESTATE UNIT #1															WELL #:		2		RRCID -> 160056		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 21230		PERF. 19800 - 21230						
04		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			-0-							N	-0-							-0-		
05		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			-0-							N	-0-							-0-		
06		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			-0-							N	-0-							-0-		
07		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			-0-							N	-0-							-0-		
08		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			-0-							N	-0-							-0-		
09		14B2	EXT	NO	RPT		-0-		-0-		-0-			-0-							N	NO	RPT							-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)				//CONT.//	35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	040127	COMPL. DATE	05/31/1966	TOTAL	DEPTH	21120	PERF.	N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04		30440 X	30440	-0-	-0-		-0-	30440	2			N	-0-			-0-
05		31093 X	23251	-0-	-7842		-0-	23251	2			N	-0-			-0-
06		30090 X	29287	-0-	-803		-0-	29287	2			N	-0-			-0-
07		31248 X	29794	-0-	-1454		-0-	29794	2			N	-0-			-0-
08		31248 X	27381	-0-	-3867		-0-	27381	2			N	-0-			-0-
09		30240 X	NO RPT	-0-	-30240		-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTH GOMEZ UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	040210	COMPL. DATE	10/02/1966	TOTAL	DEPTH	21100	PERF.	N/A		
04		40454 X	40454	-0-	-0-		-0-	40454	2			N	-0-			-0-
05		36797 X	25278	-0-	-11519		-0-	25278	2			N	-0-			-0-
06		36540 X	35294	-0-	-1246		-0-	35294	2			N	-0-			-0-
07		39159 X	39159	-0-	-0-		-0-	39159	2			N	-0-			-0-
08		38078 X	38078	-0-	-0-		-0-	38078	2			N	-0-			-0-
09		36600 X	NO RPT	-0-	-36600		-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	040227	COMPL. DATE	09/18/1966	TOTAL	DEPTH	22086	PERF.	N/A		
04		27252 X	27252	-0-	-0-		-0-	27252	2			N	-0-			-0-
05		27373 X	14158	-0-	-13215		-0-	14158	2			N	-0-			-0-
06		28650 X	16762	-0-	-11888		-0-	16762	2			N	-0-			-0-
07		29605 X	20771	-0-	-8834		-0-	20771	2			N	-0-			-0-
08		29605 X	20891	-0-	-8714		-0-	20891	2			N	-0-			-0-
09		27240 X	NO RPT	-0-	-27240		-0-					N	NO RPT			-0-
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	053932	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL	DEPTH	22300	PERF.	N/A		
04		1071 N	1071	-0-	-0-		-0-	1071	2			N	-0-			-0-
05		1116 N	840	-0-	-276		-0-	840	2			N	-0-			-0-
06		1134 N	1134	-0-	-0-		-0-	1134	2			N	-0-			-0-
07		1197 N	1197	-0-	-0-		-0-	1124	2	73	4	N	-0-			-0-
08		1122 N	1122	-0-	-0-		-0-	1122	2			N	-0-			-0-
09		1140 N	NO RPT	-0-	-1140		-0-					N	NO RPT			-0-
CIMAREX ENERGY CO.				153438												
BILL DEWITT-PARKE				WELL #:	1	RRCID ->	048028	COMPL. DATE	03/27/1970	TOTAL	DEPTH	22696	PERF.	N/A		
04		23236 X	23236	-0-	-0-		-0-	23236	2			N	-0-			-0-
05		38347 X	19106	-0-	-19241		-0-	19106	2			N	-0-			-0-
06		37110 X	18891	-0-	-18219		-0-	18891	2			N	-0-			-0-
07		38347 X	5359	-0-	-32988		-0-	5359	2			N	-0-			-0-
08		35433 X	27512	-0-	-7921		-0-	27512	2			N	-0-			-0-
09		33778 X	33778	-0-	-0-		-0-	33778	2			N	-0-			-0-
PECOS COUNTY AIRPORT				WELL #:	1	RRCID ->	048583	COMPL. DATE	06/11/1970	TOTAL	DEPTH	22430	PERF.	N/A		
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07		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-

GOMEZ (ELLENBURGER)				//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438														
PECOS COUNTY AIRPORT				WELL #:		2	RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667		PERF. N/A							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		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-
DIAMONDBACK E&P LLC						217012														
HATCH, ETHEL				WELL #:		2	RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450		PERF. 21230 - 22450							
04	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED						07/28/2025														
ENERQUEST OPERATING L.L.C.						252058														
LIGON UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720		PERF. N/A							
04	3914	X		3914	-0-	-0-	-0-	3914	2				N	-0-						-0-
05	3681	X		3681	-0-	-0-	-0-	3681	2				N	-0-						-0-
06	3329	X		3329	-0-	-0-	-0-	3329	2				N	-0-						-0-
07	3145	X		3145	-0-	-0-	-0-	3145	2				N	-0-						-0-
08	2579	X		2579	-0-	-0-	-0-	2579	2				N	-0-						-0-
*09	2691	X		2691	-0-	-0-	-0-	2691	2				N	-0-						-0-
DALCO-USM				WELL #:		1A	RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650		PERF. 21330 - 22650							
04	7017	X		7017	-0-	-0-	-0-	7017	2				N	-0-						-0-
05	7124	X		7124	-0-	-0-	-0-	7124	2				N	-0-						-0-
06	6770	X		6770	-0-	-0-	-0-	6770	2				N	-0-						-0-
07	6808	X		6808	-0-	-0-	-0-	6808	2				N	-0-						-0-
08	6635	X		6635	-0-	-0-	-0-	6635	2				N	-0-						-0-
*09	6717	X		6717	-0-	-0-	-0-	6717	2				N	-0-						-0-
EXTEX OPERATING COMPANY						257062														
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES				WELL #:		2	RRCID -> 052301		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 22660		PERF. N/A							
04	2550	X		1684	-0-	-866	-0-	1684	3				N	-0-						-0-
05	2635	X		1507	-0-	-1128	-0-	1507	3				N	-0-						-0-
06	2400	X		1514	-0-	-886	-0-	1514	3				N	-0-						-0-
07	2480	X		1361	-0-	-1119	-0-	1361	3				N	-0-						-0-
*08	1891	X		1350	-0-	-541	-0-	1350	3				N	-0-						-0-
09	1500	N		1164	-0-	-336	-0-	1164	3				N	-0-						-0-
GOMEZ SOUTH UNIT "3A"				WELL #:		1	RRCID -> 063632		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 22101		PERF. 20458 - 21915							
04	15409	X		15409	-0-	-0-	-0-	15409	3				N	-0-						-0-
05	11994	X		11994	-0-	-0-	-0-	11994	3				N	-0-						-0-
06	13562	X		13562	-0-	-0-	-0-	13562	3				N	-0-						-0-
07	13960	X		13960	-0-	-0-	-0-	13960	3				N	-0-						-0-
*08	13819	X		13819	-0-	-0-	-0-	13819	3				N	-0-						-0-
*09	14699	X		14699	-0-	-0-	-0-	14699	3				N	-0-						-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//			35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
EXTEX OPERATING COMPANY			//CONT.//			257062										
GOMEZ SOUTH UNIT			WELL #:			1A	RRCID ->	080165	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL	DEPTH	21964	PERF.21236	- 21754	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	3			N	-0-			-0-
05		93 N	9	-0-	-84	-0-		9	3			N	-0-			-0-
06		30 N	7	-0-	-23	-0-		7	3			N	-0-			-0-
07		93 N	3	-0-	-90	-0-		3	3			N	-0-			-0-
*08		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	3			N	-0-			-0-
09		7 N	3	-0-	-4	-0-		3	3			N	-0-			-0-
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.			483440													
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES			WELL #:			1	RRCID ->	052369	COMPL. DATE	11/13/1974	TOTAL	DEPTH	22747	PERF.	N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
SPEARS GAS UNIT 2			WELL #:			1	RRCID ->	056037	COMPL. DATE	05/25/1973	TOTAL	DEPTH	22830	PERF.	N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
MONGOOSE ENERGY, LLC			576512													
BUTZ GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	044500	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL	DEPTH	22263	PERF.20784	- 22162	
04	9270	X	8254	-0-	-1016	-0-		8254	3			N	-0-			-0-
05	9579	X	3578	-0-	-6001	-0-		3578	2			N	-0-			-0-
06	9270	X	7031	-0-	-2239	-0-		140	1	6891	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	6853	-0-	-2726	-0-		100	1	6753	2	N	-0-			-0-
08	9238	X	768	-0-	-8470	-0-		15	1	753	2	N	-0-			-0-
09	8250	X	2078	-0-	-6172	-0-		2078	2			N	-0-			-0-
FORTSON -A-			WELL #:			2	RRCID ->	047916	COMPL. DATE	01/14/1970	TOTAL	DEPTH	21818	PERF.	N/A	
04	30495	X	30495	-0-	-0-	-0-		30495	3			N	-0-			-0-
05	28985	X	7478	-0-	-21507	-0-		537	1	6941	2	N	-0-			-0-
06	28050	X	19654	-0-	-8396	-0-		19654	2			N	-0-			-0-
07	31527	X	19756	-0-	-11771	-0-		1022	1	18734	2	N	-0-			-0-
08	31527	X	1095	-0-	-30432	-0-		1095	2			N	-0-			-0-
09	30510	X	441	-0-	-30069	-0-		44	1	397	2	N	-0-			-0-
PRICE -L-			WELL #:			1	RRCID ->	048717	COMPL. DATE	06/22/1970	TOTAL	DEPTH	22725	PERF.	N/A	
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-		1679	3			N	-0-			-0-
05	1674	N	1242	-0-	-432	-0-		1242	2			N	-0-			-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-		57	1	2112	2	N	-0-			-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-		64	1	1789	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	839	-0-	-401	-0-		82	1	757	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	270	-0-	-1350	-0-		27	1	243	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.//		576512										
FSOC-LEON		WELL #:		1	RRCID -> 049868		COMPL. DATE 06/22/1974		TOTAL	DEPTH 22600	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2310 X	2140	-0-	-170	-0-	2140	3			N	-0-			-0-
05	2387 X	1500	-0-	-887	-0-	18	1	1482	2	N	-0-			-0-
06	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	21	1	2499	2	N	-0-			-0-
07	2201 N	2140	-0-	-61	-0-	63	1	2077	2	N	-0-			-0-
08	1488 N	481	-0-	-1007	-0-	481	2			N	-0-			-0-
09	2310 N	357	-0-	-1953	-0-	35	1	322	2	N	-0-			-0-
PRICE-M				WELL #:	1	RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL	DEPTH 22880	PERF. N/A		
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
05	248 N	97	-0-	-151	-0-	13	1	84	2	N	-0-			-0-
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-			-0-
07	248 N	125	-0-	-123	-0-	32	1	93	2	N	-0-			-0-
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			-0-
09	150 N	31	-0-	-119	-0-	4	1	27	2	N	-0-			-0-
WILLIAMS CC				WELL #:	1	RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL	DEPTH 22900	PERF. N/A		
04	6060 X	5938	-0-	-122	-0-	5938	3			N	-0-			-0-
05	6262 X	3317	-0-	-2945	-0-	3317	2			N	-0-			-0-
06	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-			-0-
07	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	314	1	5966	2	N	-0-			-0-
08	6138 X	647	-0-	-5491	-0-	647	2			N	-0-			-0-
09	6060 X	366	-0-	-5694	-0-	37	1	329	2	N	-0-			-0-
ROONEY				WELL #:	1	RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL	DEPTH 22700	PERF. 21188	- 22622	
04	360 N	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-			-0-
05	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-			-0-
06	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-			-0-
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	46	1	208	2	N	-0-			-0-
08	279 N	193	-0-	-86	-0-	22	1	171	2	N	-0-			-0-
09	270 N	144	-0-	-126	-0-	15	1	129	2	N	-0-			-0-
RIGGS -A-				WELL #:	1	RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL	DEPTH 22783	PERF. N/A		
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
05	341 N	251	-0-	-90	-0-	75	1	176	2	N	-0-			-0-
06	390 N	94	-0-	-296	-0-	6	1	88	2	N	-0-			-0-
07	496 N	290	-0-	-206	-0-	10	1	280	2	N	-0-			-0-
08	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-			-0-
WALKER				WELL #:	1	RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL	DEPTH 22596	PERF. 21406	- 22043	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)				//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
MONGOOSE ENERGY, LLC				//CONT.//		576512														
ELLYSON, F. J.				WELL #:		1	RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730		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
04		38370 X	-0-	-0-	-38370	-0-							N	-0-					-0-	
05		14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-							N	-0-					-0-	
06		960 X	-0-	-0-	-960	-0-							N	-0-					-0-	
07		992 X	-0-	-0-	-992	-0-							N	-0-					-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WALKER					WELL #:		2	RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745		PERF. 21921		- 22600				
04		15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-							N	-0-					-0-	
05		9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-							N	-0-					-0-	
06		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-							N	-0-					-0-	
07		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-							N	-0-					-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
WALKER "A"					WELL #:		1	RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935		PERF. N/A						
04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		1075	3				N	-0-					-0-	
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-		967	2				N	-0-					-0-	
06		1290 N	1122	-0-	-168	-0-		105	1	1017	2		N	-0-					-0-	
07		1116 N	343	-0-	-773	-0-		28	1	315	2		N	-0-					-0-	
08		961 N	506	-0-	-455	-0-		506	2				N	-0-					-0-	
09		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-							N	-0-					-0-	
WALKER "A"					WELL #:		2	RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825		PERF. N/A						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ELLYSON, F. J.					WELL #:		2	RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992		PERF. 5074		- 5880				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC					694704															
TOMAHAWK					WELL #:		1	RRCID -> 160447		COMPL. DATE 01/25/2021		TOTAL DEPTH 15803		PERF. 4560		- 4999				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

GOMEZ (ELLENBURGER)														
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.														
NEAL, ROXIE														
WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF. 21730 - 22170														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	38	80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14	94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	66	160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	35	195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20	215

VAQUERO OPERATING														
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A														
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3				N	-0-	-0-
05	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	3				N	-0-	-0-
06	420	N	225	-0-	-195	-0-	225	3				N	-0-	-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3				N	-0-	-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3				N	-0-	-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.														
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A														
04	39996	X	39996	-0-	-0-	-0-	39996	2				N	-0-	-0-
05	24428	X	19354	-0-	-5074	-0-	19354	2				N	-0-	-0-
06	27019	X	27019	-0-	-0-	-0-	27019	2				N	-0-	-0-
07	27342	X	21912	-0-	-5430	-0-	21912	2				N	-0-	-0-
08	29879	X	29879	-0-	-0-	-0-	29879	2				N	-0-	-0-
09	45988	X	45988	-0-	-0-	-0-	45988	2				N	-0-	-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A														
04	86344	X	86344	-0-	-0-	-0-	86344	2				N	-0-	-0-
05	84103	X	43756	-0-	-40347	-0-	43756	2				N	-0-	-0-
06	81390	X	45020	-0-	-36370	-0-	45020	2				N	-0-	-0-
07	84103	X	78190	-0-	-5913	-0-	78190	2				N	-0-	-0-
08	87765	X	87765	-0-	-0-	-0-	87765	2				N	-0-	-0-
09	92179	X	92179	-0-	-0-	-0-	92179	2				N	-0-	-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF. 19814 - 21308														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
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-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A														
04	34620	X	34620	-0-	-0-	-0-	34620	2				N	-0-	-0-
05	34627	X	26201	-0-	-8426	-0-	26201	2				N	-0-	-0-
06	33510	X	33402	-0-	-108	-0-	33402	2				N	-0-	-0-
07	34627	X	29096	-0-	-5531	-0-	29096	2				N	-0-	-0-
08	34627	X	28240	-0-	-6387	-0-	28240	2				N	-0-	-0-
09	33510	X	21174	-0-	-12336	-0-	21174	2				N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A	
04	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2	N	-0-
05	4185 X	3378	-0-	-807	-0-	3378	2	N	-0-
06	4110 X	3847	-0-	-263	-0-	3847	2	N	-0-
07	4278 X	3929	-0-	-349	-0-	3929	2	N	-0-
08	4278 X	3938	-0-	-340	-0-	3938	2	N	-0-
09	4140 X	3928	-0-	-212	-0-	3928	2	N	-0-

NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A	
04	570 N	370	-0-	-200	-0-	370	3	N	-0-
05	620 N	289	-0-	-331	-0-	289	3	N	-0-
06	450 N	258	-0-	-192	-0-	258	3	N	-0-
07	372 N	151	-0-	-221	-0-	151	3	N	-0-
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-
09	270 N	108	-0-	-162	-0-	108	3	N	-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A	
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	N	-0-
05	2387 N	1582	-0-	-805	-0-	1582	2	N	-0-
06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2	N	-0-
07	2325 N	2314	-0-	-11	-0-	2314	2	N	-0-
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-
09	2340 N	2096	-0-	-244	-0-	2096	2	N	-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A	
04	20218 X	20218	-0-	-0-	-0-	20218	2	N	-0-
05	20739 X	11397	-0-	-9342	-0-	11397	2	N	-0-
06	20070 X	2747	-0-	-17323	-0-	2747	2	N	-0-
07	20739 X	-0-	-0-	-20739	-0-			N	-0-
08	21568 X	21568	-0-	-0-	-0-	21568	2	N	-0-
09	20070 X	8351	-0-	-11719	-0-	8351	2	N	-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-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-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//			35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936									
GOMEZ GAS UNIT NO. 8			WELL #:			1	RRCID -> 048330			COMPL. DATE 05/05/1970			TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		96270 X	92618	-0-	-3652	-0-		92618 3			N	-0-			-0-
05		99479 X	57148	-0-	-42331	-0-		57148 3			N	-0-			-0-
06		96270 X	81554	-0-	-14716	-0-		81554 3			N	-0-			-0-
07		99479 X	99409	-0-	-70	-0-		99409 3			N	-0-			-0-
08		99479 X	86694	-0-	-12785	-0-		86694 3			N	-0-			-0-
09		92610 X	91815	-0-	-795	-0-		91815 3			N	-0-			-0-
GOMEZ-DALCO UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 048542			COMPL. DATE 06/08/1970			TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A		
04		270 N	257	-0-	-13	-0-		257 3			N	-0-			-0-
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-		416 3			N	-0-			-0-
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-		409 3			N	-0-			-0-
07		279 N	48	-0-	-231	-0-		48 3			N	-0-			-0-
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-		418 3			N	-0-			-0-
09		360 N	231	-0-	-129	-0-		231 3			N	-0-			-0-
REED /SECTION 1/			WELL #:			1	RRCID -> 053552			COMPL. DATE 07/11/1972			TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A		
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-		624 3			N	-0-			-0-
05		956 N	956	-0-	-0-	-0-		956 3			N	-0-			-0-
06		727 N	727	-0-	-0-	-0-		727 3			N	-0-			-0-
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-		682 3			N	-0-			-0-
08		737 N	737	-0-	-0-	-0-		737 3			N	-0-			-0-
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-		577 3			N	-0-			-0-
GILMORE, V.			WELL #:			1	RRCID -> 063757			COMPL. DATE 08/05/1975			TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
GILMORE, V.			WELL #:			2	RRCID -> 069784			COMPL. DATE 12/15/1976			TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A		
04		21524 X	21524	-0-	-0-	-0-		21524 2			N	-0-			-0-
05		21545 X	17039	-0-	-4506	-0-		17039 2			N	-0-			-0-
06		21419 X	21419	-0-	-0-	-0-		21419 2			N	-0-			-0-
07		21545 X	21180	-0-	-365	-0-		21180 2			N	-0-			-0-
08		22929 X	22929	-0-	-0-	-0-		22929 2			N	-0-			-0-
09		21909 X	21909	-0-	-0-	-0-		21909 2			N	-0-			-0-
GOMEZ DALCO UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 102124			COMPL. DATE 07/05/1982			TOTAL DEPTH 22635 PERF. 21311 - 22525		
04		4680 X	4549	-0-	-131	-0-		4549 3			N	-0-			-0-
05		4805 X	4480	-0-	-325	-0-		4480 3			N	-0-			-0-
06		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-		4859 3			N	-0-			-0-
07		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-		4868 3			N	-0-			-0-
08		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-		4856 3			N	-0-			-0-
09		4860 X	4658	-0-	-202	-0-		4658 3			N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)				35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
MBX OPERATING LLC				101199											
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9				WELL #: 1		RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	4500 X	2108	-0-	-2392	-0-		2108	2			N	-0-			-0-
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-						N	-0-			-0-
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-						N	-0-			-0-
07	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-						N	-0-			-0-
08	5226 X	5226	-0-	-0	-0-		5226	2			N	-0-			-0-
09	2100 X	764	-0-	-1336	-0-		764	2			N	-0-			-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3				WELL #: 1		RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412		PERF. N/A			
04	17250 X	5871	-0-	-11379	-0-		5871	2			N	-0-			-0-
05	17825 X	10457	-0-	-7368	-0-		10457	2			N	-0-			-0-
06	17250 X	16545	-0-	-705	-0-		16545	2			N	-0-			-0-
07	17192 X	17192	-0-	-0-	-0-		17192	2			N	-0-			-0-
08	16343 X	16343	-0-	-0-	-0-		16343	2			N	-0-			-0-
09	16560 X	6692	-0-	-9868	-0-		6692	2			N	-0-			-0-
LITTLE MEXICO				WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550		PERF.18302 - 18339			
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	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-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853		PERF.18490 - 18517			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
CIMAREX ENERGY CO.				153438											
DEWITT-PARKE, BILL				WELL #: 2		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020		PERF.18933 - 18954			
04	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-		11008	2			N	-0-			-0-
05	18732 X	18732	-0-	-0-	-0-		18732	2			N	-0-			-0-
06	17700 X	13195	-0-	-4505	-0-		13195	2			N	-0-			-0-
07	18290 X	10369	-0-	-7921	-0-		10369	2			N	-0-			-0-
08	18290 X	9281	-0-	-9009	-0-		9281	2			N	-0-			-0-
09	17700 X	13931	-0-	-3769	-0-		13931	2			N	-0-			-0-
GOMEZ (WOLFCAMP)				35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, MAY, JOHN				100367											
				WELL #: 1		RRCID -> 070773		COMPL. DATE 10/25/1976		TOTAL DEPTH 11150		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, //CONT.// 100367														
MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	720 N	452	-0-	-268	-0-	451	2	1	9	Y	1			169
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	608	2	46	9	Y	42	145	1	66
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-			66
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	744	2	67	9	Y	61			127
08	DLQ G-10	730	-0-	730	730	727	2	3	9	Y	3			130
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			130
MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A														
04	180 N	116	-0-	-64	-0-	108	2	8	9	Y	7			41
05	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-	25	1	16
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			Y	-0-			16
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	130	2	7	9	Y	6			22
08	DLQ G-10	139	-0-	139	139	136	2	3	9	Y	3			25
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT			25
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185														
04	4800 X	3951	-0-	-849	-0-	3951	2			Y	-0-			20
05	4402 X	3826	-0-	-576	-0-	3826	2			Y	-0-			20
06	4260 X	3416	-0-	-844	-0-	3416	2			Y	-0-			20
07	4216 X	3765	-0-	-451	-0-	3765	2			Y	-0-			20
08	4092 X	3695	-0-	-397	-0-	3695	2			Y	-0-			20
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT			20
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960														
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	771	3	154	9	Y	140	182	1	156
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	222	3	35	9	Y	32			188
06	270 N	118	-0-	-152	-0-	70	3	48	9	Y	44			232
*07	961 N	297	-0-	-664	-0-	263	3	34	9	Y	31			263
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1010	3	34	9	Y	31			232
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			232
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/30/2025														
PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601														
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
07	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-
MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931														
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
*07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 1		RRCID -> 281809		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064				
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 2		RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 10970		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 4		RRCID -> 072678		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10735 - 10824		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 5		RRCID -> 074912		COMPL. DATE 12/10/1977		TOTAL DEPTH 10940		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440										
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236280		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 22820		PERF.16421 - 16983		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)		35708 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
NEAL, J. O. 21		WELL #: 2		RRCID -> 184042		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 15631		PERF.15455 - 15561		
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-		-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-		-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3	N	-0-		-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-		-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)		//CONT.//		35708 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.				945936					
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #:		1	RRCID -> 192197	COMPL. DATE 04/28/2004	TOTAL DEPTH 15695	PERF.15038	- 15598
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
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3	N	-0-	-0-
05	744 N	655	-0-	-89	-0-	655 3	N	-0-	-0-
06	720 N	675	-0-	-45	-0-	675 3	N	-0-	-0-
07	992 N	696	-0-	-296	-0-	696 3	N	-0-	-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-	-0-
09	690 N	684	-0-	-6	-0-	684 3	N	-0-	-0-
GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)				35708 670	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113					
PECOS -J- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 283589	COMPL. DATE 11/17/1984	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10973	- 11022
04	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-		Y	-0-	1
05	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 3	Y	-0-	1
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 3	Y	-0-	1
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	Y	-0-	1
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						1 1	
09	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-		Y	NO RPT	-0-
PECOS -J- FEE		WELL #:		1A	RRCID -> 283599	COMPL. DATE 09/06/1984	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10941	- 11052
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		Y	-0-	-0-
05	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	Y	-0-	-0-
06	120 N	12	-0-	-108 B	-0-	12 3	Y	-0-	-0-
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	155 3	Y	141	141
08	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3	Y	-0-	62
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						79 1	
09	12 N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-		Y	NO RPT	62
PECOS -J- FEE		WELL #:		5	RRCID -> 290317	COMPL. DATE 06/02/1995	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10848	- 10860
04	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-		N	-0-	173
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	173
06	60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2 3	N	-0-	173
07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-	173
08	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	39	115
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						97 1	
09	2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-		N	NO RPT	115
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635					
MENDEL ESTATE		WELL #:		2034	RRCID -> 083934	COMPL. DATE 07/03/1979	TOTAL DEPTH 11227	PERF.11058	- 11085
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN)				35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700												
RAYMAL EAGLE				WELL #: 1		RRCID -> 076352		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 22760		PERF.18900 - 19053				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		18870	18491	-0-	-379	5902		18491	3			N	-0-			-0-
05		19034 #	5024	-0-	-14010	-0-		5024	3			N	-0-			-0-
06		18420 #	-0-	-0-	-18420	-0-						N	-0-			-0-
07		19096 #	-0-	-0-	-19096	-0-						N	-0-			-0-
08		19096 #	-0-	-0-	-19096	-0-						N	-0-			-0-
09		18480 #	-0-	-0-	-18480	-0-						N	-0-			-0-
GOMEZ, N. (WOLFCAMP)				35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
MONGOOSE ENERGY, LLC				576512												
LEON				WELL #: 3		RRCID -> 192198		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 16150		PERF.15935 - 16023				
04		90 N	75	-0-	-15	-0-		75	3			N	-0-			-0-
05		93 N	82	-0-	-11	-0-		82	2			N	-0-			-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2			N	-0-			-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-		32	1	73	2	N	-0-			-0-
08		93 N	59	-0-	-34	-0-		59	2			N	-0-			-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT			-0-
GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)				35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
WTG EXPLORATION				945220												
ARCO-TERRAZAS				WELL #: 1		RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335		PERF. N/A				
04		120 N	32	-0-	-88	-0-		32	2			N	-0-			229
05		124 N	85	-0-	-39	-0-		85	2			N	-0-			229
06		330 N	329	-0-	-1	-0-		329	2			N	-0-			229
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2			N	-0-			229
08		683 N	683	-0-	-0-	-0-		683	2			N	-0-			229
09		330 N	122	-0-	-208	-0-		122	2			N	-0-			229
GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)				35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
MBX OPERATING LLC				101199												
MENGENS, ANTON				WELL #: 1		RRCID -> 202261		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 18732		PERF.11401 - 12804				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862												
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1				WELL #: 3		RRCID -> 085607		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11191 - 11436				
04		630 N	458	-0-	-172	-0-		454	2	4	9	Y	4			63
05		496 N	147	-0-	-349	-0-		144	2	3	9	Y	3			66
06		420 N	395	-0-	-25	-0-		386	2	9	9	Y	8			74
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-		548	2	1	9	Y	1			75
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-		482	2	17	9	Y	15			34
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-						Y	NO RPT	56	1	34
PRICE, AUBREY				WELL #: 1		RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135		PERF.11696 - 12373				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862												
PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146							
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID -> 176845		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512						
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1907	2	9	9	Y	8					156
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1631	2	4	9	Y	4					160
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	Y	5					165
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2078	2	6	9	Y	5					170
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1836	2	65	9	Y	59	127	1			102
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					102
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID -> 181513		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 074376		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A						
04	1050 X	577	-0-	-473	-0-	577	2			N	-0-					72
05	1085 X	695	-0-	-390	-0-	695	2			N	-0-					72
06	990 X	338	-0-	-652	-0-	338	2			N	-0-					72
07	1023 X	372	-0-	-651	-0-	372	2			N	-0-					72
08	682 N	97	-0-	-585	-0-	97	2			N	-0-					72
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					72
TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:	2	RRCID -> 155385		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262						
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1387	2	75	9	N	68					140
05	1147 N	953	-0-	-194	-0-	932	2	21	9	N	19					159
06	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	1153	2	42	9	N	38					197
07	1519 N	1206	-0-	-313	-0-	1181	2	25	9	N	23					220
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1311	2	24	9	N	22	182	1			60
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					60
LAUGHLIN, ANNA				WELL #:	2	RRCID -> 156438		COMPL. DATE 09/17/1995		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664						
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					19
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					19
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)															CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.																
PRICE "B"																
WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	12194	11302	-0-	-892	-0-	11302 3			N	-0-				-0-		
05	10757	9242	-0-	-1515	-0-	9242 3			N	-0-				-0-		
06	12514	11462	-0-	-1052	-0-	11462 3			N	-0-				-0-		
07	12737	11747	-0-	-990	-0-	11747 3			N	-0-				-0-		
08	10757	8889	-0-	-1868	-0-	8889 3			N	-0-				-0-		
*09	13752	12081	-0-	-1671	-0-	12081 3			N	-0-				-0-		
GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)															CNTY: REEVES	
AQUA TERRA PERMIAN, LLC																
MALLARD SWD																
WELL #: 1 RRCID -> 289828 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 16830 PERF. N/A																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC																
KNIGHT GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07	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-		
KNIGHT, CORNELL -D-																
WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190																
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
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-		
STATE																
WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
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-		
CORNELL KNIGHT																
WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387																
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
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-		

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)				//CONT.//		36579 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC						665593													
CLARK SWD				WELL #:		1W	RRCID -> 272670		COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL DEPTH 16067		PERF. 4000 - 8500						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
GREY RANCH (DEVONIAN)						36904 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
VAQUERO OPERATING						882776													
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"				WELL #:		1	RRCID -> 180896		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14603		PERF.12503 - 12690						
04	1080	N	501	-0-	-579	-0-	501	3				N	-0-					-0-	
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3				N	-0-					-0-	
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3				N	-0-					-0-	
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3				N	-0-					-0-	
08	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	3				N	-0-					-0-	
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEI (WOLFCAMP)						37612 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK								
BURLESON PETROLEUM, INC.						109255													
FOWLER -12-				WELL #:		2	RRCID -> 295411		COMPL. DATE 10/31/1984		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 8700 - 9904						
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3				N	-0-					-0-	
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3				N	-0-					-0-	
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3				N	-0-					-0-	
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3				N	-0-					-0-	
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3				N	-0-					-0-	
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3				N	-0-					-0-	
H. S. A. (PENNSYLVANIAN)						37821 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD								
RAYDEN						695567													
MARSTON				WELL #:		1	RRCID -> 061015		COMPL. DATE 09/01/1974		TOTAL DEPTH 7545		PERF. N/A						
04	2347	R	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3				N	-0-					48	
05	1922	#	1632	-0-	-290	-0-	1632	3				N	-0-					48	
06	1860	#	654	-0-	-1206	-0-	654	3				N	-0-					48	
07	2470	R	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3				N	-0-					48	
08	2454	R	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3				N	-0-					48	
09	2373	R	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3				N	-0-					48	
SUNDOWN ENERGY LP						829482													
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #:		617	RRCID -> 033252		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7688 - 7908						
04	2377	R	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3				N	-0-					-0-	
05	3696	R	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2				N	-0-					-0-	
06	4295	R	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2				N	-0-					-0-	
07	4112	R	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2				N	-0-					-0-	
08	5149	R	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2				N	-0-					-0-	
09	3825	R	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2				N	-0-					-0-	
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #:		542	RRCID -> 034234		COMPL. DATE 09/09/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED		49B	CNTY: WARD								
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482												
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		625	RRCID -> 037341		COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 7612	- 7922					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		596 L	RRCID -> 044185		COMPL. DATE 11/25/1981	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 7993	- 8066					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		529	RRCID -> 046617		COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7680	- 8205					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		541	RRCID -> 046907		COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7853	- 8310					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					19
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		1545	RRCID -> 157169		COMPL. DATE 11/25/1997	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7510	- 7709					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		533	RRCID -> 161764		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 7822	- 7990				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		652	RRCID -> 257829		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7894	- 8406				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					243
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					243
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					243
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					243
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					243
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					243

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482												
HUTCHINGS STOCK ASSOC.		WELL #: 540		RRCID -> 275410		COMPL. DATE 08/04/1962		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7902 - 8368				
M O	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
TWO P PARTNERS, LLC				875088										
ESTES, W. A.				WELL #: 61		RRCID -> 033358		COMPL. DATE 06/11/1964		TOTAL DEPTH 7870		PERF. N/A		
04	6017 R	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-			-0-
05	5631 R	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-			-0-
06	5275 R	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-			-0-
07	5440 R	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-			-0-
08	5524 R	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-			-0-
09	4747 R	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-			-0-
ESTES, W. A.				WELL #: 67		RRCID -> 046609		COMPL. DATE 08/09/1963		TOTAL DEPTH 8292		PERF. N/A		
04	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-			8
05	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-			8
06	150 #	46	-0-	-104	-0-	46	2			Y	-0-			8
07	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-			8
08	155 #	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-			8
09	150 #	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-			8
ESTES, W. A.				WELL #: 81		RRCID -> 051557		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH 8096		PERF. N/A		
04	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
05	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			-0-
07	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-			-0-
08	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			-0-
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
ESTES, W. A.				WELL #: 78		RRCID -> 052758		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 7602 - 7712		
04	1080 #	1012	-0-	-68	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
05	1116 #	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			N	-0-			-0-
06	1080 #	1007	-0-	-73	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
07	1116 #	1037	-0-	-79	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
08	1085 #	434	-0-	-651	-0-	434	2			N	-0-			-0-
09	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
ESTES, W. A.				WELL #: 75		RRCID -> 167747		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7602 - 7668		
04	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			78
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			78
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-			78
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			78
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			78
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			78

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.//		875088						
ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870 PERF. 7486 - 7536
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
04	2070 #	1960	-0-	-110	-0-	1960 2		N	-0-	-0-
05	2108 #	1928	-0-	-180	-0-	1928 2		N	-0-	-0-
06	2040 #	1934	-0-	-106	-0-	1934 2		N	-0-	-0-
07	2108 #	1927	-0-	-181	-0-	1927 2		N	-0-	-0-
08	2018 R	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2		N	-0-	-0-
09	1972 R	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		N	-0-	-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714 PERF. 7412 - 7423
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-	-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-	-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-	-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-	-0-
08	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-	-0-
09	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-	-0-

H. S. A. (SAN ANDRES)		37821 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP		829482								
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1018	RRCID ->	164478	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10422 PERF. 4467 - 4665
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)		38118 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528								
HALEY, J. E. '18'		WELL #:		1	RRCID ->	201772	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	17877 PERF.15050 - 17639
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8

GILLS 13		WELL #:		1	RRCID ->	204144	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	17866 PERF.13952 - 14628
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

O. P ANDERSON 25		WELL #:		1	RRCID ->	208459	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	17985 PERF.15232 - 17823
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584														
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	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	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-
ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687														
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-		-0-
05	961	N	102	-0-	-859	-0-	102	2			N	-0-		-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	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-
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508														
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-		-0-
05	1519	N	911	-0-	-608	-0-	911	2			N	-0-		-0-
06	1050	N	900	-0-	-150	-0-	900	2			N	-0-		-0-
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-		-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-		-0-
09	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			N	-0-		-0-
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137														
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	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204														
04	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-		-0-
05	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-		-0-
06	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-		-0-
07	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-		-0-
08	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	2			N	-0-		-0-
09	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-		-0-
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842														
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490														
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		188
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		188
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		188
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		188
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		188
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		188
UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-		47
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-		47

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562														
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	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-		-0-
BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537														
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394														
04	7140	X	6905	-0-	-235	-0-	6905	2			N	-0-		273
05	7347	X	7134	-0-	-213	-0-	7134	2			N	-0-		273
06	7050	X	6845	-0-	-205	-0-	6845	2			N	-0-		273
07	7285	X	7035	-0-	-250	-0-	7035	2			N	-0-		273
08	7285	X	6892	-0-	-393	-0-	6892	2			N	-0-		273
09	6900	X	6631	-0-	-269	-0-	6631	2			N	-0-		273

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545																	
M 0	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
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-					9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246																	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7	8			39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588																	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570																	
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-						N	-0-					96
05	1705 X	320	-0-	-1385	-0-			25	2	295	9	N	268				364
06	82 X	82	-0-	-0-	-0-			82	2			N	-0-				364
07	84 X	84	-0-	-0-	-0-			84	2			N	-0-				364
08	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-			2555	2			N	-0-				364
09	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-			3267	2			N	-0-				364

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461																	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826																	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439													
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	EOM BALANCE
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613													
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
*09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526													
04		390 N		390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	227
05		155 N		122	-0-	-33	-0-	122	2			N	227
06		132 N		132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	227
07		341 N		138	-0-	-203	-0-	138	2			N	227
08		126 N		126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	227
09		120 N		109	-0-	-11	-0-	109	2			N	227
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578													
04		1440 N		-0-	-0-	-1440	-0-					N	7
05		1271 N		-0-	-0-	-1271	-0-					N	7
06		102 N		102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	7
07		10 N		10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	7
08		26 N		26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	7
09		90 N		-0-	-0-	-90	-0-					N	7
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337													
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	112
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	112
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	112
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	112
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	112
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	112
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236													
04		1050 N		-0-	-0-	-1050	-0-					N	91
05		589 N		-0-	-0-	-589	-0-					N	91
06		1031 N		1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	91
07		1104 N		1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	91
08		1101 N		1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	91
09		1060 N		1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	91
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026													
04		12758 X		12758	-0-	-0-	-0-	12733	2	25	9	N	57
05		10162 X		10162	-0-	-0-	-0-	10136	2	26	9	N	57
06		6712 X		6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	57
07		6346 X		6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	57
08		5767 X		5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	57
09		4318 X		4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	57

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																				
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166																				
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	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
HALEY, J.E. 19										WELL #:	2	RRCID ->	233713	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	18080	PERF.	15050	- 17718
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69	
APC 29-1										WELL #:	1	RRCID ->	234033	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	17900	PERF.	14825	- 17483
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	
ANDERSON 45										WELL #:	1	RRCID ->	234801	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	17900	PERF.	17211	- 17221
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44										WELL #:	1	RRCID ->	235273	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	17659	PERF.	15132	- 17114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7	
APC 75-31										WELL #:	1	RRCID ->	236089	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	17698	PERF.	15084	- 16424
04	10020	X	524	-0-	-9496	-0-	524	2					N	-0-					88	
05	10354	X	113	-0-	-10241	-0-	113	2					N	-0-					88	
06	3660	X	1015	-0-	-2645	-0-	1015	2					N	-0-					88	
07	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2					N	-0-					88	
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-							N	-0-					88	
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-							N	-0-					88	
CAMP 31 GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	236108	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	14768	- 17578
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140													
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	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356													
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315													
04	57542	X	57542	-0-	-0-	-0-	-0-	57195	2	347 9	N	315	198
05	65425	X	65425	-0-	-0-	-0-	-0-	65202	2	223 9	N	203	198
06	54689	X	54689	-0-	-0-	-0-	-0-	54153	2	536 9	N	487	200
07	46696	X	46696	-0-	-0-	-0-	-0-	46527	2	169 9	N	154	259
08	17777	X	17777	-0-	-0-	-0-	-0-	17733	2	44 9	N	40	289
09	54166	X	54166	-0-	-0-	-0-	-0-	54089	2	77 9	N	70	289
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437																
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317																
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830																
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					5
05	217 N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					5
06	210 N	13	-0-	-197	-0-	13	2			N	-0-					5
07	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					5
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					5
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					5

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244																
04	27758 X	27758	-0-	-0-	-0-	27752	2	6	9	N	5	5	8			275
05	28496 X	28496	-0-	-0-	-0-	28496	2			N	-0-					275
06	27564 X	27564	-0-	-0-	-0-	27564	2			N	-0-					275
07	28354 X	28354	-0-	-0-	-0-	28354	2			N	-0-					275
08	28135 X	28135	-0-	-0-	-0-	28135	2			N	-0-					275
09	27130 X	27130	-0-	-0-	-0-	27130	2			N	-0-					275

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457																
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																							
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 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						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						

GILLS 9															WELL #: 2			RRCID -> 248608		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25						
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25						
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25						
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25						
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25						
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25						

HUGHES & TALBOT 75-24															WELL #: 1			RRCID -> 251500		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15						

BOWDLE 48															WELL #: 2			RRCID -> 251501		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16						

APC 75-30															WELL #: 1			RRCID -> 251502		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26						

APC 75-32															WELL #: 1			RRCID -> 252473		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				74						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				74						
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-				74						
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-			204	2		N	-0-				74						
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-			44	2	1	9	N	1	1	8	74						
09		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-			1005	2			N	-0-			74						

APC 28-10															WELL #: 2			RRCID -> 252984		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				116						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				116						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				116						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				116						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				116						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				116						

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1										RRCID -> 252989	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 17700	PERF.14965 - 16067				
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SANDBAR 54-2-25										WELL #: 1	RRCID -> 254888	COMPL. DATE 10/25/2009	TOTAL DEPTH 16200	PERF.15080 - 16055			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

APC 28-3										WELL #: 1	RRCID -> 255306	COMPL. DATE 11/22/2009	TOTAL DEPTH 17085	PERF.15046 - 15914			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

APC 28-5										WELL #: 2	RRCID -> 255799	COMPL. DATE 01/02/2010	TOTAL DEPTH 17260	PERF.15080 - 15886			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

GILLS 12										WELL #: 2	RRCID -> 257368	COMPL. DATE 12/13/2009	TOTAL DEPTH 17650	PERF.14974 - 15086			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GILLS 15										WELL #: 2R	RRCID -> 257779	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 16194	PERF.16030 - 16050			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GILLS 13										WELL #: 3	RRCID -> 258129	COMPL. DATE 03/19/2009	TOTAL DEPTH 17697	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//														
APACHE CORPORATION														
HALEY 27-28														
WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882														
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
04	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-			28
05	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-			28
06	1000 X	-0-	-0-	-1000	-0-					N	-0-			28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
WADSWORTH 39														
WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
CONTANGO RESOURCES, LLC														
WHEAT TRUST 60														
WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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-
WES WATER HOLDINGS LLC														
APC SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
APC FEE 62														
WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804														
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
LAST MILE PRODUCTION, LLC														
UNIVERSITY 19-8														
WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//										38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC										166150									
MCDANIEL 27-9										WELL #: 1		RRCID -> 239056		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 16150		PERF.13944 - 14762	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BOYD 15										WELL #: 1		RRCID -> 271403		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8306		PERF. 5194 - 5284	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
CONOCOPHILLIPS COMPANY										172232									
REED, M. H. ESTATE "27"										WELL #: 1		RRCID -> 107967		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 17910		PERF.17292 - 17350	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	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-	
SHOWMAN, EMMA "23"										WELL #: 1		RRCID -> 112412		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 18760		PERF.17245 - 17546	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
FORREST AVANT ET AL "34"										WELL #: 1		RRCID -> 115628		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 18050		PERF.17310 - 17718	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	
HARRISON, NELL "26"										WELL #: 1		RRCID -> 120730		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 17900		PERF.15082 - 17449	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//														
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC														
HALEY, J. A. "31"														
WELL #: 1					RRCID -> 123207					COMPL. DATE 07/10/1986				
TOTAL DEPTH 18000					PERF.15402 - 15836					CNTY: LOVING				
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BOWDLE, MARGARET "42"														
WELL #: 3					RRCID -> 228886					COMPL. DATE 10/28/2006				
TOTAL DEPTH 17804					PERF.15442 - 17556									
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
FED OPERATING LLC														
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 228824					COMPL. DATE 03/22/2007				
TOTAL DEPTH 16250					PERF.13126 - 15919									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	25
MATADOR PRODUCTION COMPANY														
SHAMMO C24-4														
WELL #: 1					RRCID -> 234717					COMPL. DATE 10/28/2007				
TOTAL DEPTH 17400					PERF.14958 - 16187									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3				N	-0-	-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3				N	-0-	-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3				N	-0-	-0-
07	775	N	599	-0-	-176	-0-	599	3				N	-0-	-0-
08	930	N	358	-0-	-572	-0-	358	3				N	-0-	-0-
09	960	N	352	-0-	-608	-0-	352	3				N	-0-	-0-
PDEH LLC														
UNIVERSITY 19-18														
WELL #: 1					RRCID -> 211372					COMPL. DATE 10/15/2007				
TOTAL DEPTH 18000					PERF.15825 - 17540									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
HALEY, J. A. "31"														
WELL #: 2					RRCID -> 212954					COMPL. DATE 04/10/2006				
TOTAL DEPTH 17699					PERF.17124 - 17164									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730														
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	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2025														
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2025														
WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306														
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3				N	-0-	-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3				N	-0-	-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3				N	-0-	-0-
07	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	3				N	-0-	-0-
08	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1689	3				N	-0-	-0-
09	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	1649	3				N	-0-	-0-
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
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-
UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/2025														
UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
PDEH LLC //CONT.// 646827									
UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2025									
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474									
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT
UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776									
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2025									
MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING									
PDEH LLC //CONT.//646827																			
UNIVERSITY 20-27										WELL #:	1	RRCID ->	239096	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	17645	PERF.	16770 - 16780
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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
WHEAT TRUST C27-4 LOV										WELL #:	1	RRCID ->	239124	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	17900	PERF.	14974 - 17468
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5			
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			
UNIVERSITY 19-28										WELL #:	1	RRCID ->	239256	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	17800	PERF.	15460 - 17437
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____										06/09/2025									
HALEY 28-27										WELL #:	1	RRCID ->	245266	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	14924 - 15544
04	11550 X	8535	-0-	-3015	-0-	8535	3			N	-0-					-0-			
05	11935 X	7035	-0-	-4900	-0-	7035	3			N	-0-					-0-			
06	11550 X	6258	-0-	-5292	-0-	6258	3			N	-0-					-0-			
07	11935 X	5649	-0-	-6286	-0-	5649	3			N	-0-					-0-			
08	11935 X	6350	-0-	-5585	-0-	6350	3			N	-0-					-0-			
09	8550 X	5472	-0-	-3078	-0-	5472	3			N	-0-					-0-			
UNIVERSITY 19-9										WELL #:	2	RRCID ->	245966	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	17536	PERF.	14937 - 17488
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
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-			
UNIVERSITY 19-22										WELL #:	1ST	RRCID ->	247506	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	17925	PERF.	16838 - 17666
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
UNIVERSITY 19-20 W										WELL #:	1	RRCID ->	247949	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	17850	PERF.	16046 - 17238
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____										08/26/2025									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642														
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052														
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-			-0-
05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-			-0-
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-			-0-
07	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-			-0-
08	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-			-0-
09	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-			-0-
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-			-0-
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623 HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623																				
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048																				
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
HALEY "36"															WELL #: 2	RRCID -> 122523	COMPL. DATE 10/09/1986	TOTAL DEPTH 23012	PERF.14935 - 15949	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
MITCHELL 45															WELL #: 1	RRCID -> 215462	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 17675	PERF.13624 - 17399	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT						-0-
HALEY "36"															WELL #: 4	RRCID -> 220957	COMPL. DATE 08/08/2006	TOTAL DEPTH 17917	PERF.16599 - 17709	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
DAVIS 44															WELL #: 1	RRCID -> 223143	COMPL. DATE 06/21/2005	TOTAL DEPTH 17632	PERF.15657 - 17417	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
HALEY 38															WELL #: 2	RRCID -> 226471	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 17900	PERF.15289 - 15977	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BOWDLE ESTATE "47"															WELL #: 2	RRCID -> 253836	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 17794	PERF.15503 - 17660	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623														
BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676														
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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
WILLOWICK PRODUCTION LLC 103599														
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
HALEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503														
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-			-0-
DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-			-0-
HALEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430														
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN)				//CONT.//	38255 174	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				//CONT.//	054430														
HILL, M. J. -23-				WELL #:	11	RRCID -> 044102		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 9606 - 9739							
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 CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
SOUTH 18 UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 044081		COMPL. DATE 01/05/2021		TOTAL DEPTH 10626		PERF. 9801 - 9856							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
EAST 22 UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 044082		COMPL. DATE 07/13/1956		TOTAL DEPTH 10662		PERF. N/A							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
PERMEX PETROLEUM CORPORATION					655713														
HALLEY, S. M.				WELL #:	167	RRCID -> 034648		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 12107		PERF. 9508 - 9778							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
HALLEY, S. M.				WELL #:	171	RRCID -> 034961		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12115		PERF. 9595 - 9786							
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
RING ENERGY, INC.					712382														
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-				WELL #:	1 T	RRCID -> 044090		COMPL. DATE 12/08/1957		TOTAL DEPTH 12132		PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

 HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
 SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

M	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	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

 PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2025

 HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 11342 - 11352

M	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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103 7		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

 STANOLIND-B, HILL, M.F. - MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF. 11462 - 11470

M	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	EOM BALANCE
*04	120 X	13	-0-	-107	-0-	13 2			N	-0-	154 6		-0-
*05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-			-0-
*06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-			-0-
*07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
*08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

 HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 11319 - 11325

M	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	EOM BALANCE
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-	119 6		-0-
*05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2			N	-0-			-0-
*06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2			N	-0-			-0-
*07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2			N	-0-			-0-
*08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2			N	-0-			-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-

 HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

M	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	EOM BALANCE
*04	120 N	6	-0-	-114	-0-	6 2			N	-0-			-0-
*05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2			N	-0-			-0-
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2			N	-0-			-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			-0-
*08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-

 HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
 HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

M	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	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HALLEY, WEST (MCKEE) HILCORP ENERGY COMPANY HILL, M. J. MRS. ACC. #6			38263 500 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER								
WELL #: 24			RRCID -> 114488		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 11317		- 11326							
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAMON (DELAWARE) VAQUERO OPERATING GILLESPIE			38581 300 882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES								
WELL #: 1			RRCID -> 085163		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 5384		- 5944							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HAMON (ELLENBERGER) CHEVRON U. S. A. INC. REEVES -AU-			38581 333 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES								
WELL #: 1			RRCID -> 038672		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 21472		PERF. N/A									
04	3690 X	1562	-0-	-2128	-0-	1562	3					N	-0-					-0-
05	3813 X	3177	-0-	-636	-0-	3177	3					N	-0-					-0-
06	3690 X	1604	-0-	-2086	-0-	1604	3					N	-0-					-0-
07	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3					N	-0-					-0-
08	3162 X	336	-0-	-2826	-0-	336	3					N	-0-					-0-
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-							N	NO RPT					-0-
KINCAID A			WELL #: 1		RRCID -> 041518		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 20963		PERF. N/A							
04	3090 X	1471	-0-	-1619	-0-	1471	2					N	-0-					-0-
05	3193 X	757	-0-	-2436	-0-	757	2					N	-0-					-0-
06	3090 X	2078	-0-	-1012	-0-	2078	2					N	-0-					-0-
07	2914 X	1048	-0-	-1866	-0-	1048	2					N	-0-					-0-
08	2914 X	1925	-0-	-989	-0-	1925	2					N	-0-					-0-
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-							N	NO RPT					-0-
DIAMONDBACK E&P LLC REGAN			217012 WELL #: 1		RRCID -> 039653		COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200		PERF. N/A							
04	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2					N	-0-					-0-
05	4960 X	4884	-0-	-76	-0-	4884	2					N	-0-					-0-
06	4800 X	4017	-0-	-783	-0-	4017	2					N	-0-					-0-
07	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2					N	-0-					-0-
08	5146 X	5143	-0-	-3	-0-	5143	2					N	-0-					-0-
09	4980 X	4920	-0-	-60	-0-	4920	2					N	-0-					-0-
HAMON (5270) CHEVRON U. S. A. INC. REEVES "AU" FEE			38581 666 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES								
WELL #: 2			RRCID -> 039981		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5210		- 5252							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HAMON (5270)			//CONT.//		38581 666	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
VAQUERO OPERATING					882776										
ONEY BROS.			WELL #:		1	RRCID -> 084584		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380	PERF. 5150	-	5176		
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

ONEY BROS. (SUN)			WELL #:		1	RRCID -> 132403		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 21197	PERF. 5142	-	5184		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

HARPER (DEVONIAN)					39176 332	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR				
OXY USA WTP LP					630555										
HARPER DEVONIAN UNIT			WELL #:		709	RRCID -> 195955		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9917	-	10055		
04	2940	X	292	-0-	-2648	-0-	227	2	65	9	Y	59	73	0	11
05	2821	X	447	-0-	-2374	-0-	430	2	17	9	Y	15	2	0	24
06	2730	X	2334	-0-	-396	-0-	2254	2	80	9	Y	73	74	0	23
07	2387	X	92	-0-	-2295	-0-	4	2	88	9	Y	80	95	0	8
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	54	0	4
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	7	0	-0-

HARPER DEVONIAN UNIT			WELL #:		1613	RRCID -> 195956		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9683	-	9943		
04	2010	X	244	-0-	-1766	-0-	168	2	76	9	Y	69	78	0	13
05	1643	X	361	-0-	-1282	-0-	344	2	17	9	Y	15	2	0	26
06	1590	X	1552	-0-	-38	-0-	1486	2	66	9	Y	60	67	0	19
07	1643	X	91	-0-	-1552	-0-	4	2	87	9	Y	79	90	0	8
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	50	54	0	4
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	48	46	0	6

HEADLEE (DEVONIAN)					39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR				
CHEVRON U. S. A. INC.					148113										
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		63	RRCID -> 019975		COMPL. DATE 03/23/1961		TOTAL DEPTH 11845	PERF. 11466	-	11789		
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC					217012	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR				
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		366	RRCID -> 020041		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)										CAPACITY			CNTY: ECTOR							
DIAMONDBACK E&P LLC																				
HEADLEE DEVONIAN UNIT																				
WELL #: 367										RRCID -> 020042			COMPL. DATE 12/17/1962			TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT																				
WELL #: 382										RRCID -> 020050			COMPL. DATE 02/08/1963			TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT																				
WELL #: 369										RRCID -> 031166			COMPL. DATE 07/01/1963			TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT																				
WELL #: 386										RRCID -> 031167			COMPL. DATE 09/19/1963			TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT																				
WELL #: 387										RRCID -> 031168			COMPL. DATE 07/04/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT																				
WELL #: 383										RRCID -> 032055			COMPL. DATE 11/18/1963			TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT																				
WELL #: 389										RRCID -> 032056			COMPL. DATE 05/19/1963			TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
DIAMONDBACK E&P LLC														
HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
04		17550 X	-0-	-0-	-17550	-0-								-0-
05		21799 X	21799	-0-	-0-	-0-	21799	2						-0-
06		22746 X	22746	-0-	-0-	-0-	22746	2						-0-
07		21048 X	21048	-0-	-0-	-0-	21048	2						-0-
*08		16089 X	-0-	-0-	-16089	-0-								-0-
09		22740 X	21309	-0-	-1431	-0-	21309	2						-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938														
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810														
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868														
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952														
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998														
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736														
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3611	RRCID -> 223672	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 11907	PERF. 11654	- 11842								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE, N. (DEVONIAN)				39971 500	ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC				217012													
RATLIFF "H"				WELL #:	1	RRCID -> 273204	COMPL. DATE 05/09/1988	TOTAL DEPTH 13720	PERF. 12082	- 12211							
04	DLQ G-10	55	-0-	55	95	55	2				Y	-0-					-0-
05	117 N	22	-0-	-95	-0-	22	2				Y	-0-					-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-					-0-
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	390	2	677	9		Y	615	430	1			185
08	3100 N	5223	-0-	2123	2123	2297	2	2926	9		Y	2660	2463	1			382
09	3000 N	5382	-0-	2382	4505	2734	2	2648	9		Y	2407	2280	1			509
HEINER, S. (CLEARFORK)				40172 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT										CNTY: PECOS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965													
MCGREW				WELL #:	2	RRCID -> 172142	COMPL. DATE 11/10/1998	TOTAL DEPTH 5323	PERF. 3800	- 3858							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
HEINER, S. (DETRITAL 5100)				40172 250	ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: PECOS
EARNST PRODUCING CORPORATION				238708													
MC DIVITT STATE				WELL #:	2	RRCID -> 205915	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 5501	PERF. 5213	- 5225							
04	240 N	126	-0-	-114	-0-	14	1	112	2		N	-0-					-0-
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	16	1	128	2		N	-0-					-0-
06	180 N	104	-0-	-76	-0-	11	1	93	2		N	-0-					-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2		N	-0-					-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	15	1	119	2		N	-0-					-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	2		N	-0-					-0-
MCDIVITT STATE				WELL #:	3	RRCID -> 212572	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 5974	PERF. 5140	- 5180							
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
PALMER "602" STATE				WELL #:	1	RRCID -> 227368	COMPL. DATE 06/25/2006	TOTAL DEPTH 5516	PERF. 5218	- 5296							
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
07	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-

HEINER, S. (ELLENBURGER)													40172 300	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
GENESIS EXPLORATION LLC													300193										
KENOWER													WELL #:	1	RRCID ->	103772	COMPL. DATE	03/07/1981	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	5340 -	5397
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					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)													40172 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
BRP ENERGY, LLC													041519										
CROWLEY-STATE													WELL #:	1	RRCID ->	105476	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4380 -	4676
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					89					
05	124	N	44	-0-	-80	-0-		44	2			N	-0-					89					
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-		130	2			N	-0-					89					
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-		92	2			N	-0-					89					
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	2			N	-0-					89					
09	120	N	119	-0-	-1	-0-		119	2			N	-0-					89					
CROWLEY-STATE													WELL #:	2	RRCID ->	108587	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	5234	PERF.	4487 -	4745
04	1980	N	188	-0-	-1792	-0-		188	2			N	-0-					25					
05	2356	N	731	-0-	-1625	-0-		731	2			N	-0-					25					
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-		2249	2			N	-0-					25					
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-		1265	2			N	-0-					25					
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-		1400	2			N	-0-					25					
09	2250	N	616	-0-	-1634	-0-		616	2			N	-0-					25					
VENTURE PRODUCTION SERVICE INC.													102041										
KENOWER													WELL #:	2	RRCID ->	165501	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5218	PERF.	4449 -	4773
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3166						Y	-0-					20					
05	DLQ	G-10	726	-0-	726	3892		726	2			Y	-0-					20					
06	DLQ	G-10	218	-0-	218	4110		218	2			Y	-0-					20					
07	4644	X	534	-0-	-4110	-0-		534	2			Y	-0-					20					
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					20					
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-						Y	NO RPT					20					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC													860965										
MCGREW													WELL #:	1	RRCID ->	099658	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	5364	PERF.	4654 -	4754
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-		1515	3			N	-0-					-0-					
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-		1526	3			N	-0-					-0-					
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-		1093	3			N	-0-					-0-					
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-		1193	3			N	-0-					-0-					
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-		1248	3			N	-0-					-0-					
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-		907	3			N	-0-					-0-					

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)		40172 755		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
EARNST PRODUCING CORPORATION		238708												
MCDIVITT-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 200649		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832						
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
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-			9
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-			9
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-			9
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-			9
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-			9
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	1			10
						1	9							

HENDERSON		40354 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HENDRICK, IDA, T-88-GX		WELL #: 8		RRCID -> 283792		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2956 - 3108						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397												
WALTON, J. B. -C- CW		WELL #: 5		RRCID -> 183078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HENDRICK		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
B & B ENERGY		039763												
JOHNSON-COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 145045		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HENDRICK, IDA T-88-0		WELL #: 7		RRCID -> 116052		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HENDRICK-WEEKS		WELL #: 12		RRCID -> 133385		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HENDRICK		//CONT.//		40406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #:		9	RRCID -> 145646		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2441 - 2571					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
HERMOSA (ATOKA)				40723 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852												
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #:		1	RRCID -> 253509		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 16960		PERF. 15401 - 16825					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
HOEFS T-K (WOLFCAMP)				41911 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES							
UPCURVE ENERGY, LLC				878506												
YELLOW E		WELL #:		3H	RRCID -> 299666		COMPL. DATE 02/06/2024		TOTAL DEPTH 10743		PERF. 10712 - 18033					
04	0	37552	-0-	37552 B	37552	33452	2	41	4	Y	3690	3671	0			19
						4059	9									
05	0	39262	-0-	39262 B	76814	13	1	35248	2	Y	3297	3303	0			13
						374	4	3627	9							
06	0	33720	-0-	33720 B	110534	17	1	30109	2	Y	2843	2846	0			10
						467	4	3127	9							
07	0	31737	-0-	31737 B	142271	152	1	28406	2	Y	2646	2643	0			13
						268	4	2911	9							
08	0	30115	-0-	30115 B	172386	27213	2	200	4	Y	2456	2457	0			12
						2702	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		172386														
09	0	28294	-0-	28294 B	200680	316	1	25302	2	Y	2393	2393	0			12
						44	4	2632	9							
HELLOWE		WELL #:		1H	RRCID -> 299828		COMPL. DATE 02/06/2024		TOTAL DEPTH 10757		PERF. 10738 - 17784					
04	0	4727	-0-	4727 B	4727	2751	2	3	4	Y	1794	1785	0			9
						1973	9									
05	0	17307	-0-	17307 B	22034	5	1	12416	2	Y	4322	4314	0			17
						132	4	4754	9							
06	0	28516	-0-	28516 B	50550	14	1	24307	2	Y	3471	3475	0			13
						377	4	3818	9							
07	0	34203	-0-	34203 B	84753	163	1	30346	2	Y	3098	3096	0			15
						286	4	3408	9							
08	0	32073	-0-	32073 B	116826	28751	2	211	4	Y	2828	2829	0			14
						3111	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		116826														
09	0	28239	-0-	28239 B	145065	311	1	24929	2	Y	2686	2686	0			14
						44	4	2955	9							

HOKIT (QUEEN)				42042 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS						
SAHARA OPERATING COMPANY				743279															
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16)				WELL #:	2	RRCID ->	171861	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	2642	-	2714				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
HOKIT, NW. (WOLFCAMP)				42046 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555															
FRESNO "STATE"				WELL #:	1	RRCID ->	175072	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	6206	-	6246				
04	840 N	611	-0-	-229	-0-	611 3				N	-0-							-0-	
05	868 N	684	-0-	-184	-0-	684 3				N	-0-							-0-	
06	840 N	597	-0-	-243	-0-	597 3				N	-0-							-0-	
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3				N	-0-							-0-	
08	682 N	515	-0-	-167	-0-	515 3				N	-0-							-0-	
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3				N	-0-							-0-	
HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)				42971 664	ASSOCIATED				49B				CNTY: HOWARD						
CITATION OIL & GAS CORP.				154235															
CHALK ESTATE				WELL #:	22	RRCID ->	153661	COMPL. DATE	01/19/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7585	-	7716				
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-							69	
05	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-							69	
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-							69	
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-							69	
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-							69	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							69	
CHALK SEC. 95				WELL #:	2	RRCID ->	281862	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7364	-	7398				
04	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-							282	
05	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-							282	
06	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-							282	
07	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-							282	
08	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-							282	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							282	
CHALK, SLOAN				WELL #:	23	RRCID ->	286894	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7336	-	7346				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
HYMAN, SARAH				WELL #:	54	RRCID ->	287823	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7464	-	7494				
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-							-0-	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-							-0-	
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-							-0-	
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-							-0-	
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-							-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD																		
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235																		
HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453																		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
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-
KELLY-ROBERTS										WELL #:	24	RRCID -> 289645	COMPL. DATE 08/04/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7430 - 7488			
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-							Y	-0-					-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-					-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-							Y	-0-					-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-							Y	-0-					-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-							Y	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
KELLY-ROBERTS										WELL #:	25	RRCID -> 290300	COMPL. DATE 09/06/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7510 - 7520			
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-							Y	-0-					-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-					-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-							Y	-0-					-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-							Y	-0-					-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-							Y	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
CHALK SEC. 95										WELL #:	1	RRCID -> 290411	COMPL. DATE 09/01/1986	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7350 - 7376			
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-							Y	-0-					-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-					-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-							Y	-0-					-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-							Y	-0-					-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-							Y	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
COLE, DORIS										WELL #:	1	RRCID -> 290663	COMPL. DATE 01/23/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7498 - 7532			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					98
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					98
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					98
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					98
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					98
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					98
CHALK, OWEN										WELL #:	28W	RRCID -> 292991	COMPL. DATE 01/12/1994	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7370 - 7441			
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-							N	-0-					-0-
05	3 #	-0-	-0-	-3	-0-							N	-0-					-0-
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-					-0-
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-					-0-
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.//										42971 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: HOWARD			
EXTEx OPERATING COMPANY										257062						
COLE, JOHN OTIS										WELL #: 1	RRCID -> 177760	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 7745	PERF. 7362	-	7686
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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HOWE (DEVONIAN)										43013 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION										003125						
HOWE GAS UNIT NO. 5										WELL #: 1	RRCID -> 057368	COMPL. DATE 11/27/1973	TOTAL DEPTH 15859	PERF. N/A		
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-	
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-	
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-	
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-	
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-			-0-	
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-	
HOWE GAS UNIT NO. 2										WELL #: 2	RRCID -> 062113	COMPL. DATE 05/16/1975	TOTAL DEPTH 12640	PERF. 12237	-	12395
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HOWE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2	RRCID -> 088396	COMPL. DATE 03/25/2000	TOTAL DEPTH 12460	PERF. 12206	-	13443
04	17730	X	-0-	-0-	-17730	-0-					N	-0-			-0-	
05	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-			-0-	
06	17100	X	-0-	-0-	-17100	-0-					N	-0-			-0-	
07	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-			-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HOWE GAS UNIT #4										WELL #: 1	RRCID -> 141021	COMPL. DATE 02/24/1992	TOTAL DEPTH 12650	PERF. 12274	-	12543
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-	
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-	
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-	
HOWE STATE										WELL #: 2	RRCID -> 141519	COMPL. DATE 04/27/1992	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 12111	-	12299
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-			-0-	

HOWLING (CISCO)				43059 075		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HOWARD						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617														
BATJER 148				WELL #: 1		RRCID -> 291210		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 7829		PERF. 7554 - 7692						
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
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-			117 2	10	9	N	9					44
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	3					47
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					47
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-			337 2	2	9	N	2					49
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-			331 2			N	-0-					49
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-			62 2			N	-0-					49
HUBBARD (CHERRY CANYON)				43106 200		ASSOCIATED		49B				CNTY: REEVES						
TRP OPERATING LLC				872117														
CARPENTER				WELL #: 1		RRCID -> 213715		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5886 - 5896						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
HUBER (DETRITAL 5150)				43126 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS						
NEW ATLANTIS II, LLC				606027														
RIVER				WELL #: 1		RRCID -> 219383		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 5199		PERF. 5169 - 5199						
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 32766 03/16/2024																		
HUTEX (BEND)				43878 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696														
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS				WELL #: 25		RRCID -> 166008		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 12523		PERF. 11688 - 11718						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
INEZ (CONSOLIDATED)				44521 340		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: ANDREWS						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696														
FEE "Q"				WELL #: 3 U		RRCID -> 133915		COMPL. DATE 01/07/1962		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 10842 - 10970						
04	1438	N	-0-	-0-	-1438 B	-0-						Y	-0-					120
05	2666	N	312	-0-	-2354 B	-0-		300	4	12	9	Y	11					131
06	915	N	915	-0-	-0- B	-0-		203	3	690	4	Y	20					151
								22	9									
07	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-		270	3	720	4	Y	18					169
								20	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-						Y	18					187
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	907	-0-	-23 B	-0-		900	4	7	9	Y	6					193

INEZ (CONSOLIDATED)														
//CONT.// 44521 340 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDREWS														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544														
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190														
M	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE														
DIAMONDBACK E&P LLC 217012														
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388														
04	5250	4654	-0-	-596	-0-	315	1	4206	2	Y	57	124	1	25
						70	4	63	9					
05	DLQ G-10	6503	-0-	6503	6503	343	1	6073	2	Y	79	64	1	40
						87	9							
06	DLQ G-10	5557	-0-	5557	12060	277	1	5185	2	Y	86	91	1	35
						95	9							
07	7905	6928	-0-	-977	11083	344	1	6517	2	Y	61	67	1	29
						67	9							
08	7905	7294	-0-	-611	10472	292	1	6856	2	Y	50	38	1	41
						91	4	55	9					
09	12000	6693	-0-	-5307	5165	360	1	5949	2	Y	115	58	1	98
						257	4	127	9					
J. L. M. (MISSISSIPPIAN) 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748														
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 283088 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10909 - 11505														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
WESTOIL LLC 102028														
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

JAILHOUSE (FUSSELMAN)		45484 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK			
APACHE CORPORATION		027200									
ED BOOKS 1		WELL #: 7		RRCID -> 293185		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 10455 PERF. 10348 - 10360			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
OVERTON MIH		WELL #: 1		RRCID -> 291937		COMPL. DATE 02/10/2014		TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9794 - 9824			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
JAMESON, NORTH (STRAWN)		45582 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
WESTOIL LLC		102028									
JAMESON, JAHEW "E"		WELL #: 1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	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-
JAMESON, JAHEW "B"		WELL #: 2		RRCID -> 130577		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	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-
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
JAMESON, JAHEW "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160851		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048			
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2				21
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						21
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						21
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						21
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						21
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-						21
JANELLE (CLEAR FORK)		45675 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
PITTS ENERGY CO.		666430									
EDWARDS, C. W., ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 172273		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590			
04	2138	1369	-0-	-769	-0-	1011	3	358	9	Y	44
05	2496	1558	-0-	-938	-0-	1110	3	448	9	Y	48
06	2464	1532	-0-	-932	-0-	1107	3	425	9	Y	40
07	620 N	481	-0-	-139	-0-	350	3	131	9	Y	37
08	620 N	458	-0-	-162	-0-	335	3	123	9	Y	37
*09	600 N	409	-0-	-191	-0-	289	3	120	9	Y	37

JANELLE (DEVONIAN) RMB OPERATING LLC EDWARDS ESTATE				45675 498 714207 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 147117		CAPACITY COMPL. DATE 04/13/1993				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627							
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
RUBICON OIL & GAS, LLC EDWARDS, J. H. ESTATE "B"				732309 WELL #: 4		ASSOCIATED RRCID -> 115629		EXEMPT COMPL. DATE 12/27/1978				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580							
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1579	2	91	9	Y	83	79	1			51
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	2	92	9	Y	84	39	1			96
06	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	1238	2	51	9	Y	46	113	1			29
07	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	1549	2	91	9	Y	83	78	1			34
08	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	-0-	-0-	1359	2	89	9	Y	81	38	1			77
*09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	2	101	9	Y	92	117	1			52
JANELLE (WICHITA ALBANY) PITTS ENERGY CO. EDWARDS, JACK ET AL				45675 830 666430 WELL #: 1WA		ASSOCIATED RRCID -> 215089		EXEMPT COMPL. DATE 05/19/2005				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424							
04	4321		4321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2818	3	1503	9	Y	1366	1364	1			82
05	5269		5269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3387	3	1882	9	Y	1711	1694	1			99
06	5114		5114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3328	3	1786	9	Y	1624	1656	1			67
07	3760		3760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2452	3	1308	9	Y	1189	1221	1			35
08	3363		3363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2132	3	1231	9	Y	1119	1119	1			35
*09	3634		3634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2433	3	1201	9	Y	1092	1089	1			38
RUBICON OIL & GAS, LLC EDWARDS, J. H. EST. -B-				732309 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 151346		EXEMPT COMPL. DATE 08/04/1994				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998							
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2	26	9	Y	24	23	1			14
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2	28	9	Y	25	11	1			28
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	586	2	14	9	Y	13	33	1			8
07	806	N	759	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	733	2	26	9	Y	24	22	1			10
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	644	2	25	9	Y	23	11	1			22
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2	30	9	Y	27	34	1			15
JANELLE, SE. (ELLENBURGER) PITTS ENERGY CO. EDWARDS, JACK ET AL				45680 250 666430 WELL #: 1 L		NON-ASSOCIATED RRCID -> 031447		ONE WELL COMPL. DATE 08/19/1962				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A							
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JANELLE, SE. (TUBB) PITTS ENERGY CO. EDWARDS, JACK -A-				45680 500 666430 WELL #: 1A		ASSOCIATED RRCID -> 279588		49B COMPL. DATE 01/13/1988				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362							
04	150	#	19	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*09	30	#	17	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

JOHO (STRAWN)		47066 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
LGL ENERGY, INC.		500224							
ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 138840		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500	
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
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-
KEN REGAN (DELAWARE)		48754 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES	
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682							
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 226843		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397							
MITCHELL, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 112221		COMPL. DATE 01/30/1984		TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
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-
KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)		48942 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC.		084596							
LEIMAN		WELL #: 1R		RRCID -> 196854		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638	
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3			N -0- -0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3			N -0- -0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3			N -0- -0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3			N -0- -0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3			N -0- -0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3			N -0- -0-
COG OPERATING LLC		166150							
HUGHES-TALBOT "27"		WELL #: 1		RRCID -> 206329		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N -0- -0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3			N -0- -0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3			N -0- -0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3			N -0- -0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N -0- -0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N -0- -0-
KERMIT		49038 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER	
FINALY, JEREMIAH I.		102967							
CLAPP, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 117425		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
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-

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397								
HENDRICK, IDA -K-		WELL #:		2	RRCID ->	201396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3050	PERF. 2437 - 2523
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HENDRICK, IDA -A-		WELL #:		6	RRCID ->	203709	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL	DEPTH	3290	PERF. 2577 - 2842
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

LDF ENERGY, LLC				491588								
BROWN, EUGENIA E.		WELL #:		16	RRCID ->	190925	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL	DEPTH	3298	PERF. 2670 - 2768
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WESTBROOK		WELL #:		8	RRCID ->	281385	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL	DEPTH	3327	PERF. 2447 - 2713
04	570	#	69	-0-	-501	-0-	69 3		N	-0-		-0-
05	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-		-0-
06	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-		-0-
07	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-		-0-
08	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-		-0-
09	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-

COLBY		WELL #:		2	RRCID ->	285948	COMPL. DATE	05/14/1936	TOTAL	DEPTH	3068	PERF. 2392 - 3183
04	600	#	20	-0-	-580	-0-	20 3		N	-0-		-0-
05	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-		-0-
06	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-		-0-
07	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-		-0-
08	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-		-0-
09	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-

COLBY		WELL #:		14	RRCID ->	286002	COMPL. DATE	09/27/1937	TOTAL	DEPTH	3110	PERF. 2397 - 3110
04	600	#	17	-0-	-583	-0-	17 3		N	-0-		-0-
05	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-		-0-
06	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-		-0-
07	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-		-0-
08	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-		-0-
09	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
N & B OIL AND GAS LLC				598288										
LOVETT, J. C.		WELL #:		6W	RRCID ->	124210	COMPL. DATE	03/21/1987	TOTAL	DEPTH	3250	PERF.	2535 - 2653	
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
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-			-0-
05	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
06	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060										
DAUGHERTY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	163617	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL	DEPTH	3264	PERF.	2712 - 3264	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
DAUGHERTY, B.		WELL #:		41	RRCID ->	293193	COMPL. DATE	04/22/1990	TOTAL	DEPTH	3268	PERF.	N/A	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KERMIT (ELLENBURGER)				49038 071	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430										
BAIRD, W.E.		WELL #:		1385	RRCID ->	206710	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL	DEPTH	10649	PERF.	10279 - 10468	
04	20670 #	838	-0-	-19832	-0-	698	3	138	4	Y	2	4	1	16
						2	9							
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
06	20670 #	-0-	-0-	-20670	-0-					Y	-0-			16
07	18166 #	-0-	-0-	-18166	-0-					Y	-0-			16
08	14167 #	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-			16
09	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			16
STATE WALTON		WELL #:		5	RRCID ->	229631	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL	DEPTH	10480	PERF.	9827 - 10480	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-
BAIRD, W. E.		WELL #:		1323	RRCID ->	257511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10657	PERF.	10390 - 10410	
04	14970 #	635	-0-	-14335	-0-	529	3	104	4	N	2	2	1	11
						2	9							
05	15469 #	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-			11
06	14970 #	-0-	-0-	-14970	-0-					N	-0-			11
07	13702 #	-0-	-0-	-13702	-0-					N	-0-			11
08	8990 #	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-			11
09	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			11

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
 LOVETT, H.E. WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10412 - 10475

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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		3780 #	-0-	-0-	-3780	-0-				N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/07/2025																

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

04	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1273	3	1	9	Y	1					10
05	711 R	711	-0-	-0-	-0-	710	3	1	9	Y	1	8	1			3
06	1350 #	519	-0-	-831	-0-	518	3	1	9	Y	1					4
07	1395 #	589	-0-	-806	-0-	589	3			Y	-0-					4
08	1395 #	208	-0-	-1187	-0-	208	3			Y	-0-					4
09	1260 #	539	-0-	-721	-0-	539	3			Y	-0-					4

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

04	2730 #	1748	-0-	-982	-0-	1746	3	2	9	Y	2					29
05	2635 #	1981	-0-	-654	-0-	1981	3			Y	-0-	21	1			8
06	2550 #	1702	-0-	-848	-0-	1701	3	1	9	Y	1					9
07	1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					9
08	1991 R	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					9
09	1920 #	1508	-0-	-412	-0-	1508	3			Y	-0-					9

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KERMIT (JOINS)		49038 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430									
BAIRD, W. E.		WELL #: 1385		RRCID -> 212089		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10649		PERF.10279 - 10468	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
KERMIT (MCKEE)		49038 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430									
BAIRD, W. E.		WELL #: 1312		RRCID -> 153524		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 10652		PERF. 9884 - 9998	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
LOVETT, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 171355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-
STATE WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 173355		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 10653		PERF. 9859 - 9956	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
STATE WALTON		WELL #: 5		RRCID -> 173356		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9827 - 10480	
04	6150 X	6141	-0-	-9	-0-	6032	3	109 9	Y	99	2608
05	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7051	3	559 9	Y	508	2770
06	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	10369	2	69 9	Y	63	2833
07	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	10217	3	61 9	Y	55	2888
08	13756 X	13756	-0-	-0-	-0-	13694	3	62 9	Y	56	2763
09	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	8546	3	86 9	Y	78	2841
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865									
COCHISE		WELL #: 3R		RRCID -> 203423		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10562		PERF. 8740 - 10562	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

KERMIT (MCKEE)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
STATE-WALTON "E"														
WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	157	2	59	9	N		54	147 1
05		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1644	2	63	9	N		57	109
06		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1897	2	56	9	N		51	160
07		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1490	2	53	9	N		48	51
08		898 N	898	-0-	-0-	-0-	839	2	59	9	N		54	105
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	837	2	61	9	N		55	160
STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944														
04		510 N	22	-0-	-488	-0-	22	2			Y		-0-	-0-
05	DLQ	G-10	671	-0-	671	-0-	671	2			Y		-0-	-0-
06		1262 N	591	-0-	-671	-0-	591	2			Y		-0-	-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y		-0-	-0-
08		682 N	459	-0-	-223	-0-	459	2			Y		-0-	-0-
09		600 N	574	-0-	-26	-0-	574	2			Y		-0-	-0-
STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982														
04		780 N	31	-0-	-749	-0-	31	2			Y		-0-	-0-
05	DLQ	G-10	960	-0-	960	-0-	960	2			Y		-0-	-0-
06		1806 N	846	-0-	-960	-0-	846	2			Y		-0-	-0-
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y		-0-	-0-
08		961 N	657	-0-	-304	-0-	657	2			Y		-0-	-0-
09		840 N	822	-0-	-18	-0-	822	2			Y		-0-	-0-
STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974														
04		1050 N	41	-0-	-1009	-0-	41	2			Y		-0-	-0-
05	DLQ	G-10	1265	-0-	1265	-0-	1265	2			Y		-0-	-0-
06		2379 N	1114	-0-	-1265	-0-	1114	2			Y		-0-	-0-
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y		-0-	-0-
08		1271 N	866	-0-	-405	-0-	866	2			Y		-0-	-0-
09		1110 N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			Y		-0-	-0-
STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050														
04		840 N	33	-0-	-807	-0-	33	2			Y		-0-	-0-
05	DLQ	G-10	1006	-0-	1006	-0-	1006	2			Y		-0-	-0-
06		1892 N	886	-0-	-1006	-0-	886	2			Y		-0-	-0-
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y		-0-	-0-
08		992 N	688	-0-	-304	-0-	688	2			Y		-0-	-0-
09		900 N	861	-0-	-39	-0-	861	2			Y		-0-	-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
CAMPBELL, SETH		WELL #:		29 U	RRCID -> 020312		COMPL. DATE 03/13/1960		TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	3					Y	NO RPT			-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427											
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		15	RRCID -> 194280		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10198		PERF.10053 - 10124				
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAMPBELL TR. 4		WELL #:		31	RRCID -> 197397		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10102 - 10188				
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

CAMPBELL TR. 4		WELL #:		32	RRCID -> 197949		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 10215		PERF.10092 - 10180				
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

CAMPBELL TR. 1		WELL #:		23	RRCID -> 197950		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 10311		PERF.10160 - 10248				
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

CAMPBELL TR. 1		WELL #:		24	RRCID -> 198913		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10285		PERF.10156 - 10242				
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
Q NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		684427										
CAMPBELL TR. 14		WELL #:		9	RRCID ->	218512	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10827	PERF.10637	-	10724	
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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
CAMPBELL TR. 13		WELL #:		6	RRCID ->	225156	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	10573	PERF.10444	-	10497	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
KERMIT (YATES)				49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
A&M OIL & GAS LLC				000696										
WALTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020176	COMPL. DATE	07/30/1962	TOTAL DEPTH	3360	PERF. N/A			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
WALTON, J. B. A		WELL #:		3	RRCID ->	127947	COMPL. DATE	07/12/1988	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2449	-	2509	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-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-
APV MCCAMEY LLC				028617										
CLAPP, RAY, -A-		WELL #:		2	RRCID ->	020165	COMPL. DATE	04/26/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430										
VEST "B"		WELL #:		1	RRCID ->	136429	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2475	-	2930	
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)										49038 639										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WINKLER									
BLACK ARROW OPERATING, LLC										072503																																							
MCCABE, F. P.										WELL #: 57										RRCID -> 145938										COMPL. DATE 06/19/1993										TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															
MCCABE, F. P.										WELL #: 26										RRCID -> 178709										COMPL. DATE 08/03/2000										TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															
MCCABE, F. P.										WELL #: 51										RRCID -> 181276										COMPL. DATE 08/11/2000										TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															
RODAN, INC.										100544																																							
MCCUTCHEN										WELL #: 16 U										RRCID -> 020156										COMPL. DATE 04/20/1960										TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-					-0-																															
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-					-0-																															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					-0-																															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
TEKE PRODUCTION LLC										100657																																							
COWDEN, E. W.										WELL #: 1										RRCID -> 152021										COMPL. DATE 10/10/1994										TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910						N	NO RPT					-0-																															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910						N	NO RPT					-0-																															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910						N	NO RPT					-0-																															
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910						N	NO RPT					-0-																															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910						N	NO RPT					-0-																															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910						N	NO RPT					-0-																															
WALLACE OPERATING COMPANY LLC										102713																																							
HALLEY, S. M.										WELL #: 102										RRCID -> 153478										COMPL. DATE 02/03/1995										TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584									
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
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-																															

KERMIT (YATES)															
WALLACE OPERATING COMPANY LLC															
HALLEY, S. M.															
WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610															
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
DIAMONDBACK E&P LLC															
MCCABE "C"															
WELL #: 217012 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
FORMENTERA OPERATIONS LLC															
WALTON, J. B.															
WELL #: 276959 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
STATE-WALTON															
WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	14B2 EXT	1228	-0-	1228	1228	1228	4			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	310	-0-	310	1538	310	4			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	300	-0-	300	1838	300	4			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	310	-0-	310	2148	310	4			N	-0-				-0-
08	2458 X	310	-0-	-2148	-0-	310	4			N	-0-				-0-
09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	4			N	-0-				-0-
WALTON, J. B.															
WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT				-0-
WALTON, J. B.															
WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959										
STATE WALTON		WELL #:		76	RRCID -> 125849		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2538	- 2734		
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #:		320	RRCID -> 125923		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2589	- 2698		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		321	RRCID -> 125924		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2508	- 2682		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #:		324	RRCID -> 126251		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2412	- 2696		
04	14B2	EXT	271	-0-	271	271	4			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	310	-0-	310	581	310	4		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	300	-0-	300	881	300	4		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	310	-0-	310	1191	310	4		N	-0-			-0-
08	1501	X	310	-0-	-1191	-0-	310	4		N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		325	RRCID -> 126252		COMPL. DATE 11/23/1987		TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2511	- 2581		
04	14B2	EXT	302	-0-	302	302	302	4		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	372	-0-	372	674	372	4		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	360	-0-	360	1034	360	4		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	372	-0-	372	1406	372	4		N	-0-			-0-
08	1778	X	372	-0-	-1406	-0-	372	4		N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		327	RRCID -> 126253		COMPL. DATE 11/27/1987		TOTAL DEPTH	2660	PERF. 2431	- 2575		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #:		328	RRCID -> 126254		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2526	- 2702		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959																			
WALTON, J. B.		WELL #:		329	RRCID ->	126255	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	2745	PERF. 2454	- 2690											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
04	14B2	EXT	481	-0-	481	481	481	4			N	-0-				-0-							
05	14B2	EXT	527	-0-	527	1008	527	4			N	-0-				-0-							
06	14B2	EXT	510	-0-	510	1518	510	4			N	-0-				-0-							
07	14B2	EXT	527	-0-	527	2045	527	4			N	-0-				-0-							
08	2572	X	527	-0-	-2045	-0-	527	4			N	-0-				-0-							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
WALTON, J. B.													WELL #:		296	RRCID ->	126354	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2450	- 2584
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
WALTON, J. B.													WELL #:		315	RRCID ->	126951	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2525	- 2727
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
WALTON, J. B.													WELL #:		330	RRCID ->	128948	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2620	- 2754
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
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-							
WALTON, J. B.													WELL #:		335	RRCID ->	128959	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2626	- 2796
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
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-							
WALTON, J. B.													WELL #:		337	RRCID ->	129967	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	2832	PERF. 2581	- 2758
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
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-							
WALTON, J. B.													WELL #:		338	RRCID ->	129968	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2347	- 2609
04	14B2	EXT	1504	-0-	1504	1504	1504	4			N	-0-				-0-							
05	14B2	EXT	1674	-0-	1674	3178	1674	4			N	-0-				-0-							
06	14B2	EXT	1620	-0-	1620	4798	1620	4			N	-0-				-0-							
07	14B2	EXT	1674	-0-	1674	6472	1674	4			N	-0-				-0-							
08	8146	X	1674	-0-	-6472	-0-	1674	4			N	-0-				-0-							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							

KERMIT (YATES)										CAPACITY										CNTY: WINKLER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC										//CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED																			
WALTON, J. B.										//CONT.// 276959																			
										WELL #: 332										RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													

WALTON, J. B.										WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840																			

04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
07	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
08	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-													

WALTON, J. B.										WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752																			

04	14B2	EXT	388	-0-		388	388	388	4			N	-0-			-0-													
05	14B2	EXT	341	-0-		341	729	341	4			N	-0-			-0-													
06	14B2	EXT	330	-0-		330	1059	330	4			N	-0-			-0-													
07	14B2	EXT	341	-0-		341	1400	341	4			N	-0-			-0-													
08	1741 X		341	-0-		-1400	-0-	341	4			N	-0-			-0-													
09	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													

STATE WALTON										WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615																			

04	0 A	30	-0-		30	30	30	30	4			N	-0-			-0-													
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025																													

STATE WALTON										WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614																			

04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-													
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-													

WALTON, J. B.										WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758																			

04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-													
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-													

WALTON, J. B.										WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742																			

04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-													
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-													

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959												
STATE WALTON		WELL #:		88		RRCID -> 133925		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2498 - 2671				
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
04	14B2 EXT		392	-0-	392	392		392	4			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		465	-0-	465	857		465	4			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		450	-0-	450	1307		450	4			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		465	-0-	465	1772		465	4			N	-0-			-0-
08	2237 X		465	-0-	-1772	-0-		465	4			N	-0-			-0-
09	450 X		450	-0-	-0-	-0-		450	4			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		346		RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2515 - 2734				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #:		194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2508 - 2717				
04	14B2 EXT		392	-0-	392	392		392	4			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		465	-0-	465	857		465	4			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		450	-0-	450	1307		450	4			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		465	-0-	465	1772		465	4			N	-0-			-0-
08	2237 X		465	-0-	-1772	-0-		465	4			N	-0-			-0-
09	450 X		450	-0-	-0-	-0-		450	4			N	-0-			-0-

WALTON, J.B. AC/2		WELL #:		198		RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 3282		PERF. 2522 - 2714				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

STATE WALTON		WELL #:		67		RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2387 - 3217				
04	14B2 EXT		154	-0-	154	154		154	4			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		279	-0-	279	433		279	4			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		270	-0-	270	703		270	4			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		279	-0-	279	982		279	4			N	-0-			-0-
08	1261 X		279	-0-	-982	-0-		279	4			N	-0-			-0-
09	270 X		270	-0-	-0-	-0-		270	4			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		297		RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 2328 - 2570				
04	14B2 EXT		410	-0-	410	410		410	4			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		31	-0-	31	441		31	4			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		30	-0-	30	471		30	4			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		31	-0-	31	502		31	4			N	-0-			-0-
08	533 X		31	-0-	-502	-0-		31	4			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		301		RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 3278		PERF. 2404 - 2661				
04	14B2 EXT		61	-0-	61	61		61	4			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		78	-0-	78	139		78	4			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		75	-0-	75	214		75	4			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		78	-0-	78	292		78	4			N	-0-			-0-
08	370 X		78	-0-	-292	-0-		78	4			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959										
WALTON, J. B		WELL #:		348		RRCID -> 159638		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL	DEPTH	5500	PERF. 2317 - 2559	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	453	-0-	453	453		453	4		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	558	-0-	558	1011		558	4		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	540	-0-	540	1551		540	4		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	558	-0-	558	2109		558	4		N	-0-			-0-
08	2667 X	558	-0-	-2109	-0-		558	4		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		291		RRCID -> 163363		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL	DEPTH	3260	PERF. 2354 - 2651	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #:		295		RRCID -> 166074		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL	DEPTH	3295	PERF. 2510 - 2530	
04	14B2 EXT	61	-0-	61	61		61	4		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	93	-0-	93	154		93	4		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	90	-0-	90	244		90	4		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	93	-0-	93	337		93	4		N	-0-			-0-
08	430 X	93	-0-	-337	-0-		93	4		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		310		RRCID -> 166717		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL	DEPTH	3450	PERF. 2601 - 2793	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765												
MCCUTCHEN, W. A., -A-		WELL #:		1		RRCID -> 020269		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

JUST OIL & GAS, INC.		448220												
BOWER-BROWN-ALTMAN		WELL #:		1		RRCID -> 020168		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

KERMIT (YATES) JUST OIL GALAXY -37-				//CONT.//	49038 639 448234	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER							
				WELL #:	1	RRCID -> 135743	COMPL. DATE 07/22/1990	TOTAL	DEPTH	2905	PERF.	2453	-	2685				
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
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LDF ENERGY, LLC AMOCO -5-					491588 WELL #:	1	RRCID -> 128735	COMPL. DATE 10/06/1988	TOTAL	DEPTH	3585	PERF.	2534	-	2753			
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
N & B OIL AND GAS LLC LOVETT, J. C.					598288 WELL #:	2	RRCID -> 113372	COMPL. DATE 07/03/1984	TOTAL	DEPTH	3090	PERF.	2510	-	2660			
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GARTEX "B"					WELL #:	10	RRCID -> 131291	COMPL. DATE 06/25/1989	TOTAL	DEPTH	3300	PERF.	2608	-	2697			
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	29	-0-	-281	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	26	-0-	-274	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
LOVETT, J. C. -A-					WELL #:	17	RRCID -> 144602	COMPL. DATE 02/15/1993	TOTAL	DEPTH	3260	PERF.	2504	-	2664			
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOVETT, J. C. "A"					WELL #:	14	RRCID -> 145770	COMPL. DATE 05/21/1993	TOTAL	DEPTH	3265	PERF.	2490	-	2686			
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER					
RAW PRODUCTION		694866															
ARGO VEST		WELL #:		4		RRCID -> 051758		COMPL. DATE 12/15/1971		TOTAL DEPTH		3297 PERF. 2634 - 2750					
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
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	210 N	28	-0-	-182	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
SAXET OIL CORPORATION		749370															
WALTON A/C 118		WELL #:		10		RRCID -> 078801		COMPL. DATE 09/10/1978		TOTAL DEPTH		3060 PERF. 2379 - 2566					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-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-
STOUT ENERGY INC.		824192															
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		4		RRCID -> 123417		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH		2970 PERF. 2485 - 2609					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		13		RRCID -> 123419		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH		3100 PERF. 2507 - 2590					
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2025																	
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		16		RRCID -> 124473		COMPL. DATE 06/15/1987		TOTAL DEPTH		2975 PERF. 2520 - 2670					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2025																	
WALTON, JOHN B "C"		WELL #:		10		RRCID -> 124539		COMPL. DATE 05/10/1987		TOTAL DEPTH		2975 PERF. 2554 - 2653					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2025																	
WALTON, J. B.		WELL #:		14		RRCID -> 124746		COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH		2940 PERF. 2563 - 2704					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		2W		RRCID -> 126610		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH		2975 PERF. 2579 - 2688					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025																	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192									
COLBY A		WELL #:		1	RRCID -> 127780		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH		2980	PERF. 2530 - 2620	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-
WALTON, J.B.		WELL #:		6	RRCID -> 138885		COMPL. DATE 12/00/1996		TOTAL DEPTH		10656	PERF. 2417 - 2496	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
TEAM OPERATING, L.L.C.		840878											
WALTON, J. B.		WELL #:		209	RRCID -> 020242		COMPL. DATE 12/13/1988		TOTAL DEPTH		3270	PERF. 2535 - 2675	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		322	RRCID -> 125925		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH		2960	PERF. 2611 - 2717	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/		WELL #:		2	RRCID -> 126043		COMPL. DATE 09/26/1987		TOTAL DEPTH		3312	PERF. 2560 - 2707	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		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-
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 128361		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH		3140	PERF. 2387 - 2524	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		840878										
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 128668		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH		3050	PERF. 2395 - 2513		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		6	RRCID -> 129305		COMPL. DATE 10/12/1988		TOTAL DEPTH		3180	PERF. 2402 - 2529		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 129969		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH		3122	PERF. 2412 - 2559		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		76	RRCID -> 160988		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH		3070	PERF. 2566 - 2625		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		161	RRCID -> 168819		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH		2800	PERF. 2469 - 2569		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		162	RRCID -> 168820		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH		2810	PERF. 2498 - 2605		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID -> 169026		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH		3164	PERF. 2430 - 2524		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		840878												
HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID -> 170541		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	3288	PERF. 2459	-	2525	
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
04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07		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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		92	RRCID -> 173774		COMPL. DATE		04/02/1998	TOTAL	DEPTH	3310	PERF. 2482	-	2568	
04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07		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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID -> 174712		COMPL. DATE		10/01/1999	TOTAL	DEPTH	3250	PERF. 2462	-	2724	
04	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID -> 176861		COMPL. DATE		01/06/2000	TOTAL	DEPTH	3280	PERF. 2493	-	3176	
04	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID -> 177462		COMPL. DATE		02/04/2000	TOTAL	DEPTH	3250	PERF. 2442	-	2600	
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID -> 178574		COMPL. DATE		05/26/2000	TOTAL	DEPTH	3290	PERF. 2477	-	2654	
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID -> 179475		COMPL. DATE		08/23/2000	TOTAL	DEPTH	3430	PERF. 2457	-	2643	
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		840878													
HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID -> 179476		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH		3275	PERF. 2401 - 2553					
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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
WALSH & WATTS, INC.				895060													
DAUGHERTY "B"				WELL #:		36	RRCID -> 126950		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH		3020	PERF. 2576 - 2718			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
DAUGHERTY "B"				WELL #:		49	RRCID -> 128667		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3178	PERF. 2604 - 2706	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
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-		
DAUGHERTY, LUM				WELL #:		63	RRCID -> 129531		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH		3020	PERF. 2619 - 2757			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
07	0 N	-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-		
DAUGHERTY "B"				WELL #:		17	RRCID -> 130226		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH		3000	PERF. 2606 - 2736			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
DAUGHERTY, LUM				WELL #:		60	RRCID -> 133099		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH		3198	PERF. 2652 - 2688			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060								
DAUGHERTY "B"		WELL #:		27	RRCID -> 186670		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2590 - 2684	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)				49042 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430								
STATE WALTON		WELL #:		1	RRCID -> 020344		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 10653		PERF. N/A	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959								
WALTON, STATE, -E- AC/4		WELL #:		30 U	RRCID -> 020324		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CAMPBELL, SETH		WELL #:		16 U	RRCID -> 020347		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 10637		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CAMPBELL, SETH		WELL #:		19 U	RRCID -> 020349		COMPL. DATE 04/22/1959		TOTAL DEPTH 10628		PERF. N/A	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
BAIRD W. E.		WELL #:		13W	RRCID -> 199922		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 8148 - 8274	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397														
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582														
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
KERMIT, SE. (WADDELL) 49043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER														
APACHE CORPORATION 027200														
HOGG "21" WELL #: 1 RRCID -> 288620 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 11529 - 11784														
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2024														
KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959														
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485														
*04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	17	-0-	17	17		17	2		Y	-0-			-0-
*06	T. A.	30	-0-	30	47		30	2		Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-			-0-
*08	47 R	-0-	-0-	-47	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
POGO WALTON B		WELL #:		6	RRCID -> 117559		COMPL. DATE 01/11/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2981	- 3434
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID -> 120462		COMPL. DATE 08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF. 3100	- 3228
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID -> 137033		COMPL. DATE 11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF. 2909	- 3036
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID -> 172314		COMPL. DATE 07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2945	- 3095
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID -> 235257		COMPL. DATE 02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3004	- 3098
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BASH		WELL #:		14	RRCID -> 288146		COMPL. DATE 08/11/1981	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3013	- 3517
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
BASHARA, M. J.		WELL #:		66	RRCID -> 298659		COMPL. DATE 09/22/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3233	- 3369
*04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
*05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
*06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)				49129 150		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER								
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430														
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 662		RRCID -> 172774		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739						
M	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 9320		RRCID -> 190699		COMPL. DATE 04/11/2006				TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
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-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
LOVETT, H. E.				WELL #: 10		RRCID -> 257115		COMPL. DATE 11/24/2009				TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6	
STATE-WALTON				WELL #: 3 C		RRCID -> 279776		COMPL. DATE 07/29/1962				TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246						
04	1110 N	1036	-0-	-74	B	-0-	617 3	171 4	N	225	215 1						70	
							248 9											
05	974 N	974	-0-	-0-	B	-0-	784 3	190 9	N	173	174 1						69	
06	1584 N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1346 3	238 9	N	216	223 1						62	
07	1686 N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1475 3	211 9	N	192	190 1						64	
08	1362 N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1040 3	113 4	N	190	172 1						82	
							209 9											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-												
09	1080 N	1073	-0-	-7	B	-0-	850 3	223 9	N	203	212 1						73	
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959														
BASHARA, M.J. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 152785		COMPL. DATE 08/25/1994				TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
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-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
STATE-WALTON 'E'				WELL #: 38H		RRCID -> 183074		COMPL. DATE 11/22/2006				TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430									
KEYSTONE CATTLE COMPANY				WELL #: 605 F		RRCID -> 265112		COMPL. DATE 12/24/2019		TOTAL DEPTH 9083		PERF. 8748 - 8820	
M	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
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
FULFER OIL AND CATTLE CO.				288566									
MCCUTCHEN, W. A. -B-				WELL #: 12 C		RRCID -> 020462		COMPL. DATE 09/22/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-				N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
06	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-				N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BASHARA, M. J. -C-				WELL #: 2 D		RRCID -> 020394		COMPL. DATE 09/13/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
*04	120 N	33	-0-	-87 B	-0-	33	2		N	-0-	157	6	-0-
*05	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2		N	-0-			-0-
*06	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
*07	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
*08	620 N	31	-0-	-589 B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-				N	NO RPT			-0-
WALTON, J. B.				WELL #: 63 D		RRCID -> 020395		COMPL. DATE 05/31/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
*04	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-				N	-0-			-0-
*05	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*06	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-				N	NO RPT			-0-
WALTON, J. B.				WELL #: 58W		RRCID -> 020407		COMPL. DATE 01/15/1948		TOTAL DEPTH 8716		PERF. N/A	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
BASH				WELL #: 2 C		RRCID -> 020410		COMPL. DATE 12/31/1957		TOTAL DEPTH 9951		PERF. N/A	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//	49129 210	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
BASHARA, M. J. -C-				WELL #:	1 M	RRCID ->	020423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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		AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

JENKINS, B. F.				WELL #:	8M	RRCID ->	020425	COMPL. DATE	01/07/1961	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	N/A
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
*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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

JENKINS, B. F.				WELL #:	9M	RRCID ->	020426	COMPL. DATE	09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	N/A
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
*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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

JENKINS, BEN ET AL -B-				WELL #:	6M	RRCID ->	020428	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	N/A
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
*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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

KEYSTONE SILURIAN UNIT				WELL #:	117 M	RRCID ->	020430	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	8602 - 8688
*04	8460 #	202	-0-	-8258 B	-30686	202	2	N	-0-				-0-
*05	0 N	3273	-0-	3273 B	-27413	3273	2	N	-0-				-0-
*06	0 N	4466	-0-	4466 B	-22947	4466	2	N	-0-				-0-
*07	217 N	933	-0-	716 B	-22231	933	2	N	-0-				-0-
*08	3286 N	1552	-0-	-1734 B	-22231	1552	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-17000	CANCELLED UNDERAGE ->	-5231							
09	4470 N	NO RPT	-0-	-4470 B	-17000			N	NO RPT				-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	58M	RRCID ->	020434	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	N/A
*04	1620 N	123	-0-	-1497 B	-0-	123	2	N	-0-				-0-
*05	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	2	N	-0-				-0-
*06	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2	N	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
*08	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	810 N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-			N	NO RPT				-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//	49129 210	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WINKLER							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
WALTON, J. B.				WELL #:	59 M	RRCID ->	020435	COMPL. DATE	12/01/1954	TOTAL	DEPTH	9180	PERF.	N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-		51	2			N	-0-					-0-	
06	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-		13	2			N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALTON, J. B.				WELL #:	64 M	RRCID ->	020438	COMPL. DATE	10/18/1954	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
*04	1050 N	139	-0-	-911	B	-0-		139	2			N	-0-					-0-	
*05	1484 N	1484	-0-	-0-	B	-0-		1484	2			N	-0-					-0-	
*06	796 N	796	-0-	-0-	B	-0-		796	2			N	-0-					-0-	
*07	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-						N	-0-					-0-	
*08	1488 N	-0-	-0-	-1488	B	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
PURE-WALTON				WELL #:	11 M	RRCID ->	020447	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL	DEPTH	9510	PERF.	9099	-	9208			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
BASH				WELL #:	6	RRCID ->	020478	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL	DEPTH	9995	PERF.	N/A					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
BASHARA, M. J. -F-				WELL #:	38 D	RRCID ->	032683	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
*04	420 N	109	-0-	-311	B	-0-		109	2			Y	-0-	56	6			-0-	
*05	T. A.	581	-0-	581	B	-0-		581	2			Y	-0-					-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
*08	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-		333				Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				333														-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		333				Y	NO RPT					-0-	
BASHARA, M. J. -F-				WELL #:	28 D	RRCID ->	032684	COMPL. DATE	08/25/1946	TOTAL	DEPTH	9930	PERF.	N/A					
*04	690 N	-0-	-0-	-690	B	-0-						Y	-0-	63	6			-0-	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//	49129 210	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
CRUM				WELL #:	5	RRCID -> 057115		COMPL. DATE 02/05/1948		TOTAL DEPTH 7630		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	*	AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	19 D	RRCID -> 136134		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7330 - 7500				
*04	2160 N	243	-0-	-1917 B	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*05	T. A.	4048	-0-	4048 B	4048	4048	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.	3795	-0-	3795 B	7843	3795	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.	2033	-0-	2033 B	9876	2033	2			Y	-0-					-0-
*08	2821 N	2285	-0-	-536 B	9340	2285	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				9340												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	9340					Y	NO RPT					-0-

JENKINS, BEN ETAL				WELL #:	5	RRCID -> 290499		COMPL. DATE 04/17/1947		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 8348 - 8562				
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J.B. "A"				WELL #:	7	RRCID -> 299073		COMPL. DATE 05/16/2022		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 7622 - 7917				
*04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	10	139	6			-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)				49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1060	RRCID -> 140445		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 9434 - 9436		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1051	RRCID -> 140701		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9170 - 9180		
04	5280	-0-	-0-	-5280 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4 #	-0-	-0-	-4 B	-4					N	-0-					-0-
06	4 #	-0-	-0-	-4 B	-8					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-8					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-8					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8												
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-8					N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER									
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				//CONT.//		054430													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #: 1099		RRCID -> 140702		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9694 PERF. 9182 - 9192					
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	
04	30 #	-0-	-0-	-30	B	-30						N	-0-					-0-	
05	237 R	267	-0-	30	B	-0-		267	3			N	-0-					-0-	
06	1341 R	1341	-0-	-0-	B	-0-		1341	3			N	-0-					-0-	
07	1688 R	1688	-0-	-0-	B	-0-		1688	3			N	-0-					-0-	
08	1554 R	1554	-0-	-0-	B	-0-		1554	3			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
*09	1651 R	1651	-0-	-0-	B	-0-		1651	3			N	-0-					-0-	
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT				WELL #: 1062		RRCID -> 152108		COMPL. DATE 12/01/1972		TOTAL DEPTH		9660 PERF. N/A							
04	421009	2	-0-	-421007	B	-0-		2	3			N	-0-					-0-	
05	3999 #	1462	-0-	-2537	B	-2537		1462	3			N	-0-					-0-	
06	3870 #	3273	-0-	-597	B	-3134		3273	3			N	-0-					-0-	
07	544 R	3678	-0-	3134	B	-0-		3678	3			N	-0-					-0-	
08	4022 R	4022	-0-	-0-	B	-0-		4022	3			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	3270 #	-0-	-0-	-3270	B	-3270						N	-0-					-0-	
SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT				WELL #: 1133		RRCID -> 152790		COMPL. DATE 12/01/1972		TOTAL DEPTH		9711 PERF. N/A							
04	2760 #	-0-	-0-	-2760	B	-8635						N	-0-					-0-	
05	2852 #	654	-0-	-2198	B	-10833		654	3			N	-0-					-0-	
06	2700 #	2757	-0-	57	B	-10776		2757	3			N	-0-					-0-	
07	0 #	3327	-0-	3327	B	-7449		3327	3			N	-0-					-0-	
08	651 #	4399	-0-	3748	B	-3701		4399	3			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3701															
09	2760 #	3322	-0-	562	B	-3139		3322	3			N	-0-					-0-	
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT				WELL #: 1401		RRCID -> 229645		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH		10618 PERF. 9768 - 10618							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT				WELL #: 1403		RRCID -> 240059		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH		10853 PERF. 9940 - 10853							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT				WELL #: 1046		RRCID -> 256551		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH		10005 PERF. 9305 - 9475							
04	150 #	19	-0-	-131	B	-367		19	3			Y	-0-					-0-	
05	0 #	180	-0-	180	B	-187		180	3			Y	-0-					-0-	
06	150 #	182	-0-	32	B	-155		182	3			Y	-0-					-0-	
07	31 #	159	-0-	128	B	-27		159	3			Y	-0-					-0-	
08	186 #	-0-	-0-	-186	B	-213						Y	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-213															
09	180 #	-0-	-0-	-180	B	-393						Y	-0-					-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER							
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430											
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1073	RRCID ->	264836	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9842	PERF. 9283 - 9476				
M	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	BALANCE
04	120 #	19	-0-	-101 B	-337	19	3			N	-0-				-0-
05	124 #	180	-0-	56 B	-281	180	3			N	-0-				-0-
06	120 #	182	-0-	62 B	-219	182	3			N	-0-				-0-
07	31 #	159	-0-	128 B	-91	159	3			N	-0-				-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124 B	-215					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-215												
09	120 #	-0-	-0-	-120 B	-335					N	-0-				-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		3004R	RRCID ->	271588	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	10219	PERF. 9850 - 10219				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	271589	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 9667 - 9925				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		701	RRCID ->	272882	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	9998	PERF. 9850 - 9998				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1069	RRCID ->	279772	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL DEPTH	9871	PERF. 8860 - 9270				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1059	RRCID ->	279773	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 9124 - 9370				
04	630 #	91	-0-	-539 B	-1796	91	3			N	-0-				-0-
05	651 #	877	-0-	226 B	-1570	877	3			N	-0-				-0-
06	630 #	888	-0-	258 B	-1312	888	3			N	-0-				-0-
07	93 #	774	-0-	681 B	-631	774	3			N	-0-				-0-
08	651 #	-0-	-0-	-651 B	-1282					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1282												
09	630 #	-0-	-0-	-630 B	-1912					N	-0-				-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				//CONT.//		054430								
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:		108	RRCID ->	279809	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9010 -	9080
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 AMT CODE	EOM BALANCE
04		90 #	12 -0-	-78 B	-296			12 3			N	-0-		-0-
05		93 #	112 -0-	19 B	-277			112 3			N	-0-		-0-
06		90 #	114 -0-	24 B	-253			114 3			N	-0-		-0-
07		12 #	99 -0-	87 B	-166			99 3			N	-0-		-0-
08		93 #	-0- -0-	-93 B	-259						N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-259										
09		90 #	-0- -0-	-90 B	-349						N	-0-		-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT														
				WELL #:	1075	RRCID ->	280019	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 9058 -	9369	
04		2670 #	377 -0-	-2293 B	-7529			377 3			N	-0-		-0-
05		2759 #	3642 -0-	883 B	-6646			3642 3			N	-0-		-0-
06		2670 #	3689 -0-	1019 B	-5627			3689 3			N	-0-		-0-
07		403 #	3214 -0-	2811 B	-2816			3214 3			N	-0-		-0-
08		2759 #	-0- -0-	-2759 B	-5575						N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5575										
09		2670 #	-0- -0-	-2670 B	-8245						N	-0-		-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT														
				WELL #:	1065	RRCID ->	280021	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9909	PERF. 9126 -	9394	
04		60 #	7 -0-	-53 B	-225			7 3			N	-0-		-0-
05		62 #	67 -0-	5 B	-220			67 3			N	-0-		-0-
06		60 #	68 -0-	8 B	-212			68 3			N	-0-		-0-
07		7 #	60 -0-	53 B	-159			60 3			N	-0-		-0-
08		62 #	-0- -0-	-62 B	-221						N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-177	CANCELLED UNDERAGE ->			-44						
09		60 #	-0- -0-	-60 B	-237						N	-0-		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY														
POGO WALTON B				WELL #:	386310 4	RRCID ->	122820	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9165 -	9180	
*04		0 #	-0- -0-	-0- B	-463						Y	-0-		-0-
*05		T. A.	11 -0-	11 B	-452			11 2			Y	-0-		-0-
*06		T. A.	-0- -0-	-0- B	-452						Y	-0-		-0-
*07		T. A.	-0- -0-	-0- B	-452						Y	-0-		-0-
*08		0 #	-0- -0-	-0- B	-452						Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6	CANCELLED UNDERAGE ->			-446						
09		0 # NO RPT	-0- -0-	-0- B	-6						Y	NO RPT		-0-
POGO WALTON B														
				WELL #:	5	RRCID ->	127781	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 9363 -	9370	
*04		2220 #	-0- -0-	-2220 B	-12684						Y	-0-		-0-
*05		T. A.	476 -0-	476 B	-12208			476 2			Y	-0-		-0-
*06		T. A.	3185 -0-	3185 B	-9023			3185 2			Y	-0-		-0-
*07		T. A.	1282 -0-	1282 B	-7741			1282 2			Y	-0-		-0-
*08		0 #	45 -0-	45 B	-7696			45 2			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4607	CANCELLED UNDERAGE ->			-3089						
09		0 # NO RPT	-0- -0-	-0- B	-4607						Y	NO RPT		-0-
PURE WALTON														
				WELL #:	1 E	RRCID ->	139697	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9958	PERF. 9000 -	9155	
*04		2610 #	80 -0-	-2530 B	-8884			80 2			Y	-0-		-0-
*05		T. A.	1638 -0-	1638 B	-7246			1638 2			Y	-0-		-0-
*06		T. A.	1601 -0-	1601 B	-5645			1601 2			Y	-0-		-0-
*07		T. A.	1447 -0-	1447 B	-4198			1447 2			Y	-0-		-0-
*08		0 #	1378 -0-	1378 B	-2820			1378 2			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2820										
09		0 # NO RPT	-0- -0-	-0- B	-2820						Y	NO RPT		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)				//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
PURE WALTON				WELL #:	8E	RRCID ->	139758	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL	DEPTH	9724	PERF.	9282 - 9287	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	80	-0-	80 B	80			80 2			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	1638	-0-	1638 B	1718			1638 2			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	1601	-0-	1601 B	3319			1601 2			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	1447	-0-	1447 B	4766			1447 2			Y	-0-			-0-
*08	5456	1378	-0-	-4078 B	688			1378 2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				688											
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0- B	688						Y	NO RPT			-0-
BASH				WELL #:	2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL	DEPTH	9951	PERF.	9342 - 9372	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
WALTON, J. B.				WELL #:	22	RRCID ->	142748	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL	DEPTH	9630	PERF.	8938 - 9100	
*04	3180 #	-0-	-0-	-3180 B	-16016						Y	-0-			-0-
*05	T. A.	413	-0-	413 B	-15603	413	2				Y	-0-			-0-
*06	T. A.	463	-0-	463 B	-15140	463	2				Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-15140						Y	-0-			-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15140						Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6466	CANCELLED UNDERAGE ->	-8674									
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-6466						Y	NO RPT			-0-
WALTON, J. B.				WELL #:	32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL	DEPTH	9622	PERF.	8905 - 9050	
*04	1110 #	-0-	-0-	-1110 B	-5372						Y	-0-			-0-
*05	T. A.	143	-0-	143 B	-5229	143	2				Y	-0-			-0-
*06	T. A.	463	-0-	463 B	-4766	463	2				Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4766						Y	-0-			-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4766						Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2257	CANCELLED UNDERAGE ->	-2509									
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-2257						Y	NO RPT			-0-
BASHARA, M. J.				WELL #:	7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9340 - 9376	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
WALTON, J. B.				WELL #:	42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9747	PERF.	9025 - 9170	
*04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-277						Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-277						Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-277						Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-277						Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-277						Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2	CANCELLED UNDERAGE ->	-275									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID ->	155378	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL	DEPTH	9895	PERF.	8985 - 9120	
M	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	
*04	690 #	-0-	-0-	-690 B	-3375						Y	-0-	-0-	
*05	T. A.	92	-0-	92 B	-3283	92	2				Y	-0-	-0-	
*06	T. A.	463	-0-	463 B	-2820	463	2				Y	-0-	-0-	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2820						Y	-0-	-0-	
*08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2820						Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1403	CANCELLED UNDERAGE ->	-1417									
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-1403						Y	NO RPT	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID ->	155836	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL	DEPTH	9673	PERF.	8935 - 9160	
*04	1590 #	-0-	-0-	-1590 B	-7720						Y	-0-	-0-	
*05	T. A.	203	-0-	203 B	-7517	203	2				Y	-0-	-0-	
*06	T. A.	463	-0-	463 B	-7054	463	2				Y	-0-	-0-	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7054						Y	-0-	-0-	
*08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7054						Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3233	CANCELLED UNDERAGE ->	-3821									
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-3233						Y	NO RPT	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL	DEPTH	9858	PERF.	9105 - 9226	
*04	1470 #	-0-	-0-	-1470 B	-7359						Y	-0-	-0-	
*05	T. A.	191	-0-	191 B	-7168	191	2				Y	-0-	-0-	
*06	T. A.	463	-0-	463 B	-6705	463	2				Y	-0-	-0-	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6705						Y	-0-	-0-	
*08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6705						Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2989	CANCELLED UNDERAGE ->	-3716									
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-2989						Y	NO RPT	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL	DEPTH	9901	PERF.	9275 - 9291	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-426						Y	-0-	-0-	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-426						Y	-0-	-0-	
*06	T. A.	463	-0-	463 B	37	463	2				Y	-0-	-0-	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	37						Y	-0-	-0-	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	37						Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			37											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	37						Y	NO RPT	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	235268	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL	DEPTH	9791	PERF.	9150 - 9262	
*04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-11						Y	-0-	-0-	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-11						Y	-0-	-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-11						Y	-0-	-0-	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-11						Y	-0-	-0-	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-11						Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-11									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID ->	243278	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9280 - 9335	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT	-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID ->	243280	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL	DEPTH	9960	PERF.	9273 - 9278	
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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	138 6		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	463	-0-	463 B	463	463	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	463					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	463					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				463										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	463					Y	NO RPT			-0-
BASHARA, M. J.				WELL #:	24	RRCID ->	270853	COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9620 - 9630
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
B A S H				WELL #:	6	RRCID ->	270854	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL	DEPTH	9995	PERF.	9350 - 9355
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
WALTON, J. B.				WELL #:	25	RRCID ->	271532	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9448 - 9453
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
WALTON, J.B. -A-				WELL #:	6	RRCID ->	271913	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL	DEPTH	9945	PERF.	9360 - 9496
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
PURE-WALTON				WELL #:	3E	RRCID ->	272541	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL	DEPTH	9878	PERF.	9315 - 9337
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WALTON, J. B.		WELL #:		21	RRCID -> 272543		COMPL. DATE 01/20/2019	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9015 - 9035				
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
*04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	463	-0-	463 B	463	463	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	463					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	463					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				463										-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	463					Y	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		28	RRCID -> 272556		COMPL. DATE 02/01/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9628 - 9634				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

PURE-WALTON		WELL #:		4EB	RRCID -> 275874		COMPL. DATE 03/06/1998	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 9340 - 9360				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

PURE-WALTON		WELL #:		5E	RRCID -> 275968		COMPL. DATE 11/06/1991	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 9432 - 9441				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	301 6		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

PURE-WALTON		WELL #:		14E	RRCID -> 279343		COMPL. DATE 01/08/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9904 - 9950				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

B A S H		WELL #:		5	RRCID -> 282562		COMPL. DATE 05/01/2016	TOTAL DEPTH	10122	PERF. 9455 - 9780				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WALTON, J. B.		WELL #:		23	RRCID -> 283647	COMPL. DATE 12/01/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9195	-	9235
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
*01	1023 #	-0-	-0-	-1023 B	-3247						-0-
*02	812 #	-0-	-0-	-812 B	-4059						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	899 #	-0-	-0-	-899 B	-4122						-0-
*04	870 #	-0-	-0-	-870 B	-4992						-0-
*05	682 #	-0-	-0-	-682 B	-5674						-0-
*06	660 #	463	-0-	-197 B	-5871	463	2				-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5871						-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5871						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2648 CANCELLED UNDERAGE -> -3223											
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-2648						-0-
09 NO RPT											
KEYSTONE (LIME)				49129 462	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
PURE-WALTON		WELL #:		19	RRCID -> 020373	COMPL. DATE 12/05/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
*04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 2		N	-0-		-0-
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
*08	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 2		N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
KEYSTONE (MCKEE)				49129 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635							
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #:		106	RRCID -> 020457	COMPL. DATE 03/30/1954	TOTAL DEPTH	10094	PERF. N/A		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
KEYSTONE (YATES)				49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635							
KCC STATE		WELL #:		1701	RRCID -> 138762	COMPL. DATE 05/15/1991	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 2502	-	2638
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)				49133 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER				
BCP RESOURCES, LLC				040206							
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #:		181	RRCID -> 228722	COMPL. DATE 05/17/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8859	-	8990
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

KING EDWARD			49400 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CULBERSON				
SONORAN ENERGY INC.			802215													
REEVES-STATE			WELL #: 3027			RRCID -> 080511			COMPL. DATE 07/20/1978			TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
KING EDWARD (ATOKA)			49400 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
BTA OIL PRODUCERS, LLC			041867													
7806 JV-P DUVAL			WELL #: 1			RRCID -> 080476			COMPL. DATE 08/23/1978			TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371				
04	3360	X	1172	-0-	-2188	-0-		500	1	672	3	N	-0-		-0-	
05	3472	X	500	-0-	-2972	-0-		500	1			N	-0-		-0-	
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-		500	1	2262	3	N	-0-		-0-	
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-		500	1	2470	3	N	-0-		-0-	
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-		500	1	2908	3	N	-0-		-0-	
*09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-		500	1	2757	3	N	-0-		-0-	
7816 JV-P DUVAL "C"			WELL #: 1			RRCID -> 116618			COMPL. DATE 02/26/1985			TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521				
04	1770	X	695	-0-	-1075	-0-		500	1	195	3	N	-0-		-0-	
05	1829	X	500	-0-	-1329	-0-		500	1			N	-0-		-0-	
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-		500	1	1485	3	N	-0-		-0-	
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-		500	1	1622	3	N	-0-		-0-	
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-		500	1	1910	3	N	-0-		-0-	
*09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-		500	1	1811	3	N	-0-		-0-	
L. N. D. (ATOKA)			50526 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC			100852													
PECOS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 251508			COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-	
LA ESCALERA (ATOKA)			50718 020			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS				
EXTEx OPERATING COMPANY			257062													
UNIVERSITY LANDS 27-9			WELL #: 1			RRCID -> 238210			COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115	
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115	
LA ESCALERA (SHALE)			50718 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.			945936													
LA ESCALERA 45			WELL #: 1H			RRCID -> 230775			COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-	

LA VISTA (FUSSELMAN)														
PETROPLEX ENERGY INC.														
GARDEN CITY 5														
51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK														
660886														
WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10866 - 10878														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	343	3	78	9	N	71	168	1	113
05	434 N	363	-0-	-71	-0-	299	3	64	9	N	58			171
06	450 N	263	-0-	-187	-0-	193	3	70	9	N	64	152	1	83
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	338	3	67	9	N	61			144
08	372 N	228	-0-	-144	-0-	163	3	65	9	N	59			203
*09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	349	3	65	9	N	59	160	1	102
LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)														
OLSEN ENERGY INC.														
CHALKLEY														
53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
621750														
WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A														
04	720 #	335	-0-	-385	-0-	335	2			Y	-0-			-0-
05	744 #	511	-0-	-233	-0-	511	2			Y	-0-			-0-
06	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
07	341 #	182	-0-	-159	-0-	182	2			Y	-0-			-0-
08	496 #	138	-0-	-358	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
09	480 #	160	-0-	-320	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
CHALKLEY "A"														
WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555														
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			4
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			4
06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			4
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
CHALKLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532														
04	1020 #	219	-0-	-801	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
05	1054 #	222	-0-	-832	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
06	1020 #	131	-0-	-889	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
07	248 #	100	-0-	-148	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
08	217 #	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
09	210 #	89	-0-	-121	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
RAYNER														
WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
LIMPIA (WOLFCAMP)														
RING ENERGY, INC.														
TUBB, J. B., -A-														
53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE														
712382														
WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		53989 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777						
UNIVERSITY 42-21		WELL #: 1	RRCID -> 078054	COMPL. DATE 12/22/1995	TOTAL DEPTH 20720	PERF.19856 - 20150		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-			21
05	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			21
06	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-			21
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			21
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			21
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			21
UNIVERSITY 39-21		WELL #: 1	RRCID -> 093163	COMPL. DATE 03/19/1981	TOTAL DEPTH 20400	PERF.19945 - 20294		
04	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-			149
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			149
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-			149
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			149
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			149
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			149
LOCKRIDGE (ATOKA)		54331 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		027200						
BLACK '100'		WELL #: 1	RRCID -> 266635	COMPL. DATE 10/07/2010	TOTAL DEPTH 20311	PERF.15179 - 15194		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
LOCKRIDGE (DEVONIAN)		54331 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		027200						
BLACK "100"		WELL #: 1H	RRCID -> 252644	COMPL. DATE 08/19/2012	TOTAL DEPTH 20311	PERF.15179 - 18155		
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			28
05	2015 X	1212	-0-	-803	-0-	1212 2		28
06	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3082 2	10 9	37
07	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	8518 2	42 9	75
08	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3420 2	19 9	92
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3352 2	14 9	105
DIAMONDBACK E&P LLC		217012						
LASATER, R. M.		WELL #: 1	RRCID -> 094252	COMPL. DATE 06/25/1981	TOTAL DEPTH 19780	PERF.16045 - 16305		
04	4200 X	1399	-0-	-2801	-0-	280 1	1119 2	-0-
05	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	870 1	5778 2	-0-
06	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	900 1	4288 2	-0-
07	4340 X	1730	-0-	-2610	-0-	256 1	1474 2	-0-
08	4340 X	1827	-0-	-2513	-0-	180 1	1647 2	-0-
09	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	780 1	5877 2	-0-
ABSHIER, MABEL UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 157546	COMPL. DATE 02/10/1996	TOTAL DEPTH 20022	PERF.15835 - 16051		
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718 2		-0-
05	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2		-0-
06	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434 2		-0-
07	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629 2		-0-
08	3782 X	2477	-0-	-1305	-0-	2477 2		-0-
09	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414 2		-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)														
DIAMONDBACK E&P LLC														
LASATER GAS UNIT "13-14"														
WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
BLACK D														
WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224														
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
G.D. HOUSTON														
WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700														
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						93
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						93
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						93
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						93
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						93
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						93
LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														
WILLIAMS, E., UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A														
04	56310	X		52098	-0-	-4212	-0-	52015	2	83	9	N	75	189
05	59113	X		59113	-0-	-0-	-0-	59027	2	86	9	N	78	267
06	56310	X		32148	-0-	-24162	-0-	32119	2	29	9	N	26	111
07	63555	X		63555	-0-	-0-	-0-	63472	2	83	9	N	75	186
08	60894	X		60894	-0-	-0-	-0-	60827	2	67	9	N	61	247
09	56310	X		55180	-0-	-1130	-0-	55110	2	70	9	N	64	311
PONDER, D. C.														
WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A														
04	16170	X		15556	-0-	-614	-0-	15535	2	21	9	N	19	169
05	16709	X		16708	-0-	-1	-0-	16689	2	19	9	N	17	186
06	17644	X		17644	-0-	-0-	-0-	17637	2	7	9	N	6	192
07	17299	X		17299	-0-	-0-	-0-	17271	2	28	9	N	25	217
08	16709	X		16434	-0-	-275	-0-	16432	2	2	9	N	2	219
09	16170	X		15403	-0-	-767	-0-	15388	2	15	9	N	14	233
LASATER														
WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A														
04	7890	X		7725	-0-	-165	-0-	7725	2			N	-0-	212
05	8153	X		8048	-0-	-105	-0-	8048	2			N	-0-	212
06	7860	X		7759	-0-	-101	-0-	7759	2			N	-0-	212
07	8122	X		8004	-0-	-118	-0-	8004	2			N	-0-	212
08	8122	X		7889	-0-	-233	-0-	7889	2			N	-0-	212
09	7800	X		7586	-0-	-214	-0-	7586	2			N	-0-	212

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 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
04	3000 N	3002	-0-	2	5	3002	2			N	-0-			117
05	2845 N	2840	-0-	-5	-0-	2840	2			N	-0-			117
06	2820 N	1794	-0-	-1026	-0-	1794	2			N	-0-			117
07	2914 N	2828	-0-	-86	-0-	2828	2			N	-0-			117
08	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-			117
09	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-			117
CHISOS OPERATING, INC. 149441														
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			64
07	39486 X	39486	-0-	-0-	-0-	39486	3			N	-0-			64
08	26087 X	26087	-0-	-0-	-0-	26087	3			N	-0-			64
*09	36532 X	36532	-0-	-0-	-0-	36532	3			N	-0-			64
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777														
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500														
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680														
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
DIAMONDBACK E&P LLC 217012														
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A														
04	34934 X	34934	-0-	-0-	-0-	900	1	34034	2	N	-0-			102
05	36227 X	36227	-0-	-0-	-0-	930	1	35214	2	N	75	177	1	-0-
						83	9							
06	34665 X	34665	-0-	-0-	-0-	900	1	33757	2	N	7	7	8	-0-
						8	9							
07	35391 X	35391	-0-	-0-	-0-	930	1	34461	2	N	-0-			-0-
08	34850 X	34850	-0-	-0-	-0-	930	1	33920	2	N	-0-			-0-
09	32222 X	32222	-0-	-0-	-0-	900	1	31319	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012												
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF. 18520 - 19731												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			(L)	(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
04	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	210	1	3945	2	N	-0-	-0-
05	4278 X	4193	-0-	-85	-0-	217	1	3976	2	N	-0-	-0-
06	4140 X	4087	-0-	-53	-0-	210	1	3877	2	N	-0-	-0-
07	4278 X	4092	-0-	-186	-0-	214	1	3878	2	N	-0-	-0-
08	4278 X	1368	-0-	-2910	-0-	77	1	1291	2	N	-0-	-0-
09	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-	-0-
REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A												
04	19362 X	19362	-0-	-0-	-0-	900	1	18462	2	N	-0-	-0-
05	25872 X	25872	-0-	-0-	-0-	930	1	24942	2	N	-0-	-0-
06	8520 X	8205	-0-	-315	-0-	900	1	7305	2	N	-0-	-0-
07	15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	930	1	14283	2	N	-0-	-0-
08	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	930	1	13245	2	N	-0-	-0-
09	20516 X	20516	-0-	-0-	-0-	900	1	19616	2	N	-0-	-0-
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A												
04	10080 X	3616	-0-	-6464	-0-	280	1	3336	2	N	-0-	10
05	13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	870	1	12431	2	N	-0-	10
06	14765 X	14765	-0-	-0-	-0-	900	1	13865	2	N	-0-	10
07	10416 X	6697	-0-	-3719	-0-	455	1	6242	2	N	-0-	10
08	10416 X	4938	-0-	-5478	-0-	150	1	4788	2	N	-0-	10
09	10080 X	5148	-0-	-4932	-0-	80	1	5068	2	N	-0-	10
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A												
04	8130 X	2790	-0-	-5340	-0-	1797	2	993	4	N	-0-	-0-
05	8401 X	2857	-0-	-5544	-0-	2550	2	307	4	N	-0-	-0-
06	4230 X	2670	-0-	-1560	-0-	2095	2	575	4	N	-0-	-0-
07	3317 X	2633	-0-	-684	-0-	2476	2	157	4	N	-0-	-0-
08	3100 X	2621	-0-	-479	-0-	2470	2	151	4	N	-0-	-0-
09	2790 X	2458	-0-	-332	-0-	2407	2	51	4	N	-0-	-0-
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A												
04	6720 X	1515	-0-	-5205	-0-	130	1	1385	2	N	-0-	-0-
05	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	870	1	7978	2	N	-0-	-0-
06	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	900	1	6628	2	N	-0-	-0-
07	6944 X	3865	-0-	-3079	-0-	466	1	3399	2	N	-0-	-0-
08	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-	-0-
09	6720 X	6554	-0-	-166	-0-	6554	2			N	-0-	-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN)				54335 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REEVES					
DIAMONDBACK E&P LLC				217012														
DWYER, SAM J. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	074799	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL	DEPTH	21268	PERF.	16140	-	16668		
M O	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
04	2310 #	429	-0-	-1881	-0-			429 2			N	-0-						36
05	2257 R	2257	-0-	-0-	-0-			2257 2			N	-0-						36
06	1890 #	1581	-0-	-309	-0-			1581 2			N	-0-						36
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-			1558 2			N	-0-						36
08	2263 N	1530	-0-	-733	-0-			1530 2			N	-0-						36
09	1590 N	1361	-0-	-229	-0-			1361 2			N	-0-						36
LOWE (MISS.)				55256 568	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696														
FEE "S"				WELL #:	1	RRCID ->	134302	COMPL. DATE	03/23/2022	TOTAL	DEPTH	13235	PERF.	11206	-	11230		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-	
M.A.J. (SILURIAN)				56068 750	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LOVING					
RANGER 40 PETROLEUM, LLC				691714														
JR				WELL #:	1	RRCID ->	176506	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL	DEPTH	16390	PERF.	16274	-	16390		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
MPF (CAPITAN REEF)				56294 333	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PECOS					
FLAMINGO OPERATING, LLC				271635														
REED, E. O.				WELL #:	1 T	RRCID ->	045810	COMPL. DATE	01/16/1969	TOTAL	DEPTH	3202	PERF.	N/A				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
MPF (YATES)				56294 666	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS					
XHORIZONS ENERGY LLC				945906														
REED -B- 15				WELL #:	8	RRCID ->	154031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3095	PERF.	2880	-	3004		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-	
REED 13				WELL #:	4	RRCID ->	154035	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL	DEPTH	3125	PERF.	2927	-	3034		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117	

MPF (YATES)		//CONT.//		56294 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XHORIZONS ENERGY LLC		//CONT.//		945906							
REED 13		WELL #:		3	RRCID ->	155898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2898 - 3003
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
MAC DER (YATES)				56408 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
DIAMOND M OIL CO., INC.				216899							
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	020517	COMPL. DATE	04/17/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1187 - 1208
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MADERA RANCH (LOWER PENN)				56550 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
MADERA, MALCOLM R. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	091428	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	21750	PERF.15224 - 16019
04	16440	#	14045	-0-	-2395	-0-	14045 2	N	-0-		-0-
05	16988	#	16090	-0-	-898	-0-	16090 2	N	-0-		-0-
06	16440	#	15340	-0-	-1100	-0-	15340 2	N	-0-		-0-
07	16120	#	15739	-0-	-381	-0-	15739 2	N	-0-		-0-
08	16277	R	16277	-0-	-0-	-0-	16277 2	N	-0-		-0-
09	15570	#	NO RPT	-0-	-15570	-0-		N	NO RPT		-0-
MAGUTEX (BARNETT)				56822 085	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696							
FASKEN, C. B. A/C 2		WELL #:		4	RRCID ->	186506	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	15935	PERF.12080 - 12130
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
MARALO (WOLFCAMP)				57324 650	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
BLACK MOUNTAIN SWD LP				072747							
CHEVRON 47		WELL #:		1	RRCID ->	242657	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12424	PERF.10815 - 10866
04	2250	N	1803	-0-	-447	-0-	1791 3	12 9	N	11	313
05	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1824 3	24 9	N	22	335
06	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	2090 3	105 9	N	95	234
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2321 3	15 9	N	14	248
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2302 3	6 9	N	5	253
*09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2137 3	12 9	N	11	264
VAQUERO OPERATING				882776							
PECOS - G- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	154639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10822 - 10845
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARALO (WOLFCAMP)			//CONT.// 57324 650			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
VAQUERO OPERATING			//CONT.// 882776																
GRANDE JV-P			WELL #: 1			RRCID -> 228680			COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100	
MENDEL ESTATE -38-					WELL #: 2			RRCID -> 282494			COMPL. DATE 02/05/1986			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938					
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1101	3	157	9	N	143	150	1				33	
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2552	3	79	9	N	72						105	
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2278	3	91	9	N	83						188	
07	3100	N	3223	-0-	123	123	3001	3	222	9	N	202	360	1				30	
08	3100	N	3201	-0-	101	224	3001	3	200	9	N	182	171	1				41	
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT						41	
MENDEL ESTATE -38-					WELL #: 3			RRCID -> 282495			COMPL. DATE 10/02/1986			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						155	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						155	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						155	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						155	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						155	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						155	
MARLAW (CLEAR FORK)					57646 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS					
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.					220889														
SWH FARMS STATE					WELL #: 1			RRCID -> 053142			COMPL. DATE 03/11/1972			TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
S.W.H. FARMS STATE					WELL #: 2			RRCID -> 054172			COMPL. DATE 12/23/1972			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
MARSH, S. (DELAWARE)					57700 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
HORTON OILFIELD SERVICES					401740														
REEVES STATE 27					WELL #: 2			RRCID -> 072794			COMPL. DATE 08/30/1977			TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
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-	

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740													
REEVES-STATE 23		WELL #:		1023WI	RRCID ->	072819	COMPL. DATE	03/09/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2990 -	3150					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REEVES STATE 22		WELL #:		1	RRCID ->	073716	COMPL. DATE	09/09/1977	TOTAL DEPTH	2890	PERF. N/A						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

HILL & HILL 34		WELL #:		1	RRCID ->	075080	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	2953	PERF. N/A						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HILL & HILL 34		WELL #:		2	RRCID ->	148024	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2768 -	2810					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

REEVES-STATE 22		WELL #:		2	RRCID ->	148705	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2698 -	2723					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-

REEVES STATE 35		WELL #:		2	RRCID ->	149340	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2785 -	2800					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 27		WELL #:		5	RRCID ->	150160	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2688 -	2746					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES											
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.// 401740																	
HILL & HILL		WELL #: 3034		RRCID -> 150371		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806											
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*			EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						35

REEVES STATE 22					WELL #:		3	RRCID -> 150377		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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-

REEVES-STATE 27					WELL #:		1	RRCID -> 170408		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						27

REEVES STATE 22					WELL #:		4	RRCID -> 275373		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

REEVES STATE 35					WELL #:		3	RRCID -> 276068		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

SONORAN ENERGY INC.					802215														
REEVES STATE 35					WELL #:		1	RRCID -> 073461		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

MARSH, S. (DELAWARE)				//CONT.//	57700 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES					
SONORAN ENERGY INC.				//CONT.//	802215														
MEEKER, L. H. ET AL 38				WELL #:	1	RRCID -> 078350		COMPL. DATE	08/22/1978	TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	2816	-	2862			
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

HILL, GEORGE P. 38				WELL #:	1	RRCID -> 079081		COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL	DEPTH	2950	PERF.	2834	-	2877			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182															
REEVES STATE 14				WELL #:	1	RRCID -> 075320		COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL	DEPTH	2950	PERF.	N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

REEVES STATE 14				WELL #:	2	RRCID -> 276070		COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL	DEPTH	2798	PERF.	1475	-	2798			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

MARTIN (CONSOLIDATED)				57774 275	ASSOCIATED				49B				CNTY: ANDREWS						
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222															
PHILLIPS UNIVERSITY "P"				WELL #:	3	RRCID -> 219754		COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL	DEPTH	7646	PERF.	6210	-	6900			
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)				58682 600	NON-ASSOCIATED				49B				CNTY: PECOS						
PINNACLE MINING CORPORATION				665684															
SULLIVAN "70"				WELL #:	1	RRCID -> 161381		COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL	DEPTH	4900	PERF.	4719	-	4770			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2025																			

MCCANDLESS (TINSOL LIME)		58890 830	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300								
ARCO "L"		WELL #: 2	RRCID -> 054948		COMPL. DATE 03/18/1973		TOTAL DEPTH 3236		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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
MC COMB (ELLENBURGER)		59030 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		945936								
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"		WELL #: 1	RRCID -> 113861		COMPL. DATE 08/29/1983		TOTAL DEPTH 25735		PERF. 23286 - 25466	
04	27630 X	25012	-0-	-2618	-0-	25012 2		N	-0-	-0-
05	28551 X	24778	-0-	-3773	-0-	24778 2		N	-0-	-0-
06	27630 X	21777	-0-	-5853	-0-	21777 2		N	-0-	-0-
07	28396 X	21551	-0-	-6845	-0-	21551 2		N	-0-	-0-
08	28396 X	22185	-0-	-6211	-0-	22185 2		N	-0-	-0-
09	25020 X	22618	-0-	-2402	-0-	22618 2		N	-0-	-0-
MCELROY		59337 001	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959								
COWDEN 26		WELL #: 1H	RRCID -> 300264		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 3352 - 7854	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
MCENTIRE (FUSSELMAN)		59357 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685								
MCENTIRE		WELL #: 1	RRCID -> 106269		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8326 - 8428	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	741
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	749
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	757
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	765
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	773
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	773
MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		59563 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
WADDELL TR I		WELL #: 218	RRCID -> 186517		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 3682 - 3925	
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-	-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		Y	-0-	-0-
06	780 N	256	-0-	-524	-0-	256 3		Y	-0-	-0-
07	217 N	126	-0-	-91	-0-	126 3		Y	-0-	-0-
08	310 N	166	-0-	-144	-0-	166 3		Y	-0-	-0-
09	270 N	158	-0-	-112	-0-	158 3		Y	-0-	-0-
WADDELL TR I		WELL #: 301	RRCID -> 192876		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3804 - 3946	
04	3000 N	2807	-0-	-193	-0-	2807 3		Y	-0-	-0-
05	2238 N	1983	-0-	-255	-0-	1983 3		Y	-0-	-0-
06	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3		Y	-0-	-0-
07	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		Y	-0-	-0-
08	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		Y	-0-	-0-
09	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		Y	-0-	-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)				//CONT.//	59563 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056														
WADDELL TR I				WELL #:	232	RRCID -> 194368		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL	DEPTH	5655	PERF. 3842	-	3958				
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	
04	600 N	418	-0-	-182	-0-		418	3				Y	-0-					-0-	
05	589 N	311	-0-	-278	-0-		311	3				Y	-0-					-0-	
06	630 N	576	-0-	-54	-0-		576	3				Y	-0-					-0-	
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-		504	3				Y	-0-					-0-	
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-		490	3				Y	-0-					-0-	
09	570 N	440	-0-	-130	-0-		440	3				Y	-0-					-0-	

WADDELL TR I				WELL #:	308	RRCID -> 293877		COMPL. DATE 05/10/2021		TOTAL	DEPTH	5600	PERF. 3640	-	3879				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-		2227	3	471	4	Y	71		52	1	11	5	8	
*08	3100 N	7167	-0-	4067	4067		5861	3	1038	4	Y	244		191	1			61	
09	3000 N	4374	-0-	1374	5441		3485	3	702	4	Y	170		206	1			36	
							187	9											

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC				WELL #:	504588	RRCID -> 083247		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL	DEPTH	4257	PERF. 3879	-	3888				
SELF, M. B.				2															
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		508	3	600	9	N	545	540	1				355	
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-		251	3	504	9	N	458	533	1				280	
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-		188	3	376	9	N	342	370	1				252	
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-		114	3	656	9	N	596	539	1				309	
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-		102	3	628	9	N	571	530	1				350	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT						350	

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)				WELL #:	59612 475	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555															
POBLANO 'A'				2	RRCID -> 280929		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL	DEPTH	7000	PERF. 6612	-	6656					
04	3180 X	925	-0-	-2255	-0-		90	1	835	3	N	-0-						-0-	
05	2046 X	1185	-0-	-861	-0-		90	1	1095	3	N	-0-						-0-	
06	1500 X	746	-0-	-754	-0-		90	1	656	3	N	-0-						-0-	
07	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-		90	1	2044	3	N	-0-						-0-	
08	1178 X	1073	-0-	-105	-0-		90	1	983	3	N	-0-						-0-	
09	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-		90	1	1112	3	N	-0-						-0-	

MEANS				WELL #:	60137 001	ASSOCIATED		49B				CNTY: ANDREWS							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
MEANS /SAN ANDRES/ UNIT				1768Z	RRCID -> 295970		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL	DEPTH	5080	PERF. 4602	-	4846					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

MEANS /SAN ANDRES/ UNIT				WELL #:	1662Z	RRCID -> 295971		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL	DEPTH	5100	PERF. 4418	-	5100				
*04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	358	360	0				2	
*05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	30	32	0				-0-	
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-						N	125	124	0				1	
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-	1	0				-0-	
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-						-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

MEDUSA (BARNETT SHALE)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														
KIRK														
WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237														
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	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-
MER-MAX (MISS)														
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC														
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250														
04	3750	#	3465	-0-	-285	-0-	3435	3	30	9	N	27		113
05	3875	#	3542	-0-	-333	-0-	3503	3	39	9	N	35	2 8	146
06	3750	#	3381	-0-	-369	-0-	3336	3	45	9	N	41		187
07	3782	#	3429	-0-	-353	-0-	3397	3	32	9	N	29		216
08	3751	#	3460	-0-	-291	-0-	3436	3	24	9	N	22	178 1	60
09	3480	#	3350	-0-	-130	-0-	3317	3	33	9	N	30		90
MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
UNIVERSITY 40														
WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
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-
UNIVERSITY 41														
WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
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-
UNIVERSITY "40-20"														
WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MI VIDA (DELAWARE)														
APACHE CORPORATION														
JOHNSON, H. H.														
WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.// 68950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
KIMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *		EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2025									
JOHNSON, H. H.									
		WELL #: 2		RRCID -> 173445		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2025									
JOHNSON, H. H.									
		WELL #: 3		RRCID -> 176513		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2025									
BLAKE									
		WELL #: 2		RRCID -> 176518		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
CLEVELAND, R.									
		WELL #: 3		RRCID -> 203811		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
CLEVELAND, R.									
		WELL #: 2		RRCID -> 209127		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
MANDELL									
		WELL #: 2		RRCID -> 211684		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
LAYNE SWD, LLC				491460												
PIT STOP SWD		WELL #:		1	RRCID -> 268156		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC				552165												
GALLAGHER				WELL #:		1	RRCID -> 173347		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/09/2025												
GALLAGHER				WELL #:		2	RRCID -> 173442		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/09/2025												
MI VIDA (DELAWARE 4400)				60950 255		ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION				027200												
JOHNSON, H. H.				WELL #:		4	RRCID -> 288738		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4386 - 4431					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MI VIDA (ELLEN.)				60950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: WARD
APACHE CORPORATION				027200												
RICHBURG UNIT				WELL #:		1 L	RRCID -> 048377		COMPL. DATE 08/12/1969		TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A					
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MI VIDA (FUSSELMAN)				60950 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: WARD
APACHE CORPORATION				027200												
RICHBURG UNIT				WELL #:		1 U	RRCID -> 048455		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 19350 PERF. 16002 - 16190					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MI VIDA (FUSSELMAN)				//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200														
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL				WELL #:		1	RRCID -> 051404		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 19075		PERF. 4550 - 5630							
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
SCHWALBE UNIT					WELL #:		2	RRCID -> 178116		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 16756		PERF. 16084 - 16144						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
U.S. NATIONAL					WELL #:		3	RRCID -> 188731		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 16085 - 16621						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
AQUA TERRA PERMIAN, LLC					028618															
LECROY SWD					WELL #:		1	RRCID -> 289820		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 19550		PERF. N/A						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
PETROPLEX ENERGY INC.					660886															
PETREY					WELL #:		107H	RRCID -> 254656		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 19060		PERF. 17130 - 17512						
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195	
MI VIDA (MISS.)					60950 820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION					027200															
SCHWALBE UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 058899		COMPL. DATE 01/19/1974		TOTAL DEPTH 19150		PERF. N/A						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					07/29/2025															

MI VIDA (PERMO-PENN)														
APACHE CORPORATION														
HUMPHREY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117														
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	EOM BALANCE
0														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BURKHOLDER "A" UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474														
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2				N	-0-		-0-
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2				N	-0-		-0-
06	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2				N	-0-		-0-
07	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2				N	-0-		-0-
08	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	2				N	-0-		-0-
09	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	2				N	-0-		-0-
HUMPHREY UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MONROE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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-
RRIG EXPLORATION, LLC														
EIKEN UNIT														
WELL #: 732177 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MIDLAND, SW. (DEVONIAN)														
DIAMONDBACK E&P LLC														
GARRETT B														
WELL #: 61103 200 217012 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600														
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
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-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//	61103 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//	217012							
LELA		WELL #:	1801H	RRCID ->	176237	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	11868	PERF.12131 - 17429
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						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2025										
HILL 19		WELL #:	1H	RRCID ->	183048	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	11547	PERF.12056 - 16350
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
INTERSTATE "A"		WELL #:	502H	RRCID ->	187819	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	9692	PERF.13257 - 19622
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
LELA "B"		WELL #:	1803H	RRCID ->	187820	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	11898	PERF.12170 - 17728
04	630 N	578	-0-	-52	-0-	567 2	11 9	Y	10	13 1 3
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	545 2	8 4	Y	14	11 1 6
						15 9				
06	600 N	500	-0-	-100	-0-	487 2	6 4	Y	6	10 1 2
						7 9				
07	589 N	578	-0-	-11	-0-	564 2	4 4	Y	9	8 1 3
						10 9				
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	564 2	8 4	Y	15	10 1 8
						17 9				
*09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	561 2	5 4	Y	6	10 1 4
						7 9				
HILL 30		WELL #:	1H	RRCID ->	190986	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	16791	PERF.12137 - 16163
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
HILL 29-20		WELL #:	1H	RRCID ->	191618	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	15984	PERF.12120 - 15875
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012										
HILL "30-A"		WELL #:		3H	RRCID ->	192411	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	N/A PERF.12008 - 15480				
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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC				253105										
MIDLAND SW		WELL #:		1D	RRCID ->	176498	COMPL. DATE	03/05/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5900 - 6292			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MILLER BLOCK B-29 (PENN.)				61473 500	ASSOCIATED		49B				CNTY: WARD			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222										
BEATY, ESTHER		WELL #:		1	RRCID ->	040287	COMPL. DATE	06/19/1963	TOTAL DEPTH	7983	PERF. N/A			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
ELLIOTT, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	043068	COMPL. DATE	08/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
ELLIOTT, SKELLY		WELL #:		2	RRCID ->	043109	COMPL. DATE	01/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	420 #	294	-0-	-126	-0-	294	2			N	-0-			-0-
05	434 #	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-			-0-
06	420 #	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-			-0-
07	434 #	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-			-0-
08	434 #	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-			-0-
09	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
SMITH, F. G. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	044875	COMPL. DATE	02/03/1964	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)															//CONT.// 61473 500					ASSOCIATED 49B					CNTY: WARD									
CONTANGO RESOURCES, LLC															//CONT.// 100222																			
SMITH, F. G. -A-															WELL #: 3					RRCID -> 048317					COMPL. DATE 08/05/1965					TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE											
04		780 #	674	-0-	-106	-0-	674	2			674	2			N	-0-							26											
05		806 #	782	-0-	-24	-0-	782	2			782	2			N	-0-							26											
06		780 #	750	-0-	-30	-0-	750	2			750	2			N	-0-							26											
07		806 #	772	-0-	-34	-0-	772	2			772	2			N	-0-							26											
08		806 #	766	-0-	-40	-0-	766	2			766	2			N	-0-							26											
09		750 #	736	-0-	-14	-0-	736	2			736	2			N	-0-							26											

JJH ENERGY COMPANY															427402																			
BEATY															WELL #: 2					RRCID -> 134815					COMPL. DATE 05/01/1990					TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855				
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-											
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-											
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-											

Q NATURAL RESOURCES, LLC															684427																			
CRUMP, W. E.															WELL #: 1 L					RRCID -> 043136					COMPL. DATE 04/15/1962					TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-											
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-											

CRUMP, W. E.															WELL #: 2 L					RRCID -> 043137					COMPL. DATE 01/31/1964					TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10										Y	NO RPT							-0-											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10										Y	NO RPT							-0-											
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10										Y	NO RPT							-0-											
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10										Y	NO RPT							-0-											
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10										Y	NO RPT							-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10										Y	NO RPT							-0-											

TWO P PARTNERS, LLC															875088																			
DEARING, INC.															WELL #: 1					RRCID -> 044024					COMPL. DATE 05/14/1968					TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A				
04	1217	R	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2							N	-0-							-0-											
05	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2							N	-0-							-0-											
06	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2							N	-0-							-0-											
07	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2							N	-0-							-0-											
08	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2							N	-0-							-0-											
09	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2							N	-0-							-0-											

MILLER, JANE DEAN ET AL															WELL #: 13					RRCID -> 054790					COMPL. DATE 01/17/1973					TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A				
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2							Y	-0-							-0-											
05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2							Y	-0-							-0-											
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2							Y	-0-							-0-											
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2							Y	-0-							-0-											
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2							Y	-0-							-0-											
09	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2							Y	-0-							-0-											

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)														
TWO P PARTNERS, LLC														
MILLER, JANE DEAN, ET AL														
//CONT.// 61473 500					ASSOCIATED					49B				
//CONT.// 875088										CNTY: WARD				
WELL #: 12					RRCID -> 061146					COMPL. DATE 01/13/1974				
										TOTAL DEPTH 8360				
										PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE			M	PROD	BALANCE
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2				Y	-0-	-0-
05	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2				Y	-0-	-0-
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2				Y	-0-	-0-
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2				Y	-0-	-0-
08	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2				Y	-0-	-0-
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2				Y	-0-	-0-

MITCHELL (PENN)														
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC														
MITCHELL "B"														
62207 500					ASSOCIATED					ONE WELL				
733287										CNTY: WINKLER				
WELL #: 1					RRCID -> 163406					COMPL. DATE 03/27/1997				
										TOTAL DEPTH 8865				
										PERF. 8371 - 8804				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	73
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	73

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
SEALY-SMITH FOUNDATION														
62415 670					ASSOCIATED					CAPACITY				
617544										CNTY: WARD				
WELL #: 46					RRCID -> 020541					COMPL. DATE 11/08/1989				
										TOTAL DEPTH 5687				
										PERF. 5470 - 5570				
04	930	N	546	-0-	-384	-0-	533	2	13	4		Y	-0-	-0-
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2				Y	-0-	-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2				Y	-0-	-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1468	2	55	4		Y	-0-	-0-
08	1829	N	1449	-0-	-380	-0-	1449	2				Y	-0-	-0-
09	1560	N	1328	-0-	-232	-0-	1328	2				Y	-0-	-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION														
WELL #: 87 T					RRCID -> 020543					COMPL. DATE 04/16/1958				
										TOTAL DEPTH 5598				
										PERF. N/A				
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12	11 1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	15	17 1
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7	7 1
07	DLQ	G-10	397	-0-	397	397	320	2	32	4		Y	41	38 1
							45	9						
08	T. A.		200	-0-	200	597	133	2	67	9		Y	61	57 1
09	T. A.		50	-0-	50	647	21	2	29	9		Y	26	31 1

SEALY SMITH FOUNDATION														
WELL #: 1001					RRCID -> 178985					COMPL. DATE 02/26/2000				
										TOTAL DEPTH 10260				
										PERF. 5492 - 5708				
04	510	N	208	-0-	-302	-0-	112	2	21	4		Y	68	60 1
							75	9						
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	588	2	174	9		Y	158	160 1
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	545	2	166	9		Y	151	142 1
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	663	2	171	9		Y	155	163 1
08	744	N	610	-0-	-134	-0-	487	2	123	9		Y	112	113 1
09	720	N	404	-0-	-316	-0-	307	2	97	9		Y	88	93 1

MONAHANS (WOLF.-ELLEN., CONS)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
SEALY SMITH FOUNDATION														
62415 916					ASSOCIATED					CAPACITY				
617544										CNTY: WARD				
WELL #: 1006					RRCID -> 297767					COMPL. DATE 10/04/2017				
										TOTAL DEPTH 8292				
										PERF. 6173 - 11689				
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-						Y	18	19 1
05	5394	X	4613	-0-	-781	-0-			413	9		Y	375	346 1
06	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	12587	2	39	9		Y	35	63 1
07	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10381	2	50	9		Y	45	46 1
08	DLQ	G-10	8590	-0-	8590	8590	8504	2	86	9		Y	78	72 1
09	DLQ	G-10	6998	-0-	6998	15588	6930	2	68	9		Y	62	65 1

MONAHANS, E. (PENN., LO.)				62416 666	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER			
EXTEx OPERATING COMPANY				257062						
SEALY & SMITH "28"				WELL #: 1	RRCID -> 152065	COMPL. DATE 11/06/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8545 -	8768
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			-0-
05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			-0-
06	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			-0-
07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			-0-
*08	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333	3			-0-
SEALY & SMITH "33"				WELL #: 1	RRCID -> 281983	COMPL. DATE 02/05/2017	TOTAL DEPTH	9090	PERF. 8575 -	9005
04	2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	96	1	2481	3	287
						142	9			
05	806	620	-0-	-186 B	-186	96	1	510	3	144
						14	9			
06	780	-0-	-0-	-780 B	-966					144
07	806	76	-0-	-730 B	-1696	76	3			144
*08	806	145	-0-	-661 B	-2357	145	3			144
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2357						
09	780	-0-	-0-	-780 B	-3137					144
MONAHANS, NE. (PENN. DETRITAL, UP)				62418 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544						
SEALY-SMITH 35				WELL #: 1	RRCID -> 055567	COMPL. DATE 06/22/1989	TOTAL DEPTH	8224	PERF. 8062 -	8145
04	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					-0-
05	2384 R	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			-0-
06	1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			-0-
07	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			-0-
08	893 R	893	-0-	-0-	-0-	893	2			-0-
09	810 #	629	-0-	-181	-0-	629	2			-0-
MONROE, DEEP (ATOKA)				62496 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD			
PBEX-MCM OPERATING, LLC				102954						
ROMONE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 055832	COMPL. DATE 04/23/1973	TOTAL DEPTH	17295	PERF. N/A	
04	1530 N	1500	-0-	-30	-0-	1500	2			-0-
05	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	1540	2			-0-
06	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2			-0-
07	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527	2			-0-
08	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			-0-
*09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			-0-
MOORE-HOOPER (ELLEN.)				62718 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING			
POWDERHORN OPERATING, LLC				103379						
MENTONE GAS UNIT				WELL #: 1X	RRCID -> 099870	COMPL. DATE 04/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 20729 -	21243
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MOORE-HOOPER (FUSS.)										62718 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING					
RED BLUFF RESOURCES LLC										696653											
GATAGA GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 065119		COMPL. DATE 01/11/1976		TOTAL DEPTH 18784		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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2025																					
MOORE-HOOPER (WLFCEP\PENN CONS)										62718 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										020528											
SIEVERS A UNIT										WELL #:		1R		RRCID -> 228781		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 18170		PERF.17060 - 17422	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49				
CONTANGO RESOURCES, LLC										100222											
CATFISH UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 169311		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 18735		PERF.15965 - 16746	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-				
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-				
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-				
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-				
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-				
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-				
VERMEJO 58					WELL #:		1		RRCID -> 219903		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 17450		PERF.15504 - 17331						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-				
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-				
VARDEN, DOLLY					WELL #:		1		RRCID -> 229845		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 21600		PERF.14658 - 16686						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
BROOK-STATE					WELL #:		1		RRCID -> 261494		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 16885		PERF.14396 - 16633						
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-				
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-				
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-				
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-				
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-				
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-				

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS) //CONT.//										62718 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
DIAMONDBACK E&P LLC										217012											
FORD CHAPMAN UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 245789		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 16300		PERF.16078 - 16100	
M	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				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90				
EOG RESOURCES, INC.										253162											
EL GATO PECOS										WELL #:		1		RRCID -> 199193		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 16805		PERF.16385 - 16400	
04	43659	X	43659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43652	3	7	4	N	-0-			-0-				
05	24947	X	24947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24940	3	7	4	N	-0-			-0-				
06	17490	X	7740	-0-	-0-	-9750	-0-	-0-	7733	3	7	4	N	-0-			-0-				
07	21080	X	127	-0-	-0-	-20953	-0-	-0-	120	3	7	4	N	-0-			-0-				
08	21080	X	96	-0-	-0-	-20984	-0-	-0-	89	3	7	4	N	-0-			-0-				
09	20400	X	10530	-0-	-0-	-9870	-0-	-0-	10514	3	16	4	N	-0-			-0-				
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC										331448											
MOORE-HOOPER										WELL #:		1		RRCID -> 154227		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 21893		PERF.16332 - 16657	
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			-0-				
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	477	3	N	-0-			-0-				
06	540	N	169	-0-	-0-	-371	-0-	-0-	65	1	104	3	N	-0-			-0-				
07	558	N	122	-0-	-0-	-436	-0-	-0-	23	1	99	3	N	-0-			-0-				
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	24	3	N	-0-			-0-				
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	96	3	N	-0-			-0-				
REGAN-MCELVAIN										WELL #:		17		RRCID -> 163201		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 21707		PERF.16100 - 16451	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
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-				
WALSH & WATTS "83"										WELL #:		1		RRCID -> 232746		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 16750		PERF.15947 - 16500	
04	2850	X	1	-0-	-0-	-2849	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-				
05	2945	X	-0-	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3260	3	50	4	Y	-0-			-0-				
07	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6762	3			Y	-0-			-0-				
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4854	3			Y	-0-			-0-				
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5123	3	190	4	Y	-0-			-0-				
MATADOR PRODUCTION COMPANY										532993											
ARNO GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 101567		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 21700		PERF.16570 - 16872	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1				
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1				
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1				
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1				
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2025																					

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993															
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426															
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
04	480 X	220	-0-	-260	-0-		71 1	148 3		Y		-0-			-0-
							1 4								
05	403 X	275	-0-	-128	-0-		106 1	169 3		Y		-0-			-0-
06	180 X	133	-0-	-47	-0-		47 1	84 3		Y		-0-			-0-
							2 4								
07	217 X	117	-0-	-100	-0-		47 1	70 3		Y		-0-			-0-
08	279 N	221	-0-	-58	-0-		102 1	118 3		Y		-0-			-0-
							1 4								
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-		212 1	187 3		Y		-0-			-0-
							2 4								

TRP OPERATING LLC 872117															
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558															
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396 2			N		-0-			103
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N		-0-			103
06	240 N	99	-0-	-141	-0-		99 2			N		-0-			103
07	248 N	60	-0-	-188	-0-		60 4			N		-0-			103
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2			N		-0-			103
09	90 N	61	-0-	-29	-0-		61 2			N		-0-			103

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623															
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845															
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
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-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
VITAL ENERGY, INC. 100951															
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349															
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N		-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N		-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N		-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397															
04	600 N	339	-0-	-261	-0-		339 2			N		-0-			-0-
05	403 N	341	-0-	-62	-0-		341 2			N		-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285 2			N		-0-			-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349 2			N		-0-			-0-
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-		346 2			N		-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
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-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)										//CONT.//		65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
VITAL ENERGY, INC.										//CONT.//		100951							
NINE MILE DRAW '135507'										WELL #:		1		RRCID -> 163058		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328	
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
04		90 N	69	-0-	-21	-0-			69 2			N	-0-						-0-
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-			320 2			N	-0-						-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-			158 2			N	-0-						-0-
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-			175 2			N	-0-						-0-
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-			312 2			N	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CHEVRON U. S. A. INC.										148113									
KEITH GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 061082		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A	
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-			377 2			N	-0-						-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-						-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2			N	-0-						-0-
07		403 N	9	-0-	-394	-0-			9 2			N	-0-						-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			N	-0-						-0-
09		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-						N	NO RPT						-0-
MOORE, C. S.										WELL #:		1		RRCID -> 067134		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-						N	-0-						-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
REEVES "BG" FEE UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 166518		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932	
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-			56 2			N	-0-						-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-			59 2			N	-0-						-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-						-0-
*07		130 N	130	-0-	-0-	-0-			130 2			N	-0-						-0-
08		62 N	32	-0-	-30	-0-			32 2			N	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
NO AMIGO (STRAWN)										65598 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK	
VENTEX OPERATING CORP.										884527									
EDB										WELL #:		2		RRCID -> 191763		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9528 - 9546	
04		1020 N	886	-0-	-134	-0-			875 3	11	9	N	10						55
05		942 N	942	-0-	-0-	-0-			936 3	6	9	N	5						60
06		990 N	901	-0-	-89	-0-			898 3	3	9	N	3						63
07		930 N	828	-0-	-102	-0-			824 3	4	9	N	4						67
08		930 N	916	-0-	-14	-0-			915 3	1	9	N	1						68
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-						N	NO RPT						68
NUZ (WOLFCAMP)										66345 700		ASSOCIATED		49B				CNTY: PECOS	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										817555									
CAPSAICIN										WELL #:		1		RRCID -> 225569		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415	
04		870 #	-0-	-0-	-870	-0-						N	-0-						110
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						110
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-			3 3			N	-0-						110
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						110
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						110
09		3 #	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-						110

OATES, NE. (DEVONIAN)				66591 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MBX OPERATING LLC				101199								
PECOS FEE				WELL #:	1	RRCID -> 020550	COMPL. DATE 12/01/1961	TOTAL	DEPTH 17768	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3150 X	3048	-0-	-102	-0-	3048	2	N	-0-			-0-
05	3255 X	2574	-0-	-681	-0-	2574	2	N	-0-			-0-
06	3150 X	2654	-0-	-496	-0-	2654	2	N	-0-			-0-
07	3255 X	3001	-0-	-254	-0-	3001	2	N	-0-			-0-
08	3255 X	2714	-0-	-541	-0-	2714	2	N	-0-			-0-
09	3060 X	1127	-0-	-1933	-0-	1127	2	N	-0-			-0-

DAVIS, PAUL L.				WELL #:	1	RRCID -> 164479	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL	DEPTH 13950	PERF. 1265 - 14140		
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-			-0-
06	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2	N	-0-			-0-
07	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2	N	-0-			-0-
08	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2	N	-0-			-0-
09	2010 X	1647	-0-	-363	-0-	1647	2	N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C.				WELL #:	2	RRCID -> 171489	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL	DEPTH 13410	PERF. 12777 - 13410		
04	14550 X	8507	-0-	-6043	-0-	8507	3	N	-0-			-0-
05	15035 X	13303	-0-	-1732	-0-	13303	3	N	-0-			-0-
06	15898 X	15898	-0-	-0-	-0-	15898	3	N	-0-			-0-
07	13237 X	12409	-0-	-828	-0-	12409	2	N	-0-			-0-
08	15913 X	15913	-0-	-0-	-0-	15913	3	N	-0-			-0-
09	14550 X	5509	-0-	-9041	-0-	5509	3	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
SMITH, HORACE				WELL #:	1	RRCID -> 038485	COMPL. DATE 09/03/1999	TOTAL	DEPTH 13725	PERF. 13480 - 13605		
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-			-0-
05	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-			-0-

VALLAT, B. W.				WELL #:	1	RRCID -> 044455	COMPL. DATE 07/12/2012	TOTAL	DEPTH 13780	PERF. 13455 - 13582		
04	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C., -B-				WELL #:	1	RRCID -> 045595	COMPL. DATE 11/23/1968	TOTAL	DEPTH 13690	PERF. N/A		
04	22592 X	22592	-0-	-0-	-0-	22592	2	N	-0-			-0-
05	25389 X	14771	-0-	-10618	-0-	14771	2	N	-0-			-0-
06	24570 X	10875	-0-	-13695	-0-	10875	2	N	-0-			-0-
07	25389 X	24524	-0-	-865	-0-	24524	2	N	-0-			-0-
08	26421 X	26421	-0-	-0-	-0-	26421	2	N	-0-			-0-
09	25085 X	25085	-0-	-0-	-0-	25085	2	N	-0-			-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)			//CONT.//			66591 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936													
SHELL			WELL #:			1	RRCID -> 046610			COMPL. DATE 06/25/1969			TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-				1404 2			N	-0-					-0-	
05	1271 N	734	-0-	-537	-0-				734 2			N	-0-					-0-	
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-				1323 2			N	-0-					-0-	
07	1457 N	1367	-0-	-90	-0-				1367 2			N	-0-					-0-	
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-				1262 2			N	-0-					-0-	
09	1320 N	984	-0-	-336	-0-				984 2			N	-0-					-0-	
OATES, SW. (DEVONIAN)						66593 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
CAMERON EXPLORATION, INC.						126996													
P. T. HUDGINS 34			WELL #:			2H	RRCID -> 200657			COMPL. DATE 09/23/2003			TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	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-	
HUDGINS 37			WELL #:			1H	RRCID -> 224245			COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	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-	
TOWNSEND SWD			WELL #:			1	RRCID -> 230692			COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
OATES, SW. (MONTOKA)						66593 350	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS						
CAMERON EXPLORATION, INC.						126996													
HUDGINS, P. T. 36			WELL #:			1SW	RRCID -> 189436			COMPL. DATE 03/12/2002			TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
OATES, SW (WOODFORD)						66593 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS						
CAMERON EXPLORATION, INC.						126996													
HUDGINS 11			WELL #:			1	RRCID -> 220981			COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	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-	

ONLAW (GRAYBURG)				67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
MOSAIC TEXAS LLC				589983										
YATES, SUN				WELL #:	1	RRCID -> 057131	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH 1185	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES, SUN				WELL #:	2	RRCID -> 057791	COMPL. DATE 01/09/1974	TOTAL DEPTH 1243	PERF. N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES "A"				WELL #:	1	RRCID -> 057828	COMPL. DATE 02/15/1974	TOTAL DEPTH 1270	PERF. N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES "B"				WELL #:	2	RRCID -> 058876	COMPL. DATE 06/20/1974	TOTAL DEPTH 1308	PERF. N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES "E"				WELL #:	1	RRCID -> 059932	COMPL. DATE 10/24/1974	TOTAL DEPTH 1305	PERF. N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEGO (CLEAR FORK)				67871 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LAST MILE PRODUCTION, LLC				102051										
VALLEY "A"				WELL #:	1	RRCID -> 076334	COMPL. DATE 04/19/1978	TOTAL DEPTH 3260	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEGO (GLORIETA)			67871 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LAST MILE PRODUCTION, LLC			102051													
WEEKS, J. H.			WELL #:		1	RRCID -> 048708	COMPL. DATE 05/22/1980	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 2427 -	2459					
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ARCO -R-			WELL #:		2A	RRCID -> 059629	COMPL. DATE 04/17/1974	TOTAL DEPTH	2590	PERF. N/A						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ARCO -R- SWD			WELL #:		1	RRCID -> 060045	COMPL. DATE 00/00/1976	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 1310 -	1340					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

OWEGO (TANSILL)			67871 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LAST MILE PRODUCTION, LLC			102051													
IOWA REALTY TRUST 125 "A"			WELL #:		3SC	RRCID -> 057818	COMPL. DATE 11/12/1973	TOTAL DEPTH	3480	PERF. N/A						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			203
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			203
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			203
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			203
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			203
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			203

OWEGO (TUBB)			67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LAST MILE PRODUCTION, LLC			102051													
VALLEY -0-			WELL #:		2	RRCID -> 020555	COMPL. DATE 08/31/1978	TOTAL DEPTH	3884	PERF. 2359 -	3030					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VALLEY -J-			WELL #:		1	RRCID -> 020557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 2439 -	2550				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB)			//CONT.// 67871 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS								
LAST MILE PRODUCTION, LLC			//CONT.// 102051																	
VALLEY -E-			WELL #: 1			RRCID -> 020558			COMPL. DATE 05/05/1959			TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
VALLEY -L-			WELL #: 3			RRCID -> 048792			COMPL. DATE 07/14/1970			TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						25
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						25
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						25
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						25
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						25
VALLEY "C"			WELL #: 1			RRCID -> 080369			COMPL. DATE 01/27/1979			TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
VALLEY 3			WELL #: 1			RRCID -> 159047			COMPL. DATE 04/05/1996			TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974								
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						77
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						77
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						77
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						77
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						77
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						77
DIAMOND M OIL CO., INC.			216899																	
ARCO -Y-			WELL #: 1			RRCID -> 065439			COMPL. DATE 01/17/1976			TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
ARCO FEE "101"			WELL #: 1			RRCID -> 068170			COMPL. DATE 09/17/1976			TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-

PAMELA (SILURIAN)			68721 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
EOG RESOURCES, INC.			253162									
BILES			WELL #: 1		RRCID -> 265489		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RECOVERY OPERATING LP			696542									
GS STATE			WELL #: 1		RRCID -> 223353		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320			
04	3180 X	2060	-0-	-1120	-0-	2060	2		N	-0-		-0-
05	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2		N	-0-		-0-
06	3180 X	2027	-0-	-1153	-0-	2027	2		N	-0-		-0-
07	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2		N	-0-		-0-
08	3286 X	974	-0-	-2312	-0-	974	2		N	-0-		-0-
09	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-				N	-0-		-0-

ARMSTRONG STATE			WELL #: 1		RRCID -> 233022		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850			
04	5040 X	2002	-0-	-3038	-0-	2002	2		N	-0-		-0-
05	10168 X	8251	-0-	-1917	-0-	8251	2		N	-0-		-0-
06	9840 X	9235	-0-	-605	-0-	9235	2		N	-0-		-0-
07	10168 X	8827	-0-	-1341	-0-	8827	2		N	-0-		-0-
08	8246 X	1054	-0-	-7192	-0-	1054	2		N	-0-		-0-
09	9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-				N	-0-		-0-

PAPOOSE (ATOKA)			69059 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION			027200									
ROARK			WELL #: 1		RRCID -> 155071		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22

ROARK "34"			WELL #: 1		RRCID -> 172937		COMPL. DATE 02/04/1999		TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39

HALEY BRINE COMPANY			345404									
HALEY 32			WELL #: 1		RRCID -> 244528		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500			
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PAPOOSE (ATOKA)													CNTY: WINKLER	
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC														
HALEY "32"														
				WELL #:	1	RRCID ->	171296	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	21010	PERF.	15494 - 15514	
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM													PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2019														
PARKS (CONSOLIDATED)													CNTY: MIDLAND	
DIAMONDBACK E&P LLC														
STEWART 32														
				WELL #:	1	RRCID ->	128908	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	10568 - 10603	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
AVERY 22														
				WELL #:	1	RRCID ->	280230	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	10880 - 11770	
04	31119 X	31119	-0-	-0-	-0-	120	1	29990	3	N	917	1089	0	550
						1009	9							
05	26872 X	26872	-0-	-0-	-0-	124	1	25782	3	N	878	1088	0	340
						966	9							
06	29352 X	29352	-0-	-0-	-0-	120	1	28180	3	N	956	733	0	563
						1052	9							
07	33293 X	33293	-0-	-0-	-0-	124	1	31747	3	N	1293	1304	0	552
						1422	9							
08	32868 X	32868	-0-	-0-	-0-	124	1	31558	3	N	1078	1071	0	559
						1186	9							
09	32149 X	32149	-0-	-0-	-0-	120	1	30529	3	N	1364	1098	0	825
						1500	9							
PARKS (DEVONIAN)													CNTY: MIDLAND	
BREITBURN OPERATING L.P.														
COLLINGS, H.S.														
				WELL #:	5H	RRCID ->	242240	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11856	PERF.	12571 - 15443	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
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-	
DIAMONDBACK E&P LLC														
BRAUN, J. C. "20"														
				WELL #:	1H	RRCID ->	169439	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	15016	PERF.	12125 - 15016	
04	6000 X	5515	-0-	-485	-0-	5427	2	88	9	Y	80	183	1	105
05	DLQ G-10	5266	-0-	5266	5266	5179	2	87	9	Y	79			184
06	DLQ G-10	4521	-0-	4521	9787	4449	2	72	9	Y	65			249
07	DLQ G-10	2184	-0-	2184	11971	2144	2	40	9	Y	36	194	1	91
08	DLQ G-10	1093	-0-	1093	13064	1067	2	26	9	Y	24			115
09	15965 X	2901	-0-	-13064	-0-	2809	2	92	9	Y	84			199
PLATFORM OPERATING, LLC														
CAPPS FARMS														
				WELL #:	1	RRCID ->	213207	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	12150 - 15820	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	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-	

PARKS (DEVONIAN)				//CONT.//		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
PLATFORM OPERATING, LLC				//CONT.//		667928													
CAPPS FARMS				WELL #:		2H		RRCID -> 291014		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 11969		PERF.11893 - 15594					
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	
04	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-			481	1	1342	3	N	153					293	
05	3875 X	2338	-0-	-1537	-0-			168	9									259	
06	3750 X	1473	-0-	-2277	-0-			418	1	1759	3	N	146	180	1			198	
07	3875 X	1931	-0-	-1944	-0-			161	9				120	181	1			173	
08	2325 X	1788	-0-	-537	-0-			1341	3	132	9	N	150	175	1			268	
09	2250 X	1162	-0-	-1088	-0-			512	1	1240	3	N						276	
								14	4	165	9								
								1683	3	105	9	N	95						
								956	3	206	9	N	187	179	1				
XTO ENERGY INC.				945936															
COLLINGS, H. S., UNIT				WELL #:		1 U		RRCID -> 040790		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 12900		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					70	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					70	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					70	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					70	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					70	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					70	
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:		1307		RRCID -> 057710		COMPL. DATE 02/02/1974		TOTAL DEPTH 12000		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					27	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					27	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					27	
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:		1802		RRCID -> 146414		COMPL. DATE 10/30/1969		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11748 - 11868					
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-			2	3	3	9	Y	3	8	0			3	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-	3	0			-0-	
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-							Y	-0-					-0-	
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-							Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:		2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 13838		PERF.11650 - 13838					
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-			1100	3	9	9	Y	8	3	0			8	
05	1147 N	1143	-0-	-4	-0-			1136	3	7	9	Y	6	8	0			6	
06	1110 N	1023	-0-	-87	-0-			1011	3	12	9	Y	11	9	0			8	
07	1147 N	1095	-0-	-52	-0-			1087	3	8	9	Y	7	7	0			8	
08	1147 N	1002	-0-	-145	-0-			1002	3			Y	-0-	8	0			-0-	
09	1020 N	765	-0-	-255	-0-			765	3			Y	-0-					-0-	
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:				RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12106 - 16300					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					11	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					11	
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	
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021																			

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 15787	
										PERF.11990 - 15787	
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
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3267	3	67	9	Y	66
05	1395 N	1206	-0-	-189	-0-	1159	3	47	9	Y	44
06	1620 X	1121	-0-	-499	-0-	1035	3	86	9	Y	58
07	1674 X	1125	-0-	-549	-0-	1069	3	56	9	Y	58
08	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			Y	3
09	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			Y	-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16090	
										PERF.12152 - 16090	
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	645	3	22	9	Y	23
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	413	3	14	9	Y	13
06	480 N	186	-0-	-294	-0-	161	3	25	9	Y	17
07	682 N	180	-0-	-502	-0-	163	3	17	9	Y	17
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	1
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	3			Y	-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 15724	
										PERF.11903 - 15574	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2025											
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 15945	
										PERF.11810 - 15945	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	28					Y	39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	28					Y	39
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	28					Y	39
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	28					Y	39
08	T. A.	1496	-0-	1496	1524	1496	3			Y	39
09	T. A.	12	-0-	12	1536	12	3			Y	39
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 15783	
										PERF.12143 - 15755	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	-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-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 15670	
										PERF.11627 - 15451	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 15610	
										PERF.11984 - 15520	
04	3000 N	3124	-0-	124	124	2984	3	140	9	Y	215
05	3100 N	4223	-0-	1123	1247	4116	3	107	9	Y	234
06	3000 N	3718	-0-	718	1965	3666	3	52	9	Y	281
07	5683 X	3718	-0-	-1965	-0-	3668	3	50	9	Y	326
08	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3632	3	42	9	Y	156
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3232	3	62	9	Y	212

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 1422H		RRCID -> 169094		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 15935		PERF.11815		- 15639		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
COLLINS, H. S. UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 169648		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 11668		PERF.11716		- 11824		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
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
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 2417H		RRCID -> 170474		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11856		- 17146		
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	0			1
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	176	3	1	9	Y	1	1	0			1
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-		1	0		-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 172304		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 11935		PERF.12009		- 15801		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 1826H		RRCID -> 172691		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11997		- 14751		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					19
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 1917H		RRCID -> 173376		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 12645		PERF.11774		- 15600		
04	7680 X	662	-0-	-7018	-0-	634	3	28	9	Y	25	28	0			27
05	1581 X	417	-0-	-1164	-0-	397	3	20	9	Y	18	27	0			18
06	1530 X	189	-0-	-1341	-0-	155	3	34	9	Y	31	26	0			23
07	1581 X	179	-0-	-1402	-0-	157	3	22	9	Y	20	20	0			23
08	1085 X	365	-0-	-720	-0-	365	3			Y	-0-	22	0			1
09	660 X	196	-0-	-464	-0-	196	3			Y	-0-	1	0			-0-
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 181750		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11964		- 15638		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN)			//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
GATLIN, MARY			WELL #:		2005H	RRCID ->	183142	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL	DEPTH	11925	PERF.11658 - 15648				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3390 X	10	-0-	-3380	-0-	9	3	1	9	Y	1	41	0			6
05		T. A.	4180	-0-	4180	4180	4160	3	20	9	Y	18	6	0			18
06		T. A.	4922	-0-	4922	9102	4834	3	88	9	Y	80	39	0			59
07		T. A.	4269	-0-	4269	13371	4224	3	45	9	Y	41	52	0			48
08		13816 X	445	-0-	-13371	-0-	445	3			Y	-0-	45	0			3
09		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					3
PARKS FIELD UNIT NO. 2					WELL #:	1310H	RRCID ->	191113	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL	DEPTH	11028	PERF.12448 - 15961			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PARKS, ROY 'C'					WELL #:	3	RRCID ->	191117	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10920 - 12962			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
PARKS FIELD UNIT NO. 2					WELL #:	2507H	RRCID ->	191723	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11914 - 15480			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PARKS, ROY 15					WELL #:	1H	RRCID ->	191898	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11794 - 13411			
04		210 X	70	-0-	-140	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05		T. A.	2332	-0-	2332	2332	2325	3	7	9	Y	6					6
06		T. A.	2179	-0-	2179	4511	2155	3	24	9	Y	22	11	0			17
07		T. A.	1806	-0-	1806	6317	1791	3	15	9	Y	14	15	0			16
08		8050 X	1733	-0-	-6317	-0-	1733	3			Y	-0-	15	0			1
09		2190 N	1374	-0-	-816	-0-	1374	3			Y	-0-	1	0			-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2					WELL #:	1320H	RRCID ->	195393	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12041 - 14494			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
BENGE, ARCH					WELL #:	1	RRCID ->	195793	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11797 - 15207			
04		390 X	62	-0-	-328	-0-	62	3			Y	-0-	10	0			1
05		3100 N	3668	-0-	568	568	3668	3			Y	-0-	1	0			-0-
06		3000 N	6464	-0-	3464	4032	6464	3			Y	-0-					-0-
07		3100 N	5994	-0-	2894	6926	5983	3	11	9	Y	10					10
08		11420 X	4494	-0-	-6926	-0-	4309	3	185	9	Y	168	10	0			168
09		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	2893	3	141	9	Y	128	243	0			53

PARKS (DEVONIAN)													CNTY: MIDLAND							
XTO ENERGY INC.																				
BENGE, MARION V.																				
WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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-
PARKS FIELD UNIT NO. 2													WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						5
ARCH BENGE													WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454							
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	-0-	4161	3	85	9	Y	77	36	0					81
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	-0-	4696	3	154	9	Y	140	80	0					141
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	-0-	4475	3	156	9	Y	142	177	0					106
07	3844	X	1105	-0-	-2739	-0-	-0-	1093	3	12	9	Y	11	93	0					24
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-	-0-					Y	-0-	23	0					1
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-	-0-					Y	-0-	1	0					-0-
BENGE, MARION V.													WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202							
04	1530	X	541	-0-	-989	-0-	-0-	533	3	8	9	Y	7	2	0					7
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	-0-	3624	3	94	9	Y	85	7	0					85
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	-0-	2909	3	37	9	Y	34	94	0					25
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	2605	3	37	9	Y	34	22	0					37
08	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	3	98	9	Y	89	35	0					91
09	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	3	77	9	Y	70	132	0					29
GATLIN, MARY													WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
PARSLEY (DEVONIAN)													69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND							
DIAMONDBACK E&P LLC													217012							
GAULT, SARAH													WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760							
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

PAT BISHOP (YATES)		69534 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER			
SOUTHERN OPERATING, LLC		804529								
SEALY SMITH "A"		WELL #: 2	RRCID -> 131839		COMPL. DATE 04/18/1989		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	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-
PAUL PAGE (ATOKA)		69765 200	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN			
DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
CONNELL "21"		WELL #: 2	RRCID -> 149593		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 11529 PERF. 10482 - 10492			
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-	-0-
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 2		N	-0-	-0-
06	540 N	410	-0-	-130	-0-	410 2		N	-0-	-0-
07	527 N	159	-0-	-368	-0-	159 2		N	-0-	-0-
08	527 N	13	-0-	-514	-0-	13 2		N	-0-	-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	-0-
PAYTON (DEVONIAN)		69873 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
DELTA QUEEN		WELL #: 1 T	RRCID -> 118288		COMPL. DATE 09/01/1985		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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-
DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
BLAIR		WELL #: 1-U	RRCID -> 161767		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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-
N & B OIL AND GAS LLC		598288								
BRITSON, J. O.		WELL #: 1A	RRCID -> 020562		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)		69873 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430								
DORR STATE		WELL #: 1	RRCID -> 211695		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11486 - 12074			
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1906 2	73 9	N	66 178 1	17
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1943 2	39 9	N	35	52
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1880 2	30 9	N	27	79
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1897 2	24 9	N	22	101
08	1643 N	1586	-0-	-57	-0-	1547 2	39 9	N	35	136
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT	136

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) N & B OIL AND GAS LLC BRICSTON, J. O.														//CONT.//				69873 300 598288		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WARD			
WELL #:														1B		RRCID -> 140997		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 10242		PERF. 6960		- 7004					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	3		50	9	N	45	171	1					64								
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	3		68	9	N	62							126								
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	3		48	9	N	44							170								
07	1054 N	669	-0-	-0-	-385	-0-	-0-	638	3		31	9	N	28							198								
08	1054 N	897	-0-	-0-	-157	-0-	-0-	854	3		43	9	N	39	167	1					70								
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	3		98	9	N	89							159								
PAYTON (FUSSELMAN) DIAMONDBACK E&P LLC BLAIR														69873 410 217012		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD							
WELL #:														1-L		RRCID -> 159224		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694		PERF. 7682		- 7704					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-								
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-								
PAYTON (LOWER DEVONIAN) DIAMONDBACK E&P LLC BLAIR														69873 450 217012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WELL #:														1-M		RRCID -> 169106		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10694		PERF. 6592		- 7382					
04	376 X	376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2		10	9	N	9							45								
05	375 X	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2				N	-0-							45								
06	401 X	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2				N	-0-							45								
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2				N	-0-							45								
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2				N	-0-							45								
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2				N	-0-							45								
WTG EXPLORATION BRANDENBURG "B"														945220															
WELL #:														5		RRCID -> 230089		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7290		- 7360					
04	3095 X	886	-0-	-0-	-2209	-0-	-0-	867	2		19	9	Y	17	18	1					19								
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2		20	9	Y	18	17	1					20								
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	2		8	9	Y	7	17	1					10								
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2		14	9	Y	13							23								
08	3100 N	4045	-0-	-0-	945	-0-	945	4034	2		11	9	Y	10	17	1					16								
09	3000 N	3142	-0-	-0-	142	-0-	1087	3131	2		11	9	Y	10							26								
PAYTON (5950) CONTANGO RESOURCES, LLC DELTA QUEEN														69873 900 100222		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD							
WELL #:														1C		RRCID -> 296439		COMPL. DATE 07/17/1985		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 5568		- 6056					
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2				N	-0-							85								
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2				N	-0-							85								
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2				N	-0-							85								
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2				N	-0-							85								
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2				N	-0-							85								
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2				N	-0-							85								

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)				70103 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PECOS					
VAQUERO OPERATING				882776													
PECOS "L" FEE				WELL #:		1	RRCID ->	111089	COMPL. DATE	02/23/1984	TOTAL	DEPTH	13843	PERF.	5066 -	5080	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
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-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
8004 JV-P GRANDE				WELL #:		1	RRCID ->	138702	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL	DEPTH	21650	PERF.	15744 -	16106	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
PECOS KINGS (WOLFCAMP)				70122 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS					
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152													
PECOS BILL				WELL #:		2	RRCID ->	226268	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL	DEPTH	6249	PERF.	5290 -	5370	
04	2101 N	332	-0-	-1769	-0-	332 3					N	-0-				190	
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3					N	-0-	123 1			67	
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3					N	-0-				67	
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2					N	-0-				67	
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2					N	-0-				67	
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-						N	NO RPT				67	
PECOS VALLEY (DEVONIAN)				70129 116		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PECOS					
FREE REIN OPERATING LLC				285002													
REDMOND "B"				WELL #:		1	RRCID ->	139649	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL	DEPTH	5850	PERF.	4802 -	5565	
04	1290 N	850	-0-	-440	-0-	786 2		64 9	N	58	161 1		14 8			70	
05	899 N	730	-0-	-169	-0-	663 2		67 9	N	61	17 8					114	
06	1260 N	854	-0-	-406	-0-	766 2		88 9	N	80	29 8					165	
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	899 2		33 9	N	30	148 1		6 8			41	
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	713 2		40 9	N	36	7 8					70	
09	840 N	548	-0-	-292	-0-	512 2		36 9	N	33						103	
OLSEN ENERGY INC.				621750													
KONE "A"				WELL #:		1	RRCID ->	195790	COMPL. DATE	10/24/1973	TOTAL	DEPTH	6051	PERF.	5499 -	5581	
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2			N	-0-						-0-	
05	124 N	20	-0-	-104	-0-	20 2			N	-0-						-0-	
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	79 2			N	-0-						-0-	
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2			N	-0-						-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						-0-	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-						-0-	

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)				70129 348	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS							
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506										
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT				WELL #: 601	RRCID -> 020574	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	3960 #	2562	-0-	-1398	-0-	2562	3		Y	-0-				-0-
05	4092 #	2514	-0-	-1578	-0-	2514	3		Y	-0-				-0-
06	3960 #	1733	-0-	-2227	-0-	1733	3		Y	-0-				-0-
07	4092 #	3040	-0-	-1052	-0-	3040	3		Y	-0-				-0-
08	8525 #	3194	-0-	-5331	-0-	3194	3		Y	-0-				-0-
09	2550 #	1017	-0-	-1533	-0-	1017	3		Y	-0-				-0-
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 224983	COMPL. DATE 07/21/1953	TOTAL DEPTH	5771	PERF. 5114	-	5472			
04	720 #	144	-0-	-576	-0-	144	3		Y	-0-				-0-
05	930 #	141	-0-	-789	-0-	141	3		Y	-0-				-0-
06	900 #	97	-0-	-803	-0-	97	3		Y	-0-				-0-
07	930 #	171	-0-	-759	-0-	171	3		Y	-0-				-0-
08	465 #	179	-0-	-286	-0-	179	3		Y	-0-				-0-
09	150 #	57	-0-	-93	-0-	57	3		Y	-0-				-0-
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT				WELL #: 901	RRCID -> 224988	COMPL. DATE 07/31/1954	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5502	-	5520			
04	720 #	144	-0-	-576	-0-	144	3		Y	-0-				-0-
05	930 #	141	-0-	-789	-0-	141	3		Y	-0-				-0-
06	900 #	97	-0-	-803	-0-	97	3		Y	-0-				-0-
07	930 #	171	-0-	-759	-0-	171	3		Y	-0-				-0-
08	465 #	179	-0-	-286	-0-	179	3		Y	-0-				-0-
09	150 #	57	-0-	-93	-0-	57	3		Y	-0-				-0-
PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)				70129 580	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS							
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427										
HANSON ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 279408	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL DEPTH	6011	PERF. 1430	-	1500			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PECOS VALLEY (MCKEE)				70129 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS							
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765										
IOWA REALTY TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 020581	COMPL. DATE 03/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
OLSEN ENERGY INC.				621750										
MARSHALL, HELEN U.				WELL #: 2	RRCID -> 052347	COMPL. DATE 03/16/1972	TOTAL DEPTH	7480	PERF. N/A					
04	600 N	416	-0-	-184	-0-	416	2		N	-0-				-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-				-0-
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-				-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-				-0-
08	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	2		N	-0-				-0-
09	630 N	342	-0-	-288	-0-	342	2		N	-0-				-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)										70129 812	ASSOCIATED		49B	CNTY: PECOS					
GARRD OIL COMPANY LLC										295079									
CUMMINS & GRIFFITH										WELL #:	1	RRCID -> 049410	COMPL. DATE 12/08/1970	TOTAL DEPTH	5159	PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)										70129 860	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.										621750									
I R T 29										WELL #:	1	RRCID -> 171902	COMPL. DATE 01/06/1999	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 4624	-	5083	
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	578	2	74	9	N	67	174	1					100
05	868	N	283	-0-	-585	-0-	211	2	72	9	N	65							165
06	870	N	661	-0-	-209	-0-	593	2	68	9	N	62							227
07	682	N	529	-0-	-153	-0-	510	2	19	9	N	17	172	1					72
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	134	2	55	9	N	50							122
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	95							217
PECOS VALLEY (WOLFCAMP)										70129 870	ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.										621750									
REDMOND -J-										WELL #:	1 D	RRCID -> 020576	COMPL. DATE 07/10/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1259	2	43	9	N	39							132
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	927	2	10	9	N	9							141
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	891	2	11	9	N	10							151
07	1333	N	278	-0-	-1055	-0-	235	2	43	9	N	39							190
08	930	N	54	-0-	-876	-0-	41	2	13	9	N	12							202
09	900	N	182	-0-	-718	-0-	140	2	42	9	N	38	156	1					84
IOWA REALTY TRUST										WELL #:	2	RRCID -> 044766	COMPL. DATE 09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-							-0-
05	899	N	316	-0-	-583	-0-	316	2			N	-0-							-0-
06	810	N	674	-0-	-136	-0-	674	2			N	-0-							-0-
07	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-							-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-							-0-
09	660	N	297	-0-	-363	-0-	297	2			N	-0-							-0-
PECOS VALLEY -DE-										WELL #:	1	RRCID -> 054021	COMPL. DATE 09/01/1972	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A			
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1090	2	9	9	N	8							75
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	N	3							78
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-							78
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-							78
08	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1292	2			N	-0-							78
09	1200	N	649	-0-	-551	-0-	649	2			N	-0-							78
PECOS VALLEY (YATES)										70129 928	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: PECOS					
B & B ENERGY (I)										039783									
I.R.T. "29"										WELL #:	3	RRCID -> 098304	COMPL. DATE 02/03/1982	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 1231	-	1292	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
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-

PECOS VALLEY (YATES)			//CONT.//		70129 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
HYDROGEO ENERGY, LLC					421238										
ATKINS			WELL #: B 1		RRCID -> 097593		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 1476		PERF. 1280 - 1380				
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
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-

ATKINS			WELL #: B 2		RRCID -> 103776		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 1406		PERF. 1272 - 1290				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
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-

ATKINS			WELL #: B 3		RRCID -> 103777		COMPL. DATE 12/12/1982		TOTAL DEPTH 1432		PERF. 1260 - 1275				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
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-

ATKINS			WELL #: B 4		RRCID -> 107968		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 1397		PERF. 1280 - 1300				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
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-

ATKINS, GEORGE			WELL #: 1C		RRCID -> 123767		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1476		PERF. 1280 - 1380				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
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-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)			70135 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
MARTIN, BILLY RAY			528495												
ATKINS			WELL #: 2		RRCID -> 093399		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 3231		PERF. 1268 - 1358				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
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-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)														
FREE REIN OPERATING LLC														
YOUNG, BERTHA D.														

70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
285002														
WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 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

04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	2	2	9	N	2	2	8	36
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	2	3	9	N	3	3	8	36
06	960 N	648	-0-	-312	-0-	642	2	6	9	N	5	5	8	36
07	1054 N	621	-0-	-433	-0-	621	2			N	-0-			36
08	1023 N	634	-0-	-389	-0-	634	2			N	-0-			36
*09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			36

PENLAW (QUEEN)														
SAGUARO PETROLEUM, LLC														
GARTH														

70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS														
743325														
WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A														

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARTH "A"														

WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A														

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PENTTEAM (QUEEN)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
EL SAPO "2"														

70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936														

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TEXLAND PETROLEUM, L.P.														
HOLT "A"														

849735														
WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920														

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HOLT, O. B., JR. "A"														

WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908														

04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
05	713 N	150	-0-	-563	-0-	150	2			N	-0-			-0-
06	690 N	122	-0-	-568	-0-	122	2			N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735												
HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q	RRCID ->	183053	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	4103 PERF. 3890 - 3906						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
04		66 N	66	-0-	-0-		66 2			N	-0-					66
05		62 N	-0-	-0-	-62					N	-0-					66
06		60 N	-0-	-0-	-60					N	-0-					66
07		62 N	-0-	-0-	-62					N	-0-					66
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
PENWELL (QUEEN)				70537 597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
AGHORN OPERATING, INC.				008716												
FEE "N"		WELL #:		1	RRCID ->	152777	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3475 - 3510						
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHARBAUER, J. "43"		WELL #:		1	RRCID ->	156471	COMPL. DATE	11/24/1995	TOTAL DEPTH	3650 PERF. 3497 - 3532						
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
P & C RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	160118	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3350 - 3362						
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3 N		-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
APV MCCAMEY LLC				028617												
DESERT WILLOW		WELL #:		1	RRCID ->	160119	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	3696 PERF. 3481 - 3498						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
DESERT WILLOW		WELL #:		2	RRCID ->	161170	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	3625 PERF. 3418 - 3435						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
BAKER OPERATING, INC.				046623												
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #:		1	RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534							
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308												
MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID -> 158528		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005												
ECTOR "BF" FEE		WELL #:		2	RRCID -> 154390		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
ECTOR "BF" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 156473		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
PERRY BASS (DEVONIAN)				70687 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
RED TAIL EXPLORATION, LLC				100515												
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20		WELL #:		1SW	RRCID -> 260003		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6307							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WILLOWICK PRODUCTION LLC				103599												
FITZGERALD "17"		WELL #:		2	RRCID -> 079901		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 13030 PERF. 12695 - 12855							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

PETCO (WOLFCAMP) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. REED													70826 888 147862 WELL #: 2303	ASSOCIATED RRCID -> 180676	ONE WELL COMPL. DATE 11/26/2000	TOTAL	DEPTH 16062	PERF.10218 - 15499	CNTY: PECOS
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		
04		2010 N	1997	-0-	-13	-0-	1997	3			N	-0-					36		
05		2108 N	1530	-0-	-578	-0-	1530	3			N	-0-					36		
06		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					36		
07		2077 N	1861	-0-	-216	-0-	1861	3			N	-0-					36		
08		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					36		
09		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					36		
PHANTOM (WOLFCAMP) ALCHEMIST ENERGY, LLC ATLANTA 73													71052 900 011198 WELL #: 2H	ASSOCIATED RRCID -> 284029	CAPACITY COMPL. DATE 01/03/2012	TOTAL	DEPTH 10728	PERF.10855 - 15103	CNTY: WARD
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						113	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3 1	110		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110		
DINGO STATE													WELL #: U 49H	RRCID -> 286846	COMPL. DATE 12/15/2018	TOTAL	DEPTH 10020	PERF.10317 - 17415	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						219	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						219	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						219	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						219	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						219	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						219	
LOWE 74 UNIT													WELL #: 63H	RRCID -> 292869	COMPL. DATE 07/17/2023	TOTAL	DEPTH 10747	PERF.11024 - 18385	
04		67058 X	67058	-0-	-0-	-0-	64673	2	2385	9	Y	2168	2168	0				-0-	
05		67372 X	67372	-0-	-0-	-0-	65325	2	2047	9	Y	1861	1861	0				-0-	
06		63012 X	63012	-0-	-0-	-0-	61491	2	1521	9	Y	1383	1383	0				-0-	
07		65222 X	65222	-0-	-0-	-0-	64176	2	1046	9	Y	951	951	0				-0-	
08		65640 X	65640	-0-	-0-	-0-	63823	2	1817	9	Y	1652	1652	0				-0-	
09		62970 X	61485	-0-	-1485	-0-	60093	2	1392	9	Y	1265	1265	0				-0-	
LOWE 74 UNIT													WELL #: 72H	RRCID -> 292870	COMPL. DATE 07/17/2023	TOTAL	DEPTH 10902	PERF.10988 - 18530	
04		61920 X	55678	-0-	-6242	-0-	52354	2	3324	9	Y	3022	3022	0				-0-	
05		63984 X	58037	-0-	-5947	-0-	54437	2	3600	9	Y	3273	3273	0				-0-	
06		56129 X	56129	-0-	-0-	-0-	52707	2	3422	9	Y	3111	3111	0				-0-	
07		58946 X	58946	-0-	-0-	-0-	55008	2	3938	9	Y	3580	3580	0				-0-	
08		56300 X	56300	-0-	-0-	-0-	53186	2	3114	9	Y	2831	2831	0				-0-	
09		55951 X	55951	-0-	-0-	-0-	52765	2	3186	9	Y	2896	2896	0				-0-	
LOWE 74 UNIT													WELL #: 61H	RRCID -> 292924	COMPL. DATE 07/17/2023	TOTAL	DEPTH 10732	PERF.11065 - 15974	
04		41760 X	38474	-0-	-3286	-0-	36956	2	1518	9	Y	1380	1380	0				-0-	
05		43152 X	37185	-0-	-5967	-0-	35773	2	1412	9	Y	1284	1284	0				-0-	
06		34191 X	33604	-0-	-587	-0-	32210	2	1394	9	Y	1267	1267	0				-0-	
07		35061 X	34785	-0-	-276	-0-	33616	2	1169	9	Y	1063	1063	0				-0-	
08		36509 X	36509	-0-	-0-	-0-	34951	2	1558	9	Y	1416	1416	0				-0-	
09		35224 X	35224	-0-	-0-	-0-	33711	2	1513	9	Y	1375	1375	0				-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ALCHEMIST ENERGY, LLC														
SHERIDAN 27A UNIT														
WELL #: 73H RRCID -> 294296 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11009 - 15496														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	14400 X	10662	-0-	-3738	-0-	8066	2	2596	9	N	2360	2340	0	-0-
05	14353 X	10783	-0-	-3570	-0-	8004	2	2779	9	N	2526	2515	0	-0-
06	14070 X	10086	-0-	-3984	-0-	7768	2	2318	9	N	2107	2097	0	-0-
07	14539 X	8774	-0-	-5765	-0-	6225	2	2549	9	N	2317	2299	0	-0-
08	14539 X	10702	-0-	-3837	-0-	8248	2	2454	9	N	2231	2231	0	-0-
*09	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	8095	2	2638	9	N	2398	2396	0	-0-
SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 84H RRCID -> 294297 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11327 - 15814														
04	26100 X	12068	-0-	-14032	-0-	10486	2	1582	9	N	1438	1430	0	-0-
05	26164 X	8500	-0-	-17664	-0-	7114	2	1386	9	N	1260	1258	0	-0-
06	24690 X	6413	-0-	-18277	-0-	5437	2	976	9	N	887	884	0	-0-
07	23529 X	7074	-0-	-16455	-0-	6225	2	849	9	N	772	766	0	-0-
08	16585 X	8282	-0-	-8303	-0-	7423	2	859	9	N	781	781	0	-0-
09	12060 X	6320	-0-	-5740	-0-	5397	2	923	9	N	839	838	0	-0-
SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 75H RRCID -> 294308 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10923 - 15410														
04	15510 X	13803	-0-	-1707	-0-	10486	2	3317	9	N	3015	2990	0	-0-
05	17360 X	14204	-0-	-3156	-0-	11561	2	2643	9	N	2403	2389	0	-0-
06	17400 X	13680	-0-	-3720	-0-	10875	2	2805	9	N	2550	2539	0	-0-
07	17980 X	12381	-0-	-5599	-0-	10116	2	2265	9	N	2059	2040	0	-0-
08	17980 X	14001	-0-	-3979	-0-	11547	2	2454	9	N	2231	2231	0	-0-
*09	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	11693	2	2638	9	N	2398	2395	0	-0-
SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 88H RRCID -> 294852 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11141 - 15958														
04	40650 X	27647	-0-	-13003	-0-	24198	2	3449	9	N	3135	3120	0	-0-
05	40424 X	30622	-0-	-9802	-0-	27568	2	3054	9	N	2776	2767	0	-0-
06	37650 X	25209	-0-	-12441	-0-	22526	2	2683	9	N	2439	2432	0	-0-
07	38905 X	30703	-0-	-8202	-0-	26456	2	4247	9	N	3861	3846	0	-0-
08	36084 X	30162	-0-	-5922	-0-	27217	2	2945	9	N	2677	2677	0	-0-
*09	32212 X	32212	-0-	-0-	-0-	28782	2	3430	9	N	3118	3116	0	-0-
SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 86H RRCID -> 294869 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10970 - 15787														
04	35670 X	25128	-0-	-10542	-0-	23392	2	1736	9	N	1578	1560	0	-0-
05	36859 X	27458	-0-	-9401	-0-	25789	2	1669	9	N	1517	1509	0	-0-
06	33900 X	24645	-0-	-9255	-0-	23303	2	1342	9	N	1220	1214	0	-0-
07	35030 X	23628	-0-	-11402	-0-	21788	2	1840	9	N	1673	1665	0	-0-
08	34348 X	21969	-0-	-12379	-0-	20619	2	1350	9	N	1227	1227	0	-0-
*09	28938 X	28938	-0-	-0-	-0-	27883	2	1055	9	N	959	957	0	-0-
SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 77H RRCID -> 294871 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10727 - 15493														
04	17970 X	5773	-0-	-12197	-0-	4033	2	1740	9	N	1582	1560	0	-0-
05	17639 X	11260	-0-	-6379	-0-	8893	2	2367	9	N	2152	2138	0	-0-
06	17070 X	9842	-0-	-7228	-0-	7768	2	2074	9	N	1885	1875	0	-0-
07	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	7003	2	2407	9	N	2188	2174	0	-0-
08	11253 X	9632	-0-	-1621	-0-	7423	2	2209	9	N	2008	2008	0	-0-
09	10890 X	10601	-0-	-289	-0-	8095	2	2506	9	N	2278	2276	0	-0-
ATLANTA 73 WELL #: 73H RRCID -> 295413 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11109 - 20400														
04	51150 X	46068	-0-	-5082	-0-	42644	2	3424	9	N	3113	3113	0	-0-
05	52855 X	47701	-0-	-5154	-0-	44162	2	3539	9	N	3217	3217	0	-0-
06	49050 X	40649	-0-	-8401	-0-	37710	2	2939	9	N	2672	2672	1	-0-
07	50685 X	38830	-0-	-11855	-0-	36189	2	2641	9	N	2401	2401	1	-0-
08	48050 X	34489	-0-	-13561	-0-	33039	2	1450	9	N	1318	1318	1	-0-
09	46170 X	42675	-0-	-3495	-0-	40869	2	1806	9	N	1642	1642	1	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ALCHEMIST ENERGY, LLC														
ATLANTA 73														
WELL #: 72H RRCID -> 295529 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11526 - 21056														
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
04	61410 X	55196	-0-	-6214	-0-	51486	2	3710	9	N	3373	3373	0	-0-
05	60729 X	55263	-0-	-5466	-0-	51429	2	3834	9	N	3485	3485	0	-0-
06	58770 X	50437	-0-	-8333	-0-	46986	2	3451	9	N	3137	3137	1	-0-
07	60574 X	48852	-0-	-11722	-0-	45352	2	3500	9	N	3182	3182	1	-0-
08	58962 X	54679	-0-	-4283	-0-	50554	2	4125	9	N	3750	3750	1	-0-
09	55200 X	52191	-0-	-3009	-0-	47977	2	4214	9	N	3831	3831	1	-0-
DINGO STATE II														
WELL #: 75H RRCID -> 296317 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10217 - 19695														
04	44670 X	-0-	-0-	-44670	-0-					Y	-0-			-0-
05	36394 X	-0-	-0-	-36394	-0-					Y	-0-			-0-
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-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-
DINGO STATE II														
WELL #: 76H RRCID -> 296411 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10218 - 20270														
04	37440 X	23021	-0-	-14419	-0-	22244	2	777	9	Y	706	975	0	232
05	38688 X	18974	-0-	-19714	-0-	18121	2	853	9	Y	775	750	0	224
06	T. A.	13751	-0-	13751	13751	13157	2	594	9	Y	540	478	0	263
07	T. A.	8099	-0-	8099	21850	7521	2	578	9	Y	525	517	0	235
08	T. A.	14388	-0-	14388	36238	13754	2	634	9	Y	576	500	0	311
*09	49233 X	12995	-0-	-36238	-0-	12454	2	541	9	Y	492	574	0	218
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SUNDANCE 56-3-35														
WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280														
04	49530 X	33648	-0-	-15882	-0-	1464	1	30836	3	Y	1225	1136	0	372
						1348	9							
05	51181 X	37110	-0-	-14071	-0-	1366	1	35289	3	Y	414	359	0	372
						455	9							
06	49530 X	22501	-0-	-27029	-0-	912	1	20984	3	Y	550	513	0	372
						605	9							
07	37572 X	25611	-0-	-11961	-0-	1161	1	23888	3	Y	511	466	0	372
						562	9							
08	37107 X	28758	-0-	-8349	-0-	1942	1	26464	3	Y	320	258	0	372
						352	9							
09	35910 X	15561	-0-	-20349	-0-	1793	1	13552	3	Y	196	154	0	372
						216	9							
SHERIDAN 55-4-27														
WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
TETON 56-2-39														
WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703														
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
04	22514 X	22514	-0-	-0-	-0-	21209	3	1305	9 N	1186	1176	0	46 8	876
05	23188 X	22552	-0-	-636	-0-	21192	3	1360	9 N	1236	1241	0	38 8	833
06	22440 X	20248	-0-	-2192	-0-	19133	3	1115	9 N	1014	1004	0	21 8	822
07	23188 X	22681	-0-	-507	-0-	21344	3	1337	9 N	1215	1081	0	42 8	914
08	23188 X	19847	-0-	-3341	-0-	18758	3	1089	9 N	990	1010	0	38 8	856
09	22440 X	20895	-0-	-1545	-0-	19307	3	1588	9 N	1444	881	0	365 1	1011
											43 8			
CHEYENNE 57-3-47														
WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455														
04	16255 X	16255	-0-	-0-	-0-	1	1	14624	2 N	1482	1635	1	26 8	727
						1630	9							
05	11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	1	1	10522	2 N	1089	903	1	17 8	896
						1198	9							
06	14135 X	14135	-0-	-0-	-0-	1	1	12702	2 N	1302	1458	1	21 8	719
						1432	9							
07	18271 X	18271	-0-	-0-	-0-	1	1	16412	2 N	1689	1631	1	40 8	737
						1858	9							
08	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	1	1	12530	2 N	991	903	1	27 8	798
						1090	9							
09	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	1	1	9604	2 N	1029	1269	1	18 8	540
						1132	9							
MAKO STATE 3-6														
WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461														
04	10530 X	9342	-0-	-1188	-0-	8235	3	1107	9 Y	1006	926	1	122 8	255
05	9672 X	2163	-0-	-7509	-0-	2076	3	87	9 Y	79	5	8		329
06	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-				Y	355	370	1	4 8	310
07	9641 X	4330	-0-	-5311	-0-	4036	3	294	9 Y	267	364	1		213
08	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	12835	3	62	9 Y	56	5	8		264
09	17751 X	17751	-0-	-0-	-0-	17558	3	193	9 Y	175	186	1		253
CASPER 57-1-47														
WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531														
04	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	6497	2	1537	9 Y	1397	1271	0	153 8	87
05	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	6536	2	1587	9 Y	1443	1363	0	15 8	152
06	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	6975	2	1843	9 Y	1675	1691	0	15 8	121
07	6417 X	4901	-0-	-1516	-0-	3361	2	1540	9 Y	1400	1329	0	14 8	178
08	8308 X	4845	-0-	-3463	-0-	3568	2	1277	9 Y	1161	1192	0	15 8	132
09	8820 X	6963	-0-	-1857	-0-	5589	2	1374	9 Y	1249	1218	0	16 8	147
MEDICINE BOW 56-1-13														
WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	3100 N	6896	-0-	3796	3796	6196	2	10	4 N	627	4	8		623
						690	9							
08	3100 N	35438	-0-	32338	36134	33362	2	81	4 N	1814	1636	1		801
						1995	9							
09	3000 N	8000	-0-	5000	41134	6959	2	38	4 N	912	906	1	9 8	798
						1003	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC WINGHEAD 56-2-29				//CONT.// WELL #:	71052 900 020528 1H	ASSOCIATED RRCID -> 277094		CAPACITY COMPL. DATE 11/17/2014					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628				
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
04	20473 X	20473	-0-	-0-	-0-		18643	3	82	4	N	1589	1628	0	21	8	535
05	16693 X	16693	-0-	-0-	-0-		1748	9									
06	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-		14975	3	81	4	N	1488	1489	0	21	8	513
07	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-		1637	9									
08	11346 X	7248	-0-	-4098	-0-		11775	3	51	4	N	915	559	0	14	8	855
09	20239 X	20239	-0-	-0-	-0-		1007	9									
							6367	3	45	4	N	-0-	939	0	15	8	855
							836	9				760					661
							18610	3	77	4	N	1411	1501	0	23	8	548
							1552	9									
BIG PINEY 57-2-41				WELL #:	1H	RRCID -> 277111	COMPL. DATE 10/18/2014	TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334									
04	15060 X	14438	-0-	-622	-0-		12839	3	79	4	N	1382	1264	1	27	8	227
05	15562 X	14597	-0-	-965	-0-		1520	9									
06	13542 X	13542	-0-	-0-	-0-		12968	3	81	4	N	1407	1439	1	24	8	171
07	14911 X	14359	-0-	-552	-0-		1548	9									
08	14911 X	14467	-0-	-444	-0-		12081	3	75	4	N	1260	1200	1	23	8	208
09	14430 X	13275	-0-	-1155	-0-		1386	9									
							12812	3	78	4	N	1335	1274	1	25	8	244
							1469	9									
							12891	3	80	4	N	1360	1433	1	27	8	144
							1496	9									
							11813	3	73	4	N	1263	1068	1	25	8	314
							1389	9									
CODY 56-3-9				WELL #:	1H	RRCID -> 277394	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054									
04	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-		3003	3	510	9	N	464	359	1	22	8	1260
05	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-		3390	3	631	9	N	574	1263	1	9	8	562
06	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-		5178	3	872	9	N	793	548	1	8	8	799
07	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-		5087	3	1128	9	N	1025	730	1	6	8	1088
08	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-		6409	3	878	9	N	798	1272	1	10	8	604
09	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-		4007	3	1481	9	N	1346	719	1	10	8	1221
GREYBULL 55-4-9				WELL #:	1H	RRCID -> 277611	COMPL. DATE 05/29/2015	TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363									
04	150 X	53	-0-	-97	-0-		3	4	50	9	Y	45	52	1	1	8	42
05	155 X	45	-0-	-110	-0-		2	4	43	9	Y	39	45	1			36
06	90 X	61	-0-	-29	-0-		3	4	58	9	Y	53	29	1			60
07	93 X	70	-0-	-23	-0-		5	4	65	9	Y	59	37	1	1	8	81
08	31 N	5	-0-	-26	-0-		4	4	1	9	Y	1	1	8			81
09	60 N	15	-0-	-45	-0-		2	4	13	9	Y	12					93
CHEYENNE 57-3-13				WELL #:	2H	RRCID -> 277704	COMPL. DATE 10/10/2016	TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840									
04	7890 X	7592	-0-	-298	-0-		6849	3	33	4	Y	645	574	0	8	8	120
05	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-		710	9									
06	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-		9353	3	39	4	Y	812	716	0	6	8	210
07	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-		893	9									
08	10292 X	9585	-0-	-707	-0-		6305	3	26	4	Y	596	721	0	2	8	83
09	9960 X	8990	-0-	-970	-0-		656	9									
							7417	3	21	4	Y	491	474	0	2	8	98
							540	9									
							8643	3	39	4	Y	821	806	0	6	8	107
							903	9									
							8090	3	36	4	Y	785	786	0	5	8	101
							864	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																										
MONROE 34-210															WELL #: 3H															RRCID -> 277726															COMPL. DATE 02/07/2014															TOTAL DEPTH 11137															PERF.11623 - 16306														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(I) MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																				
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-	-0-	-5310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2504	2	815	9	N	N	N	N	435	427	0	716	0	21	8	11																																																										
05	5332	X	3319	-0-	-2013	-0-	-0-	-2013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4664	2	602	9	N	N	N	N	741	716	0	514	0	41	8	15																																																										
06	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1859	2	131	9	N	N	N	N	547	514	0	114	0	10	8	7																																																										
07	3627	X	1990	-0-	-1637	-0-	-0-	-1637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	2	226	9	N	N	N	N	119	114	0	202	0	3	8	2																																																										
08	3317	X	1269	-0-	-2048	-0-	-0-	-2048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1790	2	232	9	N	N	N	N	205	202	0	200	0	10	8	3																																																										
09	5280	X	2022	-0-	-3258	-0-	-0-	-3258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																										
GALAPAGOS 53-2-45															WELL #: 1H															RRCID -> 277750															COMPL. DATE 06/23/2012															TOTAL DEPTH 11175															PERF.11687 - 15498														
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-	-0-	-3990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	3	3	8								-0-																																																							
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-	-0-	-4123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-										-0-																																																							
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-	-0-	-3060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-										-0-																																																							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-										-0-																																																							
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-										-0-																																																							
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-										-0-																																																							
KINGSTON 54-2-17 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 277901															COMPL. DATE 10/01/2016															TOTAL DEPTH 12325															PERF.12620 - 14360														
04	2970	X	1491	-0-	-1479	-0-	-0-	-1479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	2	309	9	Y	Y	Y	Y	281	343	0	341	0	5	8	15																																																										
05	2976	X	2587	-0-	-389	-0-	-0-	-389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2206	2	381	9	Y	Y	Y	Y	346	341	0	701	0	4	8	16																																																										
06	4440	X	2318	-0-	-2122	-0-	-0-	-2122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1526	2	792	9	Y	Y	Y	Y	720	701	0	424	0	6	8	29																																																										
07	4588	X	2660	-0-	-1928	-0-	-0-	-1928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2201	2	459	9	Y	Y	Y	Y	417	424	0	8	8	8	14																																																											
08	2573	X	2493	-0-	-80	-0-	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	2	750	9	Y	Y	Y	Y	682	655	0	655	0	4	8	37																																																										
09	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7418	2	559	9	Y	Y	Y	Y	508	520	0	5	8	20																																																												
HORN STATE 33-94															WELL #: 5H															RRCID -> 278237															COMPL. DATE 07/15/2015															TOTAL DEPTH 11015															PERF.11584 - 21015														
04	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	3	56	4	N	N	N	N	990	928	1	5	8	288																																																												
05	2883	X	2378	-0-	-505	-0-	-0-	-505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	9																																																																								
06	2790	X	2113	-0-	-677	-0-	-0-	-677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	3	51	4	N	N	N	N	907	909	1	7	8	279																																																												
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	998	9																																																																								
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	3	48	4	N	N	N	N	853	924	1	4	8	204																																																												
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	938	9																																																																								
																2225	3	55	4	N	N	N	N	973	731	1	6	8	440																																																												
																1070	9																																																																								
																1697	3	50	4	N	N	N	N	890	909	1	3	8	418																																																												
																979	9																																																																								
																1700	3	50	4	N	N	N	N	886	923	1	2	8	379																																																												
																975	9																																																																								
LARAMIE 55-4-7															WELL #: 1H															RRCID -> 278242															COMPL. DATE 08/09/2014															TOTAL DEPTH 11258															PERF.11506 - 15632														
04	29430	X	26444	-0-	-2986	-0-	-0-	-2986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23834	3	2610	9	Y	Y	Y	Y	2373	2341	0	1531	0	32	8	197																																																										
05	30411	X	15919	-0-	-14492	-0-	-0-	-14492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14203	3	1716	9	Y	Y	Y	Y	1560	1531	0	2077	0	29	8	197																																																										
06	24432	X	24432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22125	3	2307	9	Y	Y	Y	Y	2097	2077	0	20	8	197																																																												
07	35103	X	35103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31861	3	3242	9	Y	Y	Y	Y	2947	2919	0	28	8	197																																																												
08	27311	X	26002	-0-	-1309	-0-	-0-	-1309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23255	3	2747	9	Y	Y	Y	Y	2497	2485	0	12	8	197																																																												
09	26430	X	21943	-0-	-4487	-0-	-0-	-4487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19653	3	2290	9	Y	Y	Y	Y	2082	2074	0	8	8	197																																																												
MONROE 34-210															WELL #: 4H															RRCID -> 278363															COMPL. DATE 02/03/2024															TOTAL DEPTH 11117															PERF.11504 - 16123														
04	12090	X	3712	-0-	-8378	-0-	-0-	-8378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3505	2	207	9	N	N	N	N	188	179	0	91	0	13	8	4																																																										
05	12493	X	2889	-0-	-9604	-0-	-0-	-9604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2782	2	107	9	N	N	N	N	97	91	0	8	8	2																																																												
06	12090	X	937	-0-	-11153	-0-	-0-	-11153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2	57	9	N	N	N	N	52	46	0	7	8	1																																																												
07	11873	X	637	-0-	-11236	-0-	-0-	-11236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2	76	9	N	N	N	N	69	65	0	4	8	1																																																												
08	11873	X	3554	-0-	-8319	-0-	-0-	-8319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3020	2	534	9	N	N	N	N	485	466	0	14	8	6																																																												
09	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6132	2	1211	9	N	N	N	N	1101	1062	0	29	8	16																																																												

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528													
RIVERTON 57-2-21				WELL #:		1H	RRCID -> 278601	COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL	DEPTH	10618	PERF.10788	- 15162			
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
04	6840 X	5679	-0-	-1161	-0-		1	1	5401	3	N	252	363	1	34	8	345
							277	9									
05	7068 X	4850	-0-	-2218	-0-		1	1	4240	3	N	554	548	1	31	8	320
							609	9									
06	6840 X	1161	-0-	-5679	-0-		1	1	541	3	N	563	359	1	26	8	498
							619	9									
07	5859 X	2126	-0-	-3733	-0-		1	1	1277	3	N	771	727	1	31	8	511
							848	9									
08	5859 X	190	-0-	-5669	-0-		1	1	189	9	N	172	534	1	10	8	139
09	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-		1	1	10931	3	N	669	364	1	41	8	403
							736	9									

SHOSHONI 55-4-43				WELL #:		1H	RRCID -> 278902	COMPL. DATE 06/15/2018		TOTAL	DEPTH	10608	PERF.11040	- 15851			
04	867 X	867	-0-	-0-	-0-		619	3	248	9	N	225	225	0			-0-
05	995 X	995	-0-	-0-	-0-		923	3	72	9	N	65	65	0			-0-
06	777 X	777	-0-	-0-	-0-		584	3	193	9	N	175	165	0	10	8	-0-
07	634 X	634	-0-	-0-	-0-		575	3	59	9	N	54	54	0			-0-
08	658 X	658	-0-	-0-	-0-		427	3	231	9	N	210	210	0			-0-
09	159 X	159	-0-	-0-	-0-		6	3	153	9	N	139	139	0			-0-

WINGHEAD 56-2-43				WELL #:		2H	RRCID -> 278904	COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL	DEPTH	10291	PERF.10624	- 14680			
04	7800 X	5680	-0-	-2120	-0-		4557	3	61	4	Y	965	771	0	175	1	147
							1062	9					25	8			
05	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-		5337	3	68	4	Y	1085	1022	0	24	8	186
							1194	9									
06	6300 X	4463	-0-	-1837	-0-		3332	3	60	4	Y	974	960	0	20	8	180
							1071	9									
07	6510 X	5365	-0-	-1145	-0-		4652	3	46	4	Y	606	663	0	22	8	101
							667	9									
08	6603 X	4629	-0-	-1974	-0-		3923	3	45	4	Y	601	549	0	23	8	130
							661	9									
09	6390 X	5498	-0-	-892	-0-		4484	3	58	4	Y	869	823	0	27	8	149
							956	9									

KAYCEE 57-3-45				WELL #:		1H	RRCID -> 278913	COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL	DEPTH	9912	PERF.10210	- 14214			
04	5190 X	614	-0-	-4576	-0-		602	3	12	9	Y	11	2	0	9	8	-0-
05	5890 X	2575	-0-	-3315	-0-		2527	3	48	9	Y	44	2	0	42	8	-0-
06	5700 X	3496	-0-	-2204	-0-		3439	3	57	9	Y	52	1	0	51	8	-0-
07	5890 X	2223	-0-	-3667	-0-		2181	3	42	9	Y	38	3	0	34	8	1
08	2573 X	1390	-0-	-1183	-0-		1354	3	36	9	Y	33	1	0	33	8	-0-
09	3510 X	2258	-0-	-1252	-0-		2223	3	35	9	Y	32	32	8			-0-

MONROE 34-188				WELL #:		4H	RRCID -> 278948	COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL	DEPTH	11112	PERF.11343	- 15599			
04	2700 X	496	-0-	-2204	-0-		34	4	462	9	Y	420	379	0	39	8	9
05	713 X	353	-0-	-360	-0-		25	4	328	9	Y	298	261	0	41	8	5
06	921 X	921	-0-	-0-	-0-		43	4	878	9	Y	798	762	0	30	8	11
07	871 X	871	-0-	-0-	-0-		49	4	822	9	Y	747	702	0	42	8	14
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-		52	4	882	9	Y	802	774	0	33	8	9
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-		46	4	842	9	Y	765	732	0	31	8	11

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B				WELL #:	4H	RRCID ->	278988	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL	DEPTH	10193	PERF.	10567	- 18087		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	3450 X	1010	-0-	-2440	-0-	1	3 1009	9	Y	917	841	0	27	8	73		
05	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	759	3 358	9	Y	325	300	0	62	8	36		
06	684 X	684	-0-	-0-	-0-	123	3 561	9	Y	510	442	0	45	8	59		
07	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	6	3 2919	9	Y	2654	2529	0	27	8	157		
08	3100 N	3974	-0-	874	874	5	3 3969	9	Y	3608	3577	0	12	8	176		
09	3000 N	2664	-0-	-336	538	5	3 2659	9	Y	2417	2322	0	12	8	259		
TETON 56-2-23				WELL #:	1H	RRCID ->	279042	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL	DEPTH	10686	PERF.	10838	- 15284		
04	7440 X	6459	-0-	-981	-0-	5029	3 1430	9	N	1300	1280	0	20	8	559		
05	7626 X	6552	-0-	-1074	-0-	5097	3 1455	9	N	1323	1305	0	17	8	560		
06	6270 X	5421	-0-	-849	-0-	4193	3 1228	9	N	1116	1103	0	14	8	559		
07	6665 X	6301	-0-	-364	-0-	4925	3 1376	9	N	1251	1219	0	15	8	576		
08	6665 X	6015	-0-	-650	-0-	4650	3 1365	9	N	1241	1245	0	18	8	554		
09	6450 X	5528	-0-	-922	-0-	4355	3 1173	9	N	1066	1060	0	17	8	543		
BANNER 57-1-21				WELL #:	2H	RRCID ->	279043	COMPL. DATE	12/25/2016	TOTAL	DEPTH	10014	PERF.	10287	- 14747		
04	14886 X	14886	-0-	-0-	-0-	11505	3 3381	9	Y	3074	3078	0	26	8	256		
05	15097 X	13109	-0-	-1988	-0-	10236	3 2873	9	Y	2612	2592	0	21	8	255		
06	17340 X	6433	-0-	-10907	-0-	4728	3 1705	9	Y	1550	1636	0	11	8	158		
07	17918 X	11710	-0-	-6208	-0-	8929	3 2781	9	Y	2528	2409	0	25	8	252		
08	18414 X	12913	-0-	-5501	-0-	10509	3 2404	9	Y	2185	2215	0	25	8	197		
09	14880 X	13414	-0-	-1466	-0-	10942	3 2472	9	Y	2247	2160	0	25	8	259		
STATE 56-2-12				WELL #:	1H	RRCID ->	279058	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL	DEPTH	10595	PERF.	10897	- 14474		
04	7380 X	4553	-0-	-2827	-0-	3375	3 1178	9	N	1071	1272	1	8	8	315		
05	6975 X	6494	-0-	-481	-0-	4694	3 1800	9	N	1636	1639	1	9	8	303		
06	6660 X	6078	-0-	-582	-0-	4299	3 1779	9	N	1617	89	0	1087	1	730		
											14	8					
07	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	5111	3 1920	9	N	1745	1725	0	21	8	729		
08	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	4861	3 1761	9	N	1601	1681	0	15	8	634		
09	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	4720	3 1675	9	N	1523	1470	0	14	8	673		
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	279162	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL	DEPTH	10654	PERF.	10952	- 15323		
04	11040 X	8464	-0-	-2576	-0-	7208	2 44	4	Y	1102	1087	0	15	8	-0-		
						1212	9										
05	12028 X	9901	-0-	-2127	-0-	8692	2 42	4	Y	1061	1049	0	12	8	-0-		
						1167	9										
06	11970 X	5867	-0-	-6103	-0-	5066	2 28	4	Y	703	693	0	10	8	-0-		
						773	9										
07	12369 X	8116	-0-	-4253	-0-	6861	2 44	4	Y	1101	1088	0	13	8	-0-		
						1211	9										
08	12369 X	8623	-0-	-3746	-0-	7100	2 51	4	Y	1338	1280	0	58	8	-0-		
						1472	9										
09	9570 X	8685	-0-	-885	-0-	7261	2 48	4	Y	1251	1191	0	60	8	-0-		
						1376	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
STRAIN STATE UNIT 2-26														
WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839														
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
04	6990 X	3039	-0-	-3951	-0-	1400	3	81	4	Y	1416	1415	0	237
05	7068 X	1083	-0-	-5985	-0-	1558	9	1010	9	Y	918	784	0	341
06	5430 X	320	-0-	-5110	-0-	73	4	292	9	Y	265	419	0	164
07	5518 X	217	-0-	-5301	-0-	28	4	189	9	Y	172	121	0	195
08	4185 X	1181	-0-	-3004	-0-	60	4	1121	9	Y	1019	1077	0	126
09	3030 X	1309	-0-	-1721	-0-	110	4	1199	9	Y	1090	593	0	499
BANNER 57-1-21														
WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223														
04	36300 X	31233	-0-	-5067	-0-	29370	3	1863	9	Y	1694	1633	0	137
05	36487 X	35749	-0-	-738	-0-	33930	3	1819	9	Y	1654	1580	0	158
06	32820 X	30546	-0-	-2274	-0-	28815	3	1731	9	Y	1574	1523	0	156
07	33511 X	32236	-0-	-1275	-0-	30193	3	2043	9	Y	1857	1775	0	181
08	35743 X	29846	-0-	-5897	-0-	27928	3	1918	9	Y	1744	1714	0	154
09	34590 X	31578	-0-	-3012	-0-	29622	3	1956	9	Y	1778	1671	0	200
CHEYENNE 57-3-13														
WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768														
04	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	9707	3	37	4	Y	450	602	0	81
05	13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	495	9	57	4	Y	814	666	0	206
06	10230 X	7519	-0-	-2711	-0-	12080	3	895	9	Y	889	961	0	122
07	10571 X	8666	-0-	-1905	-0-	6492	3	49	4	Y	822	775	0	164
08	13020 X	8070	-0-	-4950	-0-	978	9	7723	3	Y	822	775	0	164
09	12600 X	9298	-0-	-3302	-0-	7723	3	39	4	Y	822	775	0	164
						904	9	63	4	Y	1247	1235	0	162
						6635	3	68	4	Y	1289	1269	0	164
						1372	9							
						7812	3							
						1418	9							
MONROE 34-210														
WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
MONROE 34-195 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581														
04	8190 X	2108	-0-	-6082	-0-	1265	3	45	4	Y	725	688	0	17
05	8184 X	413	-0-	-7771	-0-	798	9	14	4	Y	243	243	0	5
06	3300 X	2741	-0-	-559	-0-	132	3	59	4	Y	922	856	0	12
07	2170 X	877	-0-	-1293	-0-	267	9	827	9	Y	752	706	0	14
08	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	1668	3	50	4	Y	848	822	0	10
09	2730 X	1387	-0-	-1343	-0-	1014	9	47	4	Y	748	716	0	11
						50	4							
						4210	3							
						933	9							
						517	3							
						823	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SHERIDAN 55-4-5														
WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 15108														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	2645	3	752	9	N	684	668	0	-0-
05	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	3434	3	1071	9	N	974	946	0	-0-
06	2190 X	1100	-0-	-1090	-0-	849	3	251	9	N	228	224	0	-0-
07	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4235	3	784	9	N	713	699	0	-0-
08	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	3253	3	922	9	N	838	830	0	-0-
09	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	4371	3	1067	9	N	970	963	0	-0-
HARRISON UNIT 2-38														
WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242														
04	19500 X	17464	-0-	-2036	-0-	16733	3	74	4	Y	597	525	0	83
						657	9							
05	19592 X	17864	-0-	-1728	-0-	17249	3	68	4	Y	497	478	0	61
						547	9							
06	16425 X	16425	-0-	-0-	-0-	16207	3	76	4	Y	129	91	0	29
						142	9							
07	18073 X	16164	-0-	-1909	-0-	15533	3	77	4	Y	504	389	0	88
						554	9							
08	18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	17101	3	84	4	Y	1108	903	0	269
						1219	9							
09	17460 X	10897	-0-	-6563	-0-	9459	3	63	4	Y	1250	1251	0	266
						1375	9							
PACE STATE UNIT 1-37														
WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416														
04	40320 X	31071	-0-	-9249	-0-	27759	3	173	4	N	2854	2750	1	694
						3139	9							
05	41292 X	35149	-0-	-6143	-0-	31399	3	200	4	N	3227	3350	1	511
						3550	9							
06	34997 X	34997	-0-	-0-	-0-	31311	3	199	4	N	3170	3037	1	545
						3487	9							
07	33511 X	15379	-0-	-18132	-0-	13624	3	92	4	N	1512	1264	1	763
						1663	9							
08	35154 X	26597	-0-	-8557	-0-	24125	3	141	4	N	2119	2173	1	671
						2331	9							
09	35825 X	35825	-0-	-0-	-0-	32192	3	188	4	N	3132	3076	1	612
						3445	9							
POWERS STATE UNIT 2-37														
WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524														
04	10620 X	9386	-0-	-1234	-0-	8905	3	85	4	Y	360	385	0	52
						396	9							
05	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	8661	3	49	4	Y	320	301	0	38
						352	9							
06	8370 X	7258	-0-	-1112	-0-	7053	3	51	4	Y	140	87	0	46
						154	9							
07	9734 X	9031	-0-	-703	-0-	8231	3	72	4	Y	662	541	0	121
						728	9							
08	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	8735	3	82	4	Y	1059	900	0	257
						1165	9							
09	9390 X	8925	-0-	-465	-0-	8196	3	46	4	Y	621	743	0	132
						683	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MONROE 34-188														
WELL #: 5H RRCID -> 279302														
COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5130 X	4677	-0-	-453	-0-	2724	2	76	4	Y	1706	1692	0	41
05	5301 X	4415	-0-	-886	-0-	1877	9	58	4	Y	1318	1316	0	26
06	5130 X	2461	-0-	-2669	-0-	2907	2	31	4	Y	702	709	0	10
07	5301 X	718	-0-	-4583	-0-	1450	9	4	4	Y	96	100	0	2
08	6913 X	874	-0-	-6039	-0-	1658	2	6	4	Y	127	125	0	2
09	4680 X	999	-0-	-3681	-0-	772	9	30	4	Y	742	732	0	11
						608	2							
						106	9							
						728	2							
						140	9							
						153	2							
						816	9							
COVINGTON 34-224														
WELL #: 5H RRCID -> 279308														
COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470														
04	8460 X	6905	-0-	-1555	-0-	6174	3	39	4	Y	629	596	0	15
05	6789 X	4987	-0-	-1802	-0-	692	9	33	4	Y	537	506	0	10
06	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	4363	3	37	4	Y	566	531	0	7
07	7130 X	6064	-0-	-1066	-0-	591	9	33	4	Y	517	487	0	10
08	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	6215	3	40	4	Y	625	602	0	7
09	6900 X	6676	-0-	-224	-0-	623	9	456	4	Y	456	426	0	6
						5462	3							
						569	9							
						6859	3							
						688	9							
						6140	3							
						502	9							
MONROE 34-210														
WELL #: 5H RRCID -> 279349														
COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097														
04	2880 X	2026	-0-	-854	-0-	1907	2	119	9	N	108	101	0	2
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3024	2	327	9	N	297	271	0	6
06	4950 X	4762	-0-	-188	-0-	4439	2	323	9	N	294	266	0	4
07	5115 X	1332	-0-	-3783	-0-	1150	2	182	9	N	165	161	0	3
08	5115 X	4023	-0-	-1092	-0-	3640	2	383	9	N	348	333	0	4
09	4770 X	3376	-0-	-1394	-0-	3100	2	276	9	N	251	237	0	3
SIEVERS UNIT 2-39														
WELL #: 1H RRCID -> 279381														
COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688														
04	10080 X	8479	-0-	-1601	-0-	5439	3	108	4	Y	2665	2873	0	365
05	10416 X	9130	-0-	-1286	-0-	2932	9	163	4	Y	3078	3006	0	407
06	9060 X	5951	-0-	-3109	-0-	5581	3	55	4	Y	1416	1111	0	667
07	9362 X	7565	-0-	-1797	-0-	4338	3	134	4	Y	2249	2442	0	434
08	9362 X	8475	-0-	-887	-0-	1558	9	85	4	Y	667	909	0	157
09	8850 X	7810	-0-	-1040	-0-	4957	3	50	4	Y	445	503	0	94
						2474	9							
						7656	3							
						734	9							
						7270	3							
						490	9							
KIMBELL 34-194 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 279401														
COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559														
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1056	2	134	9	Y	122	118	0	3
05	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	1109	2	135	9	Y	123	115	0	2
06	1740 N	1367	-0-	-373	-0-	1253	2	114	9	Y	104	99	0	1
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	78	74	0	1
08	1240 N	624	-0-	-616	-0-	505	2	119	9	Y	108	106	0	1
09	1380 N	609	-0-	-771	-0-	460	2	149	9	Y	135	133	0	2

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MONROE 34-195 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 279406														
COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426														
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
04	7710 X	4553	-0-	-3157	-0-	3980	3	31	4	Y	493	470	0	12
05	12865 X	5113	-0-	-7752	-0-	542	9	35	4	Y	546	506	0	10
06	12510 X	7078	-0-	-5432	-0-	4477	3	40	4	Y	569	526	0	7
07	12927 X	6868	-0-	-6059	-0-	601	9	38	4	Y	546	508	0	10
08	7192 X	6974	-0-	-218	-0-	6412	3	40	4	Y	589	564	0	7
09	7080 X	3229	-0-	-3851	-0-	626	9	36	4	Y	517	490	0	7
						6229	3							
						601	9							
						6286	3							
						648	9							
						2624	3							
						569	9							
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 279469														
COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	148	132	0	7	12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28	30	0	7	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	8	0	3	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	5	0	3	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	36	31	0	3	2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2	0	2	-0-
KIMBELL 34-194 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 279505														
COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827														
04	5430 X	2526	-0-	-2904	-0-	1941	3	585	9	Y	532	505	0	12
05	3286 X	2943	-0-	-343	-0-	2386	3	557	9	Y	506	475	0	10
06	3030 X	2802	-0-	-228	-0-	2293	3	509	9	Y	463	441	0	6
07	3131 X	2470	-0-	-661	-0-	2044	3	426	9	Y	387	365	0	7
08	3131 X	2003	-0-	-1128	-0-	1596	3	407	9	Y	370	357	0	4
09	2850 X	2005	-0-	-845	-0-	1553	3	452	9	Y	411	392	0	6
BOHLANDER 33-95														
WELL #: 1H RRCID -> 279553														
COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674														
04	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	1607	3	23	4	N	407	488	1	170
05	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	448	9	67	4	N	1103	1091	1	171
06	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	4907	3	55	4	N	906	902	1	169
07	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	1213	9	53	4	N	874	643	1	394
08	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	2617	3	58	4	N	964	913	1	442
09	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	997	9	57	4	N	925	1105	1	259
						3878	3							
						961	9							
						4089	3							
						1060	9							
						4228	3							
						1018	9							
MONROE 34-188														
WELL #: 3H RRCID -> 279606														
COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538														
04	5280 X	1517	-0-	-3763	-0-	1260	2	22	4	Y	214	186	0	5
05	4681 X	606	-0-	-4075	-0-	235	9	10	4	Y	107	92	0	2
06	3960 X	396	-0-	-3564	-0-	478	2	6	4	Y	85	80	0	1
07	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-	118	9			Y	-0-	1	0	-0-
08	3813 X	2493	-0-	-1320	-0-	296	2	34	4	Y	478	446	0	6
09	1530 X	426	-0-	-1104	-0-	94	9	5	4	Y	68	68	0	1
						1933	2							
						526	9							
						346	2							
						75	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 279857														
COMPL. DATE 01/29/2016														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176														
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
04	13009 X	13009	-0-	-0-	-0-	9954	3	3055	9	Y	2777	2673	0	118
05	10354 X	10133	-0-	-221	-0-	8152	3	1981	9	Y	1801	1823	0	83
06	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	13487	3	2340	9	Y	2127	2098	0	85
07	15320 X	15320	-0-	-0-	-0-	12256	3	3064	9	Y	2785	2742	0	92
08	17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	14167	3	3081	9	Y	2801	2715	0	150
09	15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	12516	3	2680	9	Y	2436	2461	0	94
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 280576														
COMPL. DATE 04/30/2016														
TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980														
04	16368 X	16368	-0-	-0-	-0-	15135	3	56	4	Y	1070	1011	0	199
05	16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	16495	3	16	4	Y	82	250	0	18
06	15660 X	12113	-0-	-3547	-0-	10813	3	54	4	Y	1133	987	0	157
07	16926 X	14636	-0-	-2290	-0-	13094	3	62	4	Y	1345	1226	0	268
08	16926 X	15251	-0-	-1675	-0-	12810	3	101	4	Y	2127	2102	0	276
09	18199 X	18199	-0-	-0-	-0-	15570	3	110	4	Y	2290	2252	0	293
BITTERROOT 54-1-18														
WELL #: 2H RRCID -> 280577														
COMPL. DATE 06/01/2016														
TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071														
04	15330 X	13812	-0-	-1518	-0-	12840	3	55	4	Y	834	749	0	33
05	15748 X	11782	-0-	-3966	-0-	10862	3	205	4	Y	650	635	0	29
06	15240 X	13523	-0-	-1717	-0-	12227	3	66	4	Y	1118	1077	0	44
07	14916 X	14916	-0-	-0-	-0-	13429	3	71	4	Y	1287	1221	0	41
08	14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	13718	3	55	4	Y	817	771	0	42
09	13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	12926	3	57	4	Y	904	822	0	32
JUNIPER STATE UNIT 2-3														
WELL #: 1H RRCID -> 280800														
COMPL. DATE 04/08/2016														
TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616														
04	21270 X	2799	-0-	-18471	-0-	2760	3	3	4	Y	33	29	0	8
05	21979 X	4088	-0-	-17891	-0-	4029	3	5	4	Y	49	43	0	12
06	7260 X	320	-0-	-6940	-0-	318	3	2	9	Y	2	13	0	1
07	4774 X	468	-0-	-4306	-0-	17	4	451	9	Y	410	344	0	67
08	4092 X	1330	-0-	-2762	-0-	871	3	17	4	Y	402	424	0	44
09	3960 X	16	-0-	-3944	-0-	1	4	15	9	Y	14	55	0	3

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BETTS 54-4-20														
WELL #: 1H RRCID -> 280913														
COMPL. DATE 06/04/2016														
TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646														
CNTY: WARD														
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
04	14429 X	14429	-0-	-0-	-0-	1 1	11898 2	Y	2200	2185 0	6 8	307		
						110 4	2420 9							
05	14415 X	13201	-0-	-1214	-0-	1 1	10798 2	Y	2090	2093 0	8 8	296		
						103 4	2299 9							
06	13800 X	12603	-0-	-1197	-0-	1 1	10280 2	Y	2020	1939 0	6 8	371		
						100 4	2222 9							
07	14911 X	10443	-0-	-4468	-0-	8634 2	78 4	Y	1574	1496 0	5 8	444		
						1731 9								
08	14911 X	9471	-0-	-5440	-0-	1 1	7970 2	Y	1302	1449 0	3 8	294		
						68 4	1432 9							
09	14430 X	9598	-0-	-4832	-0-	1 1	8563 2	Y	894	930 0	2 8	256		
						51 4	983 9							
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 281439														
COMPL. DATE 07/16/2016														
TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146														
04	20010 X	17977	-0-	-2033	-0-	14314 3	3663 9	Y	3330	3338 0	52 8	269		
05	16166 X	16166	-0-	-0-	-0-	13315 3	2851 9	Y	2592	2461 0	47 8	353		
06	21870 X	11809	-0-	-10061	-0-	9279 3	2530 9	Y	2300	2332 0	32 8	289		
07	22599 X	10324	-0-	-12275	-0-	8553 3	1771 9	Y	1610	1771 0	34 8	94		
08	22599 X	15699	-0-	-6900	-0-	11385 3	4314 9	Y	3922	3784 0	42 8	190		
09	17970 X	5777	-0-	-12193	-0-	4443 3	1334 9	Y	1213	1250 0	25 8	128		
RAWLINS 53-4-4														
WELL #: 1H RRCID -> 281604														
COMPL. DATE 06/16/2016														
TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404														
04	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	5409 2	30 4	N	587	547 0	4 8	184		
						646 9								
05	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3395 2	21 4	N	372	413 0	5 8	138		
						409 9								
06	3270 X	2731	-0-	-539	-0-	2350 2	17 4	N	331	309 0	6 8	154		
						364 9								
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3121 2	19 4	N	311	261 0	6 8	198		
						342 9								
08	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3289 2	25 4	N	469	532 0	5 8	130		
						516 9								
09	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	3526 2	26 4	N	468	419 0	14 8	165		
						515 9								
CALLAHAN 54-2-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 281886														
COMPL. DATE 10/19/2016														
TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173														
04	28950 X	26041	-0-	-2909	-0-	21762 2	6 3	Y	3599	3542 0	39 8	153		
						314 4	3959 9							
05	29047 X	27637	-0-	-1410	-0-	22112 2	18 3	Y	3497	3464 0	25 8	161		
						1660 4	3847 9							
06	27300 X	17714	-0-	-9586	-0-	14625 2	10 3	Y	2606	2636 0	26 8	105		
						212 4	2867 9							
07	28210 X	25879	-0-	-2331	-0-	21253 2	28 3	Y	3883	3801 0	59 8	128		
						327 4	4271 9							
08	26908 X	25835	-0-	-1073	-0-	21356 2	20 3	Y	3822	3702 0	44 8	204		
						255 4	4204 9							
09	26040 X	19176	-0-	-6864	-0-	14965 2	18 3	Y	3578	3601 0	44 8	137		
						257 4	3936 9							
CRAVEN UNIT 3-8														
WELL #: 1H RRCID -> 282034														
COMPL. DATE 07/16/2016														
TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540														
04	8850 X	8813	-0-	-37	-0-	7370 3	1443 9	N	1312	1293 0	14 8	227		
05	8742 X	7701	-0-	-1041	-0-	6256 3	1445 9	N	1314	1306 0	18 8	217		
06	8640 X	7081	-0-	-1559	-0-	5750 3	1331 9	N	1210	1150 0	27 8	250		
07	9114 X	7054	-0-	-2060	-0-	5640 3	1414 9	N	1285	1311 0	20 8	204		
08	9114 X	5788	-0-	-3326	-0-	4567 3	1221 9	N	1110	1073 0	13 8	228		
09	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-			N	1121	1075 0	32 8	242		

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT./// 71052 900 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT./// 020528																																																											
JUMPSTART 55-2-6 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 282214															COMPL. DATE 07/04/2017															TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571														
M	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																																																					
04	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-				16	1	9895	2	Y	3931		3888	0	43	8	-0-																																																					
										250	3	265	4																																																													
05	18885	X	18885	-0-	-0-	-0-				14	1	12494	2	Y	5402		5380	0	22	8	-0-																																																					
										195	3	240	4																																																													
06	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-				15	1	10246	2	Y	3955		3920	0	35	8	-0-																																																					
										179	3	229	4																																																													
07	21000	X	21000	-0-	-0-	-0-				16	1	13100	2	Y	6643		6586	0	57	8	-0-																																																					
										263	3	314	4																																																													
08	23064	X	18727	-0-	-4337	-0-				17	1	13367	2	Y	4428		4382	0	46	8	-0-																																																					
										206	3	266	4																																																													
09	18270	X	17898	-0-	-372	-0-				16	1	12867	2	Y	4157		4111	0	46	8	-0-																																																					
										197	3	245	4																																																													

HICKORY 55-2-1 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 282242															COMPL. DATE 11/14/2022															TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																					

SILVERTIP 76-8 UNIT C															WELL #: 1H															RRCID -> 282271															COMPL. DATE 04/30/2017															TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102														
04	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-				9650	3	3103	9	N	2821		2784	0	37	8	-0-																																																					
05	11563	X	3137	-0-	-8426	-0-				21	3	3116	9	N	2833		2774	0	59	8	-0-																																																					
06	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-				9727	3	2680	9	N	2436		2388	0	48	8	-0-																																																					
07	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-				9986	3	2808	9	N	2553		2516	0	37	8	-0-																																																					
08	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-				9789	3	2861	9	N	2601		2566	0	35	8	-0-																																																					
09	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-				9218	3	2659	9	N	2417		2383	0	34	8	-0-																																																					

GETTYSBURG 55-4-21															WELL #: 1H															RRCID -> 282302															COMPL. DATE 02/05/2019															TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481														
04	13500	X	8185	-0-	-5315	-0-				6880	3	1305	9	Y	1186		1180	0	6	8	-0-																																																					
05	10850	X	7877	-0-	-2973	-0-				6581	3	1296	9	Y	1178		1170	0	8	8	-0-																																																					
06	10500	X	6418	-0-	-4082	-0-				5310	3	1108	9	Y	1007		1003	0	4	8	-0-																																																					
07	10850	X	7543	-0-	-3307	-0-				6253	3	1290	9	Y	1173		1167	0	6	8	-0-																																																					
08	8463	X	6689	-0-	-1774	-0-				5553	3	1136	9	Y	1033		1031	0	2	8	-0-																																																					
09	8190	X	6323	-0-	-1867	-0-				5279	3	1044	9	Y	949		947	0	2	8	-0-																																																					

CHALK BLUFF 55-4-1															WELL #: 1H															RRCID -> 282303															COMPL. DATE 05/25/2018															TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439														
04	10980	X	6400	-0-	-4580	-0-				6240	3	160	9	N	145		138	0	7	8	-0-																																																					
05	13454	X	10551	-0-	-2903	-0-				8927	3	1624	9	N	1476		1434	0	42	8	-0-																																																					
06	13950	X	7427	-0-	-6523	-0-				5503	3	1924	9	N	1749		1727	0	22	8	-0-																																																					
07	14415	X	5064	-0-	-9351	-0-				3614	3	1450	9	N	1318		1296	0	22	8	-0-																																																					
08	14415	X	5622	-0-	-8793	-0-				4036	3	1586	9	N	1442		1433	0	9	8	-0-																																																					
09	10200	X	4611	-0-	-5589	-0-				3218	3	1393	9	N	1266		1261	0	5	8	-0-																																																					

WENDIGO STATE 45-23 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 282315															COMPL. DATE 03/11/2017															TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114														
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-																																																					
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-																																																					
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-																																																					

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528											
HACKER 33-97				WELL #:		1H	RRCID -> 282319	COMPL.	DATE 03/11/2017	TOTAL	DEPTH	11014	PERF.11523	- 20522	
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
04	28500	X	28493	-0-	-7	-0-	1	1	25650	3	N	2430	2592	1	263
							169	4	2673	9					
05	30969	X	30778	-0-	-191	-0-	1	1	27389	3	N	2905	2898	1	232
							192	4	3196	9					
06	31710	X	30364	-0-	-1346	-0-	1	1	27404	3	N	2530	2385	1	355
							176	4	2783	9					
07	32767	X	29887	-0-	-2880	-0-	1	1	26935	3	N	2523	2378	1	474
							176	4	2775	9					
08	32767	X	31502	-0-	-1265	-0-	1	1	28474	3	N	2585	2552	1	494
							183	4	2844	9					
09	30360	X	28299	-0-	-2061	-0-	1	1	25675	3	N	2241	2215	1	511
							158	4	2465	9					
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 282326	COMPL.	DATE 12/19/2021	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.12178	- 21288	
04	26700	X	14941	-0-	-11759	-0-	9904	2	216	4	Y	4383	4398	0	187
							4821	9							
05	26567	X	19058	-0-	-7509	-0-	12574	2	1388	4	Y	4633	4586	0	214
							5096	9							
06	24120	X	18356	-0-	-5764	-0-	12994	2	235	4	Y	4661	4659	0	188
							5127	9							
07	21638	X	20213	-0-	-1425	-0-	14229	2	258	4	Y	5205	5176	0	173
							5726	9							
08	21638	X	21349	-0-	-289	-0-	15445	2	257	4	Y	5134	4997	0	276
							5647	9							
09	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	14939	2	248	4	Y	4975	5018	0	192
							5473	9							
KRAKEN 57-3-40				WELL #:		1H	RRCID -> 282673	COMPL.	DATE 01/08/2021	TOTAL	DEPTH	9746	PERF.10000	- 14834	
04	16050	X	12184	-0-	-3866	-0-	10321	3	1863	9	Y	1694	1724	0	192
05	16585	X	12638	-0-	-3947	-0-	10481	3	2157	9	Y	1961	1834	0	289
06	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	10027	3	1813	9	Y	1648	1728	0	189
07	12586	X	12147	-0-	-439	-0-	10199	3	1948	9	Y	1771	1289	0	439
												12	8		
08	12648	X	11404	-0-	-1244	-0-	9609	3	1795	9	Y	1632	1693	0	288
09	12240	X	10151	-0-	-2089	-0-	9038	3	1113	9	Y	1012	1068	0	222
BIG CYPRESS 56-2-13				WELL #:		1H	RRCID -> 282674	COMPL.	DATE 11/08/2017	TOTAL	DEPTH	10583	PERF.10843	- 15346	
04	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	8613	3	126	4	N	2674	2522	1	337
							2941	9							
05	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	9533	3	117	4	N	3088	2711	1	460
							3397	9							
06	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	7116	3	102	4	N	2120	2165	1	371
							2332	9							
07	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	7228	3	114	4	N	2462	2496	1	279
							2708	9							
08	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	8813	3	107	4	N	2371	2484	1	118
							2608	9							
09	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	8584	3	106	4	N	2396	1793	1	675
							2636	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SIEVERS A UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411														
M	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
04	25191 X	25191	-0-	-0-	-0-	21287	3	183	4	Y	3383	3448	0	30 8 392
05	26843 X	26843	-0-	-0-	-0-	3721	9	183	4	Y	3581	3527	0	34 8 412
06	21660 X	12934	-0-	-8726	-0-	22721	3	95	4	Y	1744	1716	0	34 8 406
07	26040 X	20887	-0-	-5153	-0-	3939	9	155	4	Y	2901	2713	0	38 8 556
08	26846 X	11164	-0-	-15682	-0-	10921	3	97	4	Y	1913	2092	0	14 8 363
09	25980 X	14724	-0-	-11256	-0-	1918	9	109	4	Y	2069	2124	0	44 8 264
						17541	3							
						3191	9							
						8963	3							
						2104	9							
						12339	3							
						2276	9							
STONES RIVER 55-4-23														
WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524														
04	6300 X	5416	-0-	-884	-0-	4580	3	836	9	Y	760	757	0	3 8 -0-
05	6510 X	5768	-0-	-742	-0-	4893	3	875	9	Y	795	790	0	5 8 -0-
06	6300 X	6276	-0-	-24	-0-	5396	3	880	9	Y	800	797	0	3 8 -0-
07	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	11575	3	1521	9	Y	1383	1376	0	7 8 -0-
08	12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	10792	3	1339	9	Y	1217	1215	0	2 8 -0-
09	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	9743	3	1291	9	Y	1174	1172	0	2 8 -0-
HONEY SPRINGS 55-4-19														
WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566														
04	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	4379	3	989	9	N	899	894	0	5 8 -0-
05	11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	9664	3	1582	9	N	1438	1426	0	12 8 -0-
06	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	7386	3	1195	9	N	1086	1082	0	4 8 -0-
07	12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	10945	3	1602	9	N	1456	1449	0	7 8 -0-
08	12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	10847	3	1568	9	N	1425	1422	0	3 8 -0-
09	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	10439	3	1855	9	N	1686	1684	0	2 8 -0-
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324														
04	23940 X	4736	-0-	-19204	-0-	4498	3	238	9	Y	216	127	0	89 8 -0-
05	24738 X	6357	-0-	-18381	-0-	6107	3	250	9	Y	227	154	0	73 8 -0-
06	9960 X	8004	-0-	-1956	-0-	7105	3	899	9	Y	817	763	0	54 8 -0-
07	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	8723	3	2784	9	Y	2531	2480	0	51 8 -0-
08	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	6697	3	1202	9	Y	1093	1049	0	44 8 -0-
09	8010 X	3322	-0-	-4688	-0-	2438	3	884	9	Y	804	798	0	6 8 -0-
ASH 55-1-32 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090														
04	10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	7278	3	3673	9	Y	3339	3316	0	23 8 -0-
05	11160 X	9536	-0-	-1624	-0-	5690	3	3846	9	Y	3496	3477	0	19 8 -0-
06	11460 X	3743	-0-	-7717	-0-	1554	3	2189	9	Y	1990	1967	0	23 8 -0-
07	11842 X	4081	-0-	-7761	-0-	2856	3	1225	9	Y	1114	1053	0	61 8 -0-
08	11842 X	6961	-0-	-4881	-0-	4875	3	2086	9	Y	1896	1856	0	40 8 -0-
09	10950 X	8710	-0-	-2240	-0-	6529	3	2181	9	Y	1983	1937	0	46 8 -0-
DROOP MOUNTAIN 55-4-35														
WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224														
04	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4399	3	286	9	N	260	256	0	4 8 -0-
05	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	4945	3	392	9	N	356	350	0	6 8 -0-
06	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3045	3	372	9	N	338	335	0	3 8 -0-
07	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2328	3	334	9	N	304	301	0	3 8 -0-
08	472 X	472	-0-	-0-	-0-	399	3	73	9	N	66	66	0	-0-
09	442 X	442	-0-	-0-	-0-	28	3	414	9	N	376	374	0	2 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
YETI STATE 56-2-45 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282759	COMPL.	DATE 06/27/2017	TOTAL	DEPTH 10401	PERF.10756	- 17963		
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	
04	21610 X	21610	-0-	-0-	-0-		18428 3		3182 9	N	2893	2775 0	118 8	-0-	
05	22273 X	22273	-0-	-0-	-0-		18992 3		3281 9	N	2983	2870 0	113 8	-0-	
06	22189 X	22189	-0-	-0-	-0-		18899 3		3290 9	N	2991	2941 0	50 8	-0-	
07	25028 X	25028	-0-	-0-	-0-		21552 3		3476 9	N	3160	3083 0	77 8	-0-	
08	26522 X	26522	-0-	-0-	-0-		22742 3		3780 9	N	3436	3304 0	132 8	-0-	
09	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-		5451 3		914 9	N	831	742 0	89 8	-0-	
CHUPACABRA 56-2-45 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282760	COMPL.	DATE 07/07/2017	TOTAL	DEPTH 10592	PERF.10938	- 17699		
04	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-		7163 3		1602 9	N	1456	1401 0	55 8	-0-	
05	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-		6070 3		1097 9	N	997	949 0	48 8	-0-	
06	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-		6240 3		1349 9	N	1226	1203 0	23 8	-0-	
07	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-		5100 3		1650 9	N	1500	1470 0	30 8	-0-	
08	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-		6364 3		1458 9	N	1325	1265 0	60 8	-0-	
09	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-		5685 3		674 9	N	613	553 0	60 8	-0-	
CHOLLA STATE 2-4				WELL #:	2H	RRCID ->	282761	COMPL.	DATE 06/02/2017	TOTAL	DEPTH 11053	PERF.11272	- 20356		
04	210 X	99	-0-	-111	-0-		59 3		40 9	Y	36	35 0	1 8	-0-	
05	57 X	57	-0-	-0-	-0-		1 3		56 9	Y	51	31 0	20 8	-0-	
06	100 X	100	-0-	-0-	-0-		4 3		96 9	Y	87	86 0	1 8	-0-	
07	115 X	115	-0-	-0-	-0-		4 3		111 9	Y	101	101 0		-0-	
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	19	2 0	17 8	-0-	
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-	
FORT PILLOW 54-4-13				WELL #:	1H	RRCID ->	282762	COMPL.	DATE 02/17/2018	TOTAL	DEPTH 10878	PERF.11238	- 15500		
04	12900 X	11673	-0-	-1227	-0-		9550 3		96 4	Y	1843	1832 0	6 8	257	
							2027 9								
05	12524 X	11639	-0-	-885	-0-		9537 3		94 4	Y	1825	1816 0	8 8	258	
							2008 9								
06	11400 X	7897	-0-	-3503	-0-		6523 3		63 4	Y	1192	1227 0	5 8	218	
							1311 9								
07	12059 X	6251	-0-	-5808	-0-		5520 3		41 4	Y	627	664 0	5 8	176	
							690 9								
08	12059 X	8763	-0-	-3296	-0-		6705 3		94 4	Y	1785	1554 0	4 8	403	
							1964 9								
09	11670 X	6035	-0-	-5635	-0-		4741 3		59 4	Y	1123	1202 0	2 8	322	
							1235 9								
THUNDERBIRD 57-2-3				WELL #:	1H	RRCID ->	282767	COMPL.	DATE 01/10/2018	TOTAL	DEPTH 10047	PERF.10398	- 14736		
04	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-		8204 3		508 9	N	462	432 0	30 8	-0-	
05	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-		6820 3		614 9	N	558	534 0	24 8	-0-	
06	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-		5877 3		706 9	N	642	621 0	21 8	-0-	
07	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-		6987 3		815 9	N	741	719 0	22 8	-0-	
08	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-		8150 3		873 9	N	794	771 0	23 8	-0-	
09	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-		7791 3		932 9	N	847	808 0	39 8	-0-	
STONY LAKE 54-4-37				WELL #:	1H	RRCID ->	282770	COMPL.	DATE 05/09/2019	TOTAL	DEPTH 10402	PERF.10628	- 15037		
04	60 X	46	-0-	-14	-0-		2 3		44 9	N	40	38 0	2 8	-0-	
05	71 X	71	-0-	-0-	-0-		4 3		67 9	N	61	60 0	1 8	-0-	
06	86 X	86	-0-	-0-	-0-		86 3			N	-0-			-0-	
07	260 X	260	-0-	-0-	-0-		62 3		198 9	N	180	180 0		-0-	
08	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-		1037 3		186 9	N	169	166 0	3 8	-0-	
09	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-		716 3		868 9	N	789	784 0	5 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
KAPPA 56-2-27				WELL #:	1H	RRCID ->	282771	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.10950	-	15366
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	10020 X	8444	-0-	-1576	-0-	3	1	7218	3	N	1112	1066	0	46	8
						1223	9								-0-
05	9641 X	9210	-0-	-431	-0-	4	1	7966	3	N	1127	1081	0	46	8
						1240	9								-0-
06	9120 X	8841	-0-	-279	-0-	3	1	7717	3	N	1019	997	0	22	8
						1121	9								-0-
07	9424 X	9204	-0-	-220	-0-	3	1	7772	3	N	1299	1269	0	30	8
						1429	9								-0-
08	9424 X	8725	-0-	-699	-0-	3	1	7241	3	N	1346	1292	0	54	8
						1481	9								-0-
09	8910 X	8382	-0-	-528	-0-	3	1	6985	3	N	1267	1227	0	40	8
						1394	9								-0-
SPHINX STATE 57-3-14 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282788	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	10188	PERF.10442	-	17910
04	5430 X	3501	-0-	-1929	-0-	3268	3	233	9	Y	212	154	0	58	8
						5164	3	59	9	Y	54	54	8		-0-
05	5611 X	5223	-0-	-388	-0-	8434	3	58	9	Y	53	2	0	51	8
						8724	3	57	9	Y	52	2	0	50	8
06	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	10776	3	931	9	Y	846	778	0	68	8
						8922	3	792	9	Y	720	668	0	52	8
07	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-										-0-
08	11707 X	11707	-0-	-0-	-0-										-0-
09	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-										-0-
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282805	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.10082	-	19546
04	30647 X	30647	-0-	-0-	-0-	26569	3	4078	9	N	3707	3625	0	82	8
						33003	3	3439	9	N	3126	3059	0	67	8
05	36442 X	36442	-0-	-0-	-0-	32128	3	3374	9	N	3067	3003	0	64	8
						33760	3	3950	9	N	3591	3523	0	68	8
06	35502 X	35502	-0-	-0-	-0-	33314	3	3846	9	N	3496	3426	0	70	8
						32903	3	3521	9	N	3201	3130	0	71	8
07	37710 X	37710	-0-	-0-	-0-										-0-
08	37160 X	37160	-0-	-0-	-0-										-0-
09	36424 X	36424	-0-	-0-	-0-										-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282806	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.10870	-	20300
04	35940 X	31265	-0-	-4675	-0-	28398	3	2867	9	N	2606	2541	0	65	8
						32334	3	3278	9	N	2980	2923	0	57	8
05	37138 X	35612	-0-	-1526	-0-	29531	3	3440	9	N	3127	3077	0	50	8
						27871	3	2894	9	N	2631	2578	0	53	8
06	32971 X	32971	-0-	-0-	-0-	24247	3	4045	9	N	3677	3632	0	45	8
						11152	3	5680	9	N	5164	5149	0	15	8
07	34038 X	30765	-0-	-3273	-0-										-0-
08	35619 X	28292	-0-	-7327	-0-										-0-
09	34470 X	16832	-0-	-17638	-0-										-0-
BAKU 56-2-41				WELL #:	1H	RRCID ->	282807	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	10208	PERF.10516	-	14782
04	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	1	1	8715	3	N	1426	1342	0	84	8
						1569	9								-0-
05	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	1	1	8945	3	N	1498	1385	0	113	8
						1648	9								-0-
06	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	1	1	8754	3	N	1459	1352	0	107	8
						1605	9								-0-
07	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	1	1	9233	3	N	1399	1339	0	60	8
						1539	9								-0-
08	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	1	1	10436	3	N	1544	1420	0	124	8
						1698	9								-0-
09	9150 X	3141	-0-	-6009	-0-	2670	3	471	9	N	428	390	0	38	8

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
YELLOW BAYOU 54-4-25														
WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341														
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
04	15090 X	12308	-0-	-2782	-0-	9837	3	2471	9 N	2246	2238	0	8 8	-0-
05	15593 X	12948	-0-	-2645	-0-	10331	3	2617	9 N	2379	2367	0	12 8	-0-
06	15090 X	11948	-0-	-3142	-0-	9555	3	2393	9 N	2175	2168	0	7 8	-0-
07	13578 X	12956	-0-	-622	-0-	10331	3	2625	9 N	2386	2377	0	9 8	-0-
08	13578 X	11598	-0-	-1980	-0-	9196	3	2402	9 N	2184	2180	0	4 8	-0-
09	12540 X	10713	-0-	-1827	-0-	8393	3	2320	9 N	2109	2106	0	3 8	-0-
SHOSHONI 54-4-35														
WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009														
04	21750 X	19786	-0-	-1964	-0-	18943	3	843	9 N	766	751	0	15 8	-0-
05	21297 X	10358	-0-	-10939	-0-	9542	3	816	9 N	742	730	0	12 8	-0-
06	17340 X	15336	-0-	-2004	-0-	14641	3	695	9 N	632	622	0	10 8	-0-
07	20460 X	13846	-0-	-6614	-0-	13146	3	700	9 N	636	625	0	11 8	-0-
08	20460 X	13549	-0-	-6911	-0-	12890	3	659	9 N	599	594	0	5 8	-0-
09	19800 X	10589	-0-	-9211	-0-	10192	3	397	9 N	361	358	0	3 8	-0-
SUMMIT POINT 54-4-31														
WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368														
04	6960 X	2078	-0-	-4882	-0-	1130	3	948	9 N	862	858	0	4 8	-0-
05	7192 X	4427	-0-	-2765	-0-	3582	3	845	9 N	768	762	0	6 8	-0-
06	6960 X	2134	-0-	-4826	-0-	1233	3	901	9 N	819	816	0	3 8	-0-
07	5673 X	5067	-0-	-606	-0-	4507	3	560	9 N	509	506	0	3 8	-0-
08	5673 X	126	-0-	-5547	-0-	8	3	118	9 N	107	106	0	1 8	-0-
09	4290 X	1458	-0-	-2832	-0-	1262	3	196	9 N	178	177	0	1 8	-0-
BELLTOWN 57-3-19														
WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509														
04	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4033	3	201	9 Y	183	153	0	30 8	-0-
05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	3469	3	777	9 Y	706	680	0	26 8	-0-
06	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5058	3	612	9 Y	556	506	0	50 8	-0-
07	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	5642	3	470	9 Y	427	385	0	42 8	-0-
08	17546 X	-0-	-0-	-17546	-0-	-	3	-	Y	66	41	0	25 8	-0-
09	38522 X	38522	-0-	-0-	-0-	38343	3	179	9 Y	163	9	0	154 8	-0-
SUNSHINE 54-2-21														
WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285														
04	4620 X	2133	-0-	-2487	-0-	1675	3	28	4 Y	391	381	0	8 8	32
						430	9							
05	4774 X	4469	-0-	-305	-0-	3290	3	58	4 Y	1019	1012	0	7 8	32
						1121	9							
06	3750 X	3741	-0-	-9	-0-	3057	3	39	4 Y	586	581	0	10 8	27
						645	9							
07	3875 X	3078	-0-	-797	-0-	2413	3	38	4 Y	570	556	0	14 8	27
						627	9							
08	4464 X	3271	-0-	-1193	-0-	2627	3	38	4 Y	551	542	0	11 8	25
						606	9							
09	4320 X	3125	-0-	-1195	-0-	2701	3	27	4 Y	361	355	0	10 8	21
						397	9							
SEAHAWK 57-2-1														
WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875														
04	24300 X	635	-0-	-23665	-0-	26	3	609	9 Y	554	354	0	200 8	-0-
05	25110 X	2322	-0-	-22788	-0-	1126	3	1196	9 Y	1087	808	0	279 8	-0-
06	24300 X	950	-0-	-23350	-0-	193	3	757	9 Y	688	474	0	214 8	-0-
07	25110 X	876	-0-	-24234	-0-	44	3	832	9 Y	756	519	0	237 8	-0-
08	6913 X	84	-0-	-6829	-0-	4	3	80	9 Y	73	45	0	28 8	-0-
09	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-	-	3	-	Y	-0-	-	0	-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HYDRA 56-3-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419														
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
04	24720 X	6289	-0-	-18431	-0-	5146	3	1143	9	N	1039	971	0	-0-
05	25544 X	5260	-0-	-20284	-0-	4530	3	730	9	N	664	606	0	-0-
06	22560 X	5373	-0-	-17187	-0-	4772	3	601	9	N	546	483	0	-0-
07	13702 X	3868	-0-	-9834	-0-	3560	3	308	9	N	280	233	0	-0-
08	6510 X	1839	-0-	-4671	-0-	1751	3	88	9	N	80	55	0	-0-
09	6300 X	1251	-0-	-5049	-0-	1200	3	51	9	N	46	24	0	-0-
BEANS STATION 53-4-5														
WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525														
04	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	4229	3	73	4	N	1456	1315	0	457
						1602	9							
05	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	3914	3	50	4	N	888	1004	0	329
						977	9							
06	4320 X	3846	-0-	-474	-0-	2855	3	45	4	N	860	774	0	400
						946	9							
07	6107 X	3010	-0-	-3097	-0-	2340	3	32	4	N	580	600	0	371
						638	9							
08	6107 X	4554	-0-	-1553	-0-	3235	3	59	4	N	1145	1189	0	318
						1260	9							
09	5910 X	3078	-0-	-2832	-0-	2079	3	43	4	N	869	863	0	310
						956	9							
SANTA ROSA 54-4-3														
WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448														
04	9570 X	5195	-0-	-4375	-0-	3514	3	1681	9	N	1528	1523	0	-0-
05	8959 X	3762	-0-	-5197	-0-	2277	3	1485	9	N	1350	1344	0	-0-
06	6930 X	5580	-0-	-1350	-0-	3887	3	1693	9	N	1539	1535	0	-0-
07	7161 X	6084	-0-	-1077	-0-	4008	3	2076	9	N	1887	1881	0	-0-
08	7161 X	5301	-0-	-1860	-0-	3383	3	1918	9	N	1744	1741	0	-0-
09	5580 X	3855	-0-	-1725	-0-	2216	3	1639	9	N	1490	1488	0	-0-
IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930														
04	11850 X	11484	-0-	-366	-0-	8857	3	112	4	Y	2286	2182	0	329
						2515	9							
05	12245 X	9480	-0-	-2765	-0-	7388	3	91	4	Y	1819	1924	0	209
						2001	9							
06	12600 X	6233	-0-	-6367	-0-	5152	3	54	4	Y	934	961	0	162
						1027	9							
07	13020 X	8896	-0-	-4124	-0-	7346	3	72	4	Y	1344	1231	0	257
						1478	9							
08	13020 X	7967	-0-	-5053	-0-	5938	3	78	4	Y	1774	1777	0	250
						1951	9							
09	11490 X	3103	-0-	-8387	-0-	2471	3	30	4	Y	547	686	0	99
						602	9							
CEDAR MOUNTAIN 54-4-15														
WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397														
04	9540 X	7868	-0-	-1672	-0-	6186	3	1682	9	N	1529	1524	0	-0-
05	9858 X	7159	-0-	-2699	-0-	5800	3	1359	9	N	1235	1227	0	-0-
06	6900 X	4614	-0-	-2286	-0-	3791	3	823	9	N	748	745	0	-0-
07	8122 X	7909	-0-	-213	-0-	6500	3	1409	9	N	1281	1275	0	-0-
08	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	6845	3	1681	9	N	1528	1525	0	-0-
09	7860 X	6106	-0-	-1754	-0-	4893	3	1213	9	N	1103	1101	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD																						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																																					
EBONY 55-1-40 UNIT																																					
WELL #: 1H															RRCID -> 282999					COMPL. DATE 10/27/2021					TOTAL DEPTH 11244					PERF.11566 - 19044							
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																				
04	16110 X	12133	-0-	-3977	-0-		9630	3	2503	9	Y	2275	2247	0	16	8	97																				
05	14167 X	12940	-0-	-1227	-0-		10544	3	2396	9	Y	2178	2164	0	10	8	101																				
06	12540 X	11377	-0-	-1163	-0-		9145	3	2232	9	Y	2029	2033	0	15	8	82																				
07	13028 X	13028	-0-	-0-	-0-		10330	3	2698	9	Y	2453	2430	0	23	8	82																				
08	13396 X	13396	-0-	-0-	-0-		10819	3	2577	9	Y	2343	2281	0	18	8	126																				
09	12510 X	11105	-0-	-1405	-0-		9599	3	1506	9	Y	1369	1420	0	23	8	52																				
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT																																					
WELL #: 1H																		RRCID -> 283000					COMPL. DATE 04/06/2017					TOTAL DEPTH 11237					PERF.11667 - 18739				
04	12957 X	12957	-0-	-0-	-0-		10872	3	2085	9	Y	1895	1869	0	21	8	81																				
05	13020 X	11566	-0-	-1454	-0-		9710	3	1856	9	Y	1687	1678	0	12	8	78																				
06	13280 X	13280	-0-	-0-	-0-		11257	3	2023	9	Y	1839	1823	0	20	8	74																				
07	13020 X	12994	-0-	-26	-0-		10662	3	2332	9	Y	2120	2095	0	29	8	70																				
08	14787 X	13265	-0-	-1522	-0-		11037	3	2228	9	Y	2025	1965	0	22	8	108																				
09	13290 X	12674	-0-	-616	-0-		10286	3	2388	9	Y	2171	2169	0	27	8	83																				
HIPPOCAMP 57-1-29																																					
WELL #: 1H																		RRCID -> 283016					COMPL. DATE 04/07/2018					TOTAL DEPTH 9843					PERF.10070 - 14535				
04	11160 X	4915	-0-	-6245	-0-		4014	3	901	9	N	819	803	0	16	8	-0-																				
05	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-		10588	3	2101	9	N	1910	1872	0	38	8	-0-																				
06	10500 X	9479	-0-	-1021	-0-		7920	3	1559	9	N	1417	1390	0	27	8	-0-																				
07	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-		9866	3	2065	9	N	1877	1842	0	35	8	-0-																				
08	12679 X	10791	-0-	-1888	-0-		8925	3	1866	9	N	1696	1662	0	34	8	-0-																				
09	12270 X	12186	-0-	-84	-0-		10041	3	2145	9	N	1950	1894	0	56	8	-0-																				
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT																																					
WELL #: 1H																		RRCID -> 283035					COMPL. DATE 10/03/2017					TOTAL DEPTH 10351					PERF.10633 - 16456				
04	45272 X	45272	-0-	-0-	-0-		43813	3	1459	9	N	1326	1257	0	69	8	-0-																				
05	46811 X	46811	-0-	-0-	-0-		45323	3	1488	9	N	1353	1298	0	55	8	-0-																				
06	42372 X	42372	-0-	-0-	-0-		40990	3	1382	9	N	1256	1208	0	48	8	-0-																				
07	37274 X	37274	-0-	-0-	-0-		36045	3	1229	9	N	1117	1073	0	44	8	-0-																				
08	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-		1658	3			N	-0-					-0-																				
09	53595 X	53595	-0-	-0-	-0-		51986	3	1609	9	N	1463	1381	0	82	8	-0-																				
TROLL 57-3-9																																					
WELL #: 1H																		RRCID -> 283080					COMPL. DATE 09/11/2021					TOTAL DEPTH 10280					PERF.10696 - 14839				
04	22817 X	22817	-0-	-0-	-0-		21240	3	1577	9	N	1434	1389	0	45	8	-0-																				
05	23343 X	20074	-0-	-3269	-0-		18726	3	1348	9	N	1225	1195	0	30	8	-0-																				
06	22590 X	20737	-0-	-1853	-0-		19253	3	1484	9	N	1349	1318	0	31	8	-0-																				
07	23591 X	15169	-0-	-8422	-0-		14137	3	1032	9	N	938	913	0	25	8	-0-																				
08	23591 X	21317	-0-	-2274	-0-		19799	3	1518	9	N	1380	1343	0	37	8	-0-																				
09	22830 X	18545	-0-	-4285	-0-		17256	3	1289	9	N	1172	1140	0	32	8	-0-																				
SAVAGE 54-2-22 UNIT																																					
WELL #: 1H																		RRCID -> 283091					COMPL. DATE 07/18/2017					TOTAL DEPTH 11636					PERF.11993 - 21264				
04	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-		2	1	5857	3	N	2124	2228	0	27	8	521																				
							129	4	2336	9																											
05	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-		2	1	4775	3	N	2326	2213	0	18	8	616																				
							139	4	2559	9																											
06	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-		2	1	4143	3	N	2157	2097	0	27	8	649																				
							130	4	2373	9																											
07	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-		2	1	4058	3	N	2133	2159	0	39	8	584																				
							130	4	2346	9																											
08	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-		2	1	4007	3	N	2164	2079	0	40	8	629																				
							146	4	2380	9																											
09	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-		2	1	3234	3	N	2055	2005	0	57	8	622																				
							150	4	2261	9																											

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
PIKE PLACE 57-2-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504														
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
04	15630 X	14054	-0-	-1576	-0-	10835 3	3219 9	N	2926	2880 0	46 8	-0-		-0-
05	16151 X	9757	-0-	-6394	-0-	7615 3	2142 9	N	1947	1922 0	25 8	-0-		-0-
06	11430 X	7494	-0-	-3936	-0-	5684 3	1810 9	N	1645	1623 0	22 8	-0-		-0-
07	14508 X	10782	-0-	-3726	-0-	8366 3	2416 9	N	2196	2165 0	31 8	-0-		-0-
08	14508 X	8411	-0-	-6097	-0-	6479 3	1932 9	N	1756	1671 0	85 8	-0-		-0-
09	14040 X	9913	-0-	-4127	-0-	7588 3	2325 9	N	2114	2011 0	103 8	-0-		-0-
NIGHTWATCH 56-3-21														
WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831														
04	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	7657 3	1797 9	N	1634	1605 0	29 8	-0-		-0-
05	12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	11117 3	1734 9	N	1576	1544 0	32 8	-0-		-0-
06	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	8696 3	1394 9	N	1267	1244 0	23 8	-0-		-0-
07	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	9851 3	1981 9	N	1801	1772 0	29 8	-0-		-0-
08	14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	12317 3	1912 9	N	1738	1707 0	31 8	-0-		-0-
09	12450 X	10701	-0-	-1749	-0-	9272 3	1429 9	N	1299	1276 0	23 8	-0-		-0-
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453														
04	38070 X	18173	-0-	-19897	-0-	14544 3	3629 9	Y	3299	3280 0	19 8	-0-		-0-
05	38068 X	18749	-0-	-19319	-0-	15602 3	3147 9	Y	2861	2848 0	13 8	-0-		-0-
06	36840 X	16509	-0-	-20331	-0-	13951 3	2558 9	Y	2325	2304 0	21 8	-0-		-0-
07	33821 X	15640	-0-	-18181	-0-	13940 3	1700 9	Y	1545	1509 0	36 8	-0-		-0-
08	19530 X	13383	-0-	-6147	-0-	11829 3	1554 9	Y	1413	1386 0	27 8	-0-		-0-
09	18180 X	13596	-0-	-4584	-0-	11527 3	2069 9	Y	1881	1849 0	32 8	-0-		-0-
HANGING H 3-18 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537														
04	13830 X	12738	-0-	-1092	-0-	10722 3	2016 9	Y	1833	1822 0	21 8	127		127
05	14291 X	13359	-0-	-932	-0-	11235 3	2124 9	Y	1931	1891 0	28 8	139		139
06	13830 X	10912	-0-	-2918	-0-	9013 3	1899 9	Y	1726	1614 0	41 8	210		210
07	13175 X	8871	-0-	-4304	-0-	7341 3	1530 9	Y	1391	1467 0	22 8	112		112
08	13361 X	12090	-0-	-1271	-0-	10024 3	2066 9	Y	1878	1842 0	23 8	125		125
09	12930 X	10274	-0-	-2656	-0-	8440 3	1834 9	Y	1667	1618 0	53 8	121		121
SONIC 57-3-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898														
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	1	1 0		-0-		-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-		-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		-0-
08	T. A.	14	-0-	14	14	1 3	13 9	Y	12	12 0		-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-		-0-
JACKALOPE 56-3-11 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281														
04	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	7574 3	1066 9	N	969	951 0	18 8	-0-		-0-
05	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	6878 3	659 9	N	599	585 0	14 8	-0-		-0-
06	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	6840 3	997 9	N	906	893 0	13 8	-0-		-0-
07	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	7520 3	1046 9	N	951	936 0	15 8	-0-		-0-
08	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	7205 3	966 9	N	878	864 0	14 8	-0-		-0-
09	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	7464 3	1026 9	N	933	917 0	16 8	-0-		-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956														
04	29100 X	27897	-0-	-1203	-0-	25265 3	2632 9	N	2393	2355 0	38 8	-0-		-0-
05	30070 X	27630	-0-	-2440	-0-	25096 3	2534 9	N	2304	2273 0	31 8	-0-		-0-
06	28320 X	27047	-0-	-1273	-0-	24536 3	2511 9	N	2283	2252 0	31 8	-0-		-0-
07	29264 X	28237	-0-	-1027	-0-	25635 3	2602 9	N	2365	2331 0	34 8	-0-		-0-
08	28830 X	26959	-0-	-1871	-0-	24616 3	2343 9	N	2130	2094 0	36 8	-0-		-0-
09	27900 X	26777	-0-	-1123	-0-	24411 3	2366 9	N	2151	2116 0	35 8	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
GOLEM 56-3-3				WELL #:	1H	RRCID ->	283111	COMPL.	DATE 11/10/2018	TOTAL	DEPTH 10283	PERF.10684	- 15438				
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			
04	20670 X	18832	-0-	-1838	-0-	15614	3	153	4	Y	2786	2220	0	504	1	430	
						3065	9					46	8				
05	21452 X	21085	-0-	-367	-0-	17773	3	160	4	Y	2865	2757	0	43	8	495	
						3152	9										
06	20760 X	16944	-0-	-3816	-0-	14250	3	132	4	Y	2329	2354	0	37	8	433	
						2562	9										
07	21452 X	20466	-0-	-986	-0-	16831	3	169	4	Y	3151	3005	0	43	8	536	
						3466	9										
08	21080 X	17797	-0-	-3283	-0-	14944	3	139	4	Y	2467	2413	0	44	8	546	
						2714	9										
09	20400 X	18880	-0-	-1520	-0-	15951	3	144	4	Y	2532	2590	0	48	8	440	
						2785	9										
GORGON 57-1-33				WELL #:	1H	RRCID ->	283112	COMPL.	DATE 08/10/2017	TOTAL	DEPTH 10108	PERF.10416	- 14155				
04	17671 X	17671	-0-	-0-	-0-	14436	3	3235	9	Y	2941	2902	0	39	8	-0-	
05	23434 X	23434	-0-	-0-	-0-	18521	3	4913	9	Y	4466	4430	0	36	8	-0-	
06	20293 X	20293	-0-	-0-	-0-	15923	3	4370	9	Y	3973	3940	0	33	8	-0-	
07	12400 X	7623	-0-	-4777	-0-	6829	3	794	9	Y	722	688	0	34	8	-0-	
08	23436 X	3724	-0-	-19712	-0-	3415	3	309	9	Y	281	249	0	32	8	-0-	
09	22680 X	5105	-0-	-17575	-0-	4808	3	297	9	Y	270	216	0	54	8	-0-	
SKYHAWK 57-1-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283113	COMPL.	DATE 09/15/2017	TOTAL	DEPTH 10155	PERF.10467	- 14646				
04	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	9586	3	1764	9	Y	1604	1577	0	27	8	-0-	
05	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	9754	3	1857	9	Y	1688	1666	0	22	8	-0-	
06	11370 X	10739	-0-	-631	-0-	8744	3	1995	9	Y	1814	1794	0	20	8	-0-	
07	11749 X	11650	-0-	-99	-0-	9744	3	1906	9	Y	1733	1710	0	23	8	-0-	
08	10571 X	10470	-0-	-101	-0-	8736	3	1734	9	Y	1576	1553	0	23	8	-0-	
09	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	8694	3	1554	9	Y	1413	1390	0	23	8	-0-	
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283122	COMPL.	DATE 02/10/2017	TOTAL	DEPTH 9857	PERF.10178	- 17150				
04	30780 X	21601	-0-	-9179	-0-	20055	3	1546	9	Y	1405	1359	0	38	8	157	
05	31806 X	22838	-0-	-8968	-0-	21312	3	1526	9	Y	1387	1305	0	37	8	202	
06	21392 X	21392	-0-	-0-	-0-	20052	3	1340	9	Y	1218	1259	0	22	8	139	
07	22320 X	20989	-0-	-1331	-0-	19564	3	1425	9	Y	1295	939	0	160	1	319	
												16	8				
08	22847 X	15409	-0-	-7438	-0-	14564	3	845	9	Y	768	930	0	16	8	141	
09	22110 X	2998	-0-	-19112	-0-	2845	3	153	9	Y	139	244	0	7	8	29	
WILLIAMSBURG 54-4-5				WELL #:	1H	RRCID ->	283125	COMPL.	DATE 02/14/2019	TOTAL	DEPTH 10704	PERF.11092	- 15507				
04	14400 X	10390	-0-	-4010	-0-	7401	3	2989	9	N	2717	2710	0	7	8	-0-	
05	13919 X	7637	-0-	-6282	-0-	6311	3	1326	9	N	1205	1195	0	10	8	-0-	
06	13470 X	5426	-0-	-8044	-0-	4502	3	924	9	N	840	835	0	5	8	-0-	
07	13919 X	10029	-0-	-3890	-0-	8952	3	1077	9	N	979	968	0	11	8	-0-	
08	11284 X	10625	-0-	-659	-0-	9242	3	1383	9	N	1257	1252	0	5	8	-0-	
09	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	9945	3	1599	9	N	1454	1450	0	4	8	-0-	
CASCADES 55-1-26 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283143	COMPL.	DATE 01/04/2025	TOTAL	DEPTH 11475	PERF.11878	- 19376				
04	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	623	3	848	9	N	771	724	0	36	8	32	
05	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	1828	3	876	9	N	796	782	0	9	8	37	
06	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	2236	3	844	9	N	767	763	0	10	8	31	
07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	2441	3	1048	9	N	953	924	0	29	8	31	
08	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	2423	3	1010	9	N	918	884	0	16	8	49	
09	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	2430	3	986	9	N	896	881	0	30	8	34	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CONSENSUS 57-3-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	17010 X	16641	-0-	-369	-0-	14955	3	1686	9 N	1533	1499	0	34 8	-0-
05	17577 X	15822	-0-	-1755	-0-	14312	3	1510	9 N	1373	1346	0	27 8	-0-
06	15690 X	13493	-0-	-2197	-0-	12249	3	1244	9 N	1131	1109	0	22 8	-0-
07	17205 X	15394	-0-	-1811	-0-	13885	3	1509	9 N	1372	1344	0	28 8	-0-
08	17205 X	15293	-0-	-1912	-0-	13815	3	1478	9 N	1344	1313	0	31 8	-0-
09	16650 X	15368	-0-	-1282	-0-	13860	3	1508	9 N	1371	1340	0	31 8	-0-
ANTIETAM 54-4-27														
WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441														
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	2946	3	100	9 N	91	91	0		-0-
05	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	987	3	45	9 N	41	41	0		-0-
06	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1563	3	22	9 N	20	20	0		-0-
07	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1890	3	18	9 N	16	16	0		-0-
08	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	2848	3	506	9 N	460	459	0	1 8	-0-
09	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	7746	3	917	9 N	834	832	0	2 8	-0-
TWEETER 56-3-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027														
04	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	412	1	8952	3 Y	1498	1486	0	12 8	-0-
						1648	9							
05	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	345	1	9184	3 Y	2137	2116	0	21 8	-0-
						2351	9							
06	9720 X	6963	-0-	-2757	-0-	227	1	5398	3 Y	1216	1199	0	17 8	-0-
						1338	9							
07	11377 X	7922	-0-	-3455	-0-	263	1	5657	3 Y	1820	1800	0	20 8	-0-
						2002	9							
08	11873 X	11206	-0-	-667	-0-	597	1	8358	3 Y	2046	2017	0	29 8	-0-
						2251	9							
09	11490 X	7304	-0-	-4186	-0-	644	1	5020	3 Y	1491	1462	0	29 8	-0-
						1640	9							
SAWMILL 57-3-43														
WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359														
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	192	3	75	9 N	68	68	0		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	3	183	9 N	166	161	0	5 8	-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	27	3	568	9 N	516	514	0	2 8	-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	65	3	173	9 N	157	155	0	2 8	-0-
09	180 N	21	-0-	-159	-0-	1	3	20	9 N	18	12	0	6 8	-0-
SOUNDER 56-3-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188														
04	40095 X	40095	-0-	-0-	-0-	34031	3	6064	9 N	5513	5445	0	68 8	-0-
05	26489 X	26489	-0-	-0-	-0-	21877	3	4612	9 N	4193	4147	0	46 8	-0-
06	21900 X	19574	-0-	-2326	-0-	14698	3	4876	9 N	4433	4392	0	41 8	-0-
07	26226 X	14687	-0-	-11539	-0-	10697	3	3990	9 N	3627	3598	0	29 8	-0-
08	26226 X	14042	-0-	-12184	-0-	12237	3	1805	9 N	1641	1595	0	46 8	-0-
09	25380 X	14495	-0-	-10885	-0-	12676	3	1819	9 N	1654	1607	0	47 8	-0-
SENTINEL 58-2-1														
WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078														
04	10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	8724	3	1475	9 N	1341	1321	0	20 8	-0-
05	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	9445	3	1381	9 N	1255	1239	0	16 8	-0-
06	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	8397	3	1049	9 N	954	940	0	14 8	-0-
07	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	10269	3	1190	9 N	1082	1067	0	15 8	-0-
08	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	13048	3	1277	9 N	1161	1144	0	17 8	-0-
09	13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	12046	3	1161	9 N	1055	1021	0	34 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																													
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT																													
WELL #: 1H															RRCID -> 283211			COMPL. DATE 02/12/2018			TOTAL DEPTH 9905			PERF.10196 - 16938					
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												
04	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	2311	3	110	9	N	100	63	0	37	8	-0-												
05	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	-0-	4537	3	1524	9	N	1385	1335	0	50	8	-0-												
06	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	-0-	5361	3	926	9	N	842	798	0	44	8	-0-												
07	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	-0-	4374	3	740	9	N	673	641	0	32	8	-0-												
08	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	-0-	8428	3	1144	9	N	1040	985	0	55	8	-0-												
09	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	-0-	3502	3	530	9	N	482	454	0	28	8	-0-												
SKYCATCHER 56-3-5															WELL #: 1H			RRCID -> 283212			COMPL. DATE 06/27/2018			TOTAL DEPTH 10473			PERF.10771 - 14937		
04	14591 X	14591	-0-	-0-	-0-	-0-	12493	3	2098	9	N	1907	1875	0	32	8	-0-												
05	12183 X	9701	-0-	-2482	-0-	-0-	8379	3	1322	9	N	1202	1186	0	16	8	-0-												
06	10260 X	9423	-0-	-837	-0-	-0-	7401	3	2022	9	N	1838	1824	0	14	8	-0-												
07	14043 X	8228	-0-	-5815	-0-	-0-	6893	3	1335	9	N	1214	1205	0	9	8	-0-												
08	17861 X	17861	-0-	-0-	-0-	-0-	15750	3	2111	9	N	1919	1891	0	28	8	-0-												
09	15642 X	15642	-0-	-0-	-0-	-0-	13865	3	1777	9	N	1615	1590	0	25	8	-0-												
SPARTAN 58-2-23															WELL #: 1H			RRCID -> 283223			COMPL. DATE 10/26/2018			TOTAL DEPTH 9589			PERF. 9833 - 14307		
04	24519 X	24519	-0-	-0-	-0-	-0-	22239	3	2280	9	N	2073	2042	0	31	8	-0-												
05	18135 X	16265	-0-	-1870	-0-	-0-	13932	3	2333	9	N	2121	2093	0	28	8	-0-												
06	16440 X	14683	-0-	-1757	-0-	-0-	12520	3	2163	9	N	1966	1940	0	26	8	-0-												
07	20398 X	15113	-0-	-5285	-0-	-0-	12821	3	2292	9	N	2084	2055	0	29	8	-0-												
08	20398 X	14966	-0-	-5432	-0-	-0-	12638	3	2328	9	N	2116	2087	0	29	8	-0-												
09	19740 X	15217	-0-	-4523	-0-	-0-	13013	3	2204	9	N	2004	1974	0	30	8	-0-												
HARPER FERRY 54-4-29															WELL #: 1H			RRCID -> 283225			COMPL. DATE 03/15/2019			TOTAL DEPTH 10642			PERF.10997 - 15776		
04	16200 X	11966	-0-	-4234	-0-	-0-	9456	3	2510	9	N	2282	2275	0	7	8	-0-												
05	16740 X	12116	-0-	-4624	-0-	-0-	9861	3	2255	9	N	2050	2042	0	8	8	-0-												
06	16200 X	1091	-0-	-15109	-0-	-0-	367	3	724	9	N	658	656	0	2	8	-0-												
07	14384 X	11692	-0-	-2692	-0-	-0-	8869	3	2823	9	N	2566	2561	0	5	8	-0-												
08	14384 X	7388	-0-	-6996	-0-	-0-	5473	3	1915	9	N	1741	1739	0	2	8	-0-												
09	13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	-0-	10870	3	2566	9	N	2333	2331	0	2	8	-0-												
WILLOW 55-1-36 UNIT															WELL #: 1H			RRCID -> 283226			COMPL. DATE 10/14/2017			TOTAL DEPTH 11593			PERF.12098 - 22104		
04	24540 X	12193	-0-	-12347	-0-	-0-	9243	3	2950	9	Y	2682	2691	0	17	8	115												
05	24180 X	17488	-0-	-6692	-0-	-0-	13915	3	3573	9	Y	3248	3200	0	13	8	150												
06	22320 X	16190	-0-	-6130	-0-	-0-	12776	3	3414	9	Y	3104	3110	0	19	8	125												
07	23064 X	15678	-0-	-7386	-0-	-0-	12035	3	3643	9	Y	3312	3299	0	28	8	110												
08	21390 X	15407	-0-	-5983	-0-	-0-	11923	3	3484	9	Y	3167	3083	0	24	8	170												
09	16920 X	15494	-0-	-1426	-0-	-0-	11979	3	3515	9	Y	3195	3214	0	28	8	123												
STAGGERWING 57-3-35															WELL #: 1H			RRCID -> 283227			COMPL. DATE 09/27/2018			TOTAL DEPTH 9993			PERF.10224 - 14633		
04	16860 X	16860	-0-	-0-	-0-	-0-	15602	3	1258	9	N	1144	1100	0	44	8	-0-												
05	16213 X	12120	-0-	-4093	-0-	-0-	11286	3	834	9	N	758	731	0	27	8	-0-												
06	15690 X	14926	-0-	-764	-0-	-0-	13561	3	1365	9	N	1241	1211	0	30	8	-0-												
07	16213 X	14158	-0-	-2055	-0-	-0-	13051	3	1107	9	N	1006	975	0	31	8	-0-												
08	16213 X	8320	-0-	-7893	-0-	-0-	7452	3	868	9	N	789	769	0	20	8	-0-												
09	17177 X	17177	-0-	-0-	-0-	-0-	15865	3	1312	9	N	1193	1154	0	39	8	-0-												
SPIRIT 57-3-29															WELL #: 1H			RRCID -> 283228			COMPL. DATE 01/31/2018			TOTAL DEPTH 9992			PERF.10281 - 14710		
04	19009 X	19009	-0-	-0-	-0-	-0-	17990	3	1019	9	Y	926	904	0	22	8	-0-												
05	21432 X	21432	-0-	-0-	-0-	-0-	20186	3	1246	9	Y	1133	1114	0	19	8	-0-												
06	20310 X	19880	-0-	-430	-0-	-0-	18779	3	1101	9	Y	1001	984	0	17	8	-0-												
07	20987 X	4000	-0-	-16987	-0-	-0-	3466	3	534	9	Y	485	464	0	21	8	-0-												
08	21421 X	-0-	-0-	-21421	-0-	-0-					Y	99	1	0	98	8	-0-												
09	20730 X	4251	-0-	-16479	-0-	-0-	4146	3	105	9	Y	95	95	8			-0-												

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//			71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//			020528													
RUCK UNIT 3-17			WELL #:			2HR	RRCID	->	283229	COMPL.	DATE	11/15/2017	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.11288	-	22269	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04		20580 X	10434	-0-	-10146	-0-		7909	3	2525	9	Y	2295		2263	0	24	8	159
05		21266 X	11647	-0-	-9619	-0-		8824	3	2823	9	Y	2566		2506	0	34	8	185
06		20580 X	4912	-0-	-15668	-0-		3391	3	1521	9	Y	1383		1371	0	28	8	169
07		11935 X	8152	-0-	-3783	-0-		5863	3	2289	9	Y	2081		2050	0	33	8	167
08		13049 X	13049	-0-	-0-	-0-		9864	3	3185	9	Y	2895		2835	0	35	8	192
09		11280 X	10374	-0-	-906	-0-		7744	3	2630	9	Y	2391		2335	0	74	8	174
LEXINGTON 55-4-41 UNIT																			
			WELL #:			1H	RRCID	->	283234	COMPL.	DATE	02/10/2018	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.10851	-	19966	
04		22620 X	17297	-0-	-5323	-0-		15976	3	1321	9	Y	1201		1189	0	12	8	-0-
05		15252 X	13461	-0-	-1791	-0-		12291	3	1170	9	Y	1064		1053	0	11	8	-0-
06		17236 X	17236	-0-	-0-	-0-		15763	3	1473	9	Y	1339		1329	0	10	8	-0-
07		17887 X	13915	-0-	-3972	-0-		12752	3	1163	9	Y	1057		1047	0	10	8	-0-
08		17887 X	15526	-0-	-2361	-0-		13880	3	1646	9	Y	1496		1490	0	6	8	-0-
09		17310 X	16520	-0-	-790	-0-		14933	3	1587	9	Y	1443		1439	0	4	8	-0-
SUPERBOLT 57-3-25																			
			WELL #:			1H	RRCID	->	283251	COMPL.	DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	9888	PERF.10207	-	14402	
04		39788 X	39788	-0-	-0-	-0-		37923	3	1865	9	N	1695		1511	0	184	8	-0-
05		40391 X	40391	-0-	-0-	-0-		38365	3	2026	9	N	1842		1634	0	208	8	-0-
06		23344 X	23344	-0-	-0-	-0-		20647	3	2697	9	N	2452		2313	0	139	8	-0-
07		21463 X	21463	-0-	-0-	-0-		17919	3	3544	9	N	3222		3095	0	127	8	-0-
08		19009 X	19009	-0-	-0-	-0-		15657	3	3352	9	N	3047		2929	0	118	8	-0-
09		12060 X	11171	-0-	-889	-0-		9182	3	1989	9	N	1808		1740	0	68	8	-0-
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT																			
			WELL #:			2H	RRCID	->	283257	COMPL.	DATE	05/21/2017	TOTAL	DEPTH	12204	PERF.12468	-	21862	
04		9621 X	9621	-0-	-0-	-0-		7676	3	1945	9	N	1768		1736	0	32	8	-0-
05		7927 X	7927	-0-	-0-	-0-		6202	3	1725	9	N	1568		1555	0	13	8	-0-
06		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-		6127	3	1810	9	N	1645		1625	0	20	8	-0-
07		12306 X	12306	-0-	-0-	-0-		9471	3	2835	9	N	2577		2534	0	43	8	-0-
08		10604 X	10604	-0-	-0-	-0-		7912	3	2692	9	N	2447		2419	0	28	8	-0-
09		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-		148	3	2368	9	N	2153		2124	0	29	8	-0-
WOOD LAKE 54-4-23																			
			WELL #:			1H	RRCID	->	283258	COMPL.	DATE	01/19/2018	TOTAL	DEPTH	10796	PERF.11131	-	15229	
04		10740 X	2092	-0-	-8648	-0-		1340	3	31	4	N	655		401	0	2	8	507
								721	9										
05		10323 X	1583	-0-	-8740	-0-		993	3	23	4	N	515		692	0	1	8	329
								567	9										
06		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-		4055	3	80	4	N	1726		1757	0	3	8	295
								1899	9										
07		8188 X	8188	-0-	-0-	-0-		6031	3	89	4	N	1880		1868	0	5	8	302
								2068	9										
08		6859 X	6859	-0-	-0-	-0-		4909	3	80	4	N	1700		1679	0	2	8	321
								1870	9										
09		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-		4591	3	76	4	N	1617		1597	0	2	8	339
								1779	9										
PETERSBURG 54-4-17																			
			WELL #:			1H	RRCID	->	283259	COMPL.	DATE	03/22/2019	TOTAL	DEPTH	10741	PERF.11104	-	15327	
04		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-		3609	3	560	9	N	509		504	0	5	8	-0-
05		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-		5213	3	1494	9	N	1358		1349	0	9	8	-0-
06		7930 X	7930	-0-	-0-	-0-		6191	3	1739	9	N	1581		1575	0	6	8	-0-
07		7168 X	7168	-0-	-0-	-0-		5531	3	1637	9	N	1488		1480	0	8	8	-0-
08		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-		5305	3	1447	9	N	1315		1311	0	4	8	-0-
09		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-		4553	3	1198	9	N	1089		1086	0	3	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
FREMONT 56-2-21				WELL #:	1H	RRCID ->	283282	COMPL.	DATE 02/03/2018	TOTAL	DEPTH 10325	PERF.10667	- 14995		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE						M	PROD				BALANCE
04	20545 X	20545	-0-	-0-	-0-	19097	3	1448	9	N	1316	1264	0	52 8	-0-
05	21802 X	21802	-0-	-0-	-0-	20391	3	1411	9	N	1283	1232	0	51 8	-0-
06	20979 X	20979	-0-	-0-	-0-	19711	3	1268	9	N	1153	1130	0	23 8	-0-
07	20549 X	20549	-0-	-0-	-0-	19264	3	1285	9	N	1168	1136	0	32 8	-0-
08	24349 X	24349	-0-	-0-	-0-	22935	3	1414	9	N	1285	1219	0	66 8	-0-
09	23499 X	23499	-0-	-0-	-0-	22102	3	1397	9	N	1270	1202	0	68 8	-0-
EMERALD CITY 56-2-37				WELL #:	1H	RRCID ->	283283	COMPL.	DATE 04/06/2018	TOTAL	DEPTH 10544	PERF.10843	- 15181		
04	9570 X	7864	-0-	-1706	-0-	2	1	5752	3	N	1918	1807	0	111 8	-0-
						2110	9								
05	9889 X	9076	-0-	-813	-0-	2	1	6469	3	N	2368	2263	0	105 8	-0-
						2605	9								
06	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	2	1	7074	3	N	1808	1771	0	37 8	-0-
						1989	9								
07	8122 X	4546	-0-	-3576	-0-	1	1	3217	3	N	1207	1181	0	26 8	-0-
						1328	9								
08	9083 X	3626	-0-	-5457	-0-	1	1	2446	3	N	1072	740	0	332 8	-0-
						1179	9								
09	29437 X	29437	-0-	-0-	-0-	2	1	23826	3	N	5099	4582	0	517 8	-0-
						5609	9								
GRENDLE 57-2-25				WELL #:	1H	RRCID ->	283286	COMPL.	DATE 07/30/2019	TOTAL	DEPTH 10303	PERF.10753	- 14723		
04	17970 X	16408	-0-	-1562	-0-	13821	3	2587	9	N	2352	2308	0	44 8	-0-
05	18569 X	16346	-0-	-2223	-0-	13737	3	2609	9	N	2372	2335	0	37 8	-0-
06	16770 X	15169	-0-	-1601	-0-	12618	3	2551	9	N	2319	2285	0	34 8	-0-
07	17329 X	12538	-0-	-4791	-0-	10021	3	2517	9	N	2288	2259	0	29 8	-0-
08	17112 X	16436	-0-	-676	-0-	13866	3	2570	9	N	2336	2291	0	45 8	-0-
09	16975 X	16975	-0-	-0-	-0-	14285	3	2690	9	N	2445	2363	0	82 8	-0-
SOLSTICE 56-2-19				WELL #:	1H	RRCID ->	283288	COMPL.	DATE 03/23/2018	TOTAL	DEPTH 10179	PERF.10418	- 14802		
04	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	10372	3	2151	9	N	1955	1857	0	98 8	-0-
05	13578 X	12094	-0-	-1484	-0-	10110	3	1984	9	N	1804	1711	0	93 8	-0-
06	13140 X	11242	-0-	-1898	-0-	9434	3	1808	9	N	1644	1604	0	40 8	-0-
07	13578 X	12008	-0-	-1570	-0-	10107	3	1901	9	N	1728	1667	0	61 8	-0-
08	12927 X	12110	-0-	-817	-0-	10339	3	1771	9	N	1610	1492	0	118 8	-0-
09	12510 X	11328	-0-	-1182	-0-	9610	3	1718	9	N	1562	1453	0	109 8	-0-
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283338	COMPL.	DATE 10/31/2017	TOTAL	DEPTH 10634	PERF.11236	- 18660		
04	32100 X	10726	-0-	-21374	-0-	7719	3	3007	9	Y	2734	2726	0	8 8	-0-
05	33170 X	12635	-0-	-20535	-0-	10206	3	2429	9	Y	2208	2196	0	12 8	-0-
06	13947 X	13947	-0-	-0-	-0-	11679	3	2268	9	Y	2062	2055	0	7 8	-0-
07	20895 X	20895	-0-	-0-	-0-	17967	3	2928	9	Y	2662	2649	0	13 8	-0-
08	17641 X	17641	-0-	-0-	-0-	15063	3	2578	9	Y	2344	2339	0	5 8	-0-
09	16862 X	16862	-0-	-0-	-0-	13915	3	2947	9	Y	2679	2677	0	2 8	-0-
PHOENIX 56-2-31 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283364	COMPL.	DATE 01/16/2018	TOTAL	DEPTH 10119	PERF.10385	- 14071		
04	10410 X	9995	-0-	-415	-0-	8557	3	1438	9	N	1307	1236	0	71 8	-0-
05	10757 X	9999	-0-	-758	-0-	8390	3	1609	9	N	1463	1353	0	110 8	-0-
06	10410 X	7202	-0-	-3208	-0-	6146	3	1056	9	N	960	934	0	26 8	-0-
07	10757 X	5749	-0-	-5008	-0-	4878	3	871	9	N	792	763	0	29 8	-0-
08	10323 X	7405	-0-	-2918	-0-	6117	3	1288	9	N	1171	1097	0	74 8	-0-
09	9990 X	7933	-0-	-2057	-0-	6525	3	1408	9	N	1280	1203	0	77 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
VELOCITY 56-2-17				WELL #:	1H	RRCID	-> 283384	COMPL.	DATE 05/30/2018	TOTAL	DEPTH 10401	PERF.10748	- 15108		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	12243 X	12243	-0-	-0-	-0-	11449	3	794	9	N	722	662 0	60 8	-0-	
05	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4263	3	638	9	N	580	562 0	18 8	-0-	
06	10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	9424	3	671	9	N	610	586 0	24 8	-0-	
07	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	11660	3	715	9	N	650	614 0	36 8	-0-	
08	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	12140	3	707	9	N	643	576 0	67 8	-0-	
09	12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	12135	3	669	9	N	608	540 0	68 8	-0-	
SEQUOIA 55-1-14 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 283393	COMPL.	DATE 07/08/2017	TOTAL	DEPTH 11613	PERF.11859	- 21420		
04	58920 X	19643	-0-	-39277	-0-	15809	3	3834	9	Y	3485	3390 0	95 8	-0-	
05	49197 X	22199	-0-	-26998	-0-	19259	3	2940	9	Y	2673	2649 0	24 8	-0-	
06	47610 X	2068	-0-	-45542	-0-	1556	3	512	9	Y	465	465 0		-0-	
07	42191 X	2640	-0-	-39551	-0-	2527	3	113	9	Y	103	75 0	28 8	-0-	
08	22196 X	2314	-0-	-19882	-0-	1736	3	578	9	Y	525	524 0	1 8	-0-	
09	21480 X	842	-0-	-20638	-0-	27	3	815	9	Y	741	741 0		-0-	
BAXTER SPRINGS 54-4-33				WELL #:	1H	RRCID	-> 283394	COMPL.	DATE 03/11/2023	TOTAL	DEPTH 10714	PERF.10881	- 15130		
04	18536 X	18536	-0-	-0-	-0-	17239	3	1297	9	N	1179	1164 0	15 8	-0-	
05	17649 X	17649	-0-	-0-	-0-	16436	3	1213	9	N	1103	1084 0	19 8	-0-	
06	17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	16285	3	1187	9	N	1079	1068 0	11 8	-0-	
07	17117 X	17117	-0-	-0-	-0-	15688	3	1429	9	N	1299	1286 0	13 8	-0-	
08	14051 X	14051	-0-	-0-	-0-	13046	3	1005	9	N	914	908 0	6 8	-0-	
09	10950 X	1475	-0-	-9475	-0-	1375	3	100	9	N	91	91 0		-0-	
GROWLER 56-3-23				WELL #:	1H	RRCID	-> 283399	COMPL.	DATE 01/09/2018	TOTAL	DEPTH 10341	PERF.10667	- 14813		
04	18150 X	10418	-0-	-7732	-0-	9496	3	922	9	N	838	791 0	47 8	-0-	
05	17515 X	5029	-0-	-12486	-0-	4891	3	138	9	N	125	84 0	41 8	-0-	
06	8220 X	4934	-0-	-3286	-0-	4637	3	297	9	N	270	231 0	39 8	-0-	
07	10757 X	4173	-0-	-6584	-0-	3628	3	545	9	N	495	467 0	28 8	-0-	
08	10757 X	10099	-0-	-658	-0-	8843	3	1256	9	N	1142	1080 0	62 8	-0-	
09	9680 X	6448	-0-	-3232	-0-	5622	3	826	9	N	751	714 0	37 8	-0-	
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 283411	COMPL.	DATE 01/21/2018	TOTAL	DEPTH 11034	PERF.11324	- 17605		
04	12300 X	10600	-0-	-1700	-0-	8644	3	97	4	N	1690	1679 0	18 8	293	
						1859	9								
05	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	9865	3	110	4	N	1946	1890 0	27 8	322	
						2141	9								
06	11340 X	11147	-0-	-193	-0-	9127	3	99	4	N	1746	1667 0	40 8	361	
						1921	9								
07	11718 X	10785	-0-	-933	-0-	8694	3	104	4	N	1806	1850 0	31 8	286	
						1987	9								
08	12121 X	7708	-0-	-4413	-0-	6004	3	80	4	N	1476	1442 0	17 8	303	
						1624	9								
09	11730 X	1724	-0-	-10006	-0-	84	4	1640	9	N	1491	1428 0	45 8	321	
PACER 56-1-43				WELL #:	1H	RRCID	-> 283413	COMPL.	DATE 07/18/2025	TOTAL	DEPTH 10409	PERF.10719	- 14833		
04	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	6036	3	1032	9	N	938	820 0	118 8	-0-	
05	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	6659	3	1090	9	N	991	778 0	213 8	-0-	
06	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	5738	3	1936	9	N	1760	1670 0	90 8	-0-	
07	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	3478	3	5643	9	N	5130	5051 0	79 8	-0-	
08	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	5267	3	1576	9	N	1433	1416 0	17 8	-0-	
09	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	7212	3	1621	9	N	1474	1433 0	41 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ROCA 34-159 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 283417														
COMPL. DATE 10/04/2017														
TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352														
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	
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1231	3	490	9	Y	445	409	0	10
05	3100 N	3649	-0-	549	549	1	1	2591	3	Y	961	874	0	18
						1057	9							
06	3000 N	3717	-0-	717	1266	2840	3	877	9	Y	797	749	0	10
07	3100 N	2635	-0-	-465	801	1542	3	1093	9	Y	994	944	0	19
08	3472 X	2259	-0-	-1213	-0-	909	3	1350	9	Y	1227	1207	0	15
09	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	2668	3	2173	9	Y	1975	1916	0	29
SPEEDY 57-3-37														
WELL #: 1H RRCID -> 283420														
COMPL. DATE 04/07/2018														
TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603														
04	15150 X	7689	-0-	-7461	-0-	6290	3	1399	9	N	1272	1237	0	-0-
05	7161 X	4254	-0-	-2907	-0-	3741	3	513	9	N	466	458	0	-0-
06	11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	9351	3	2365	9	N	2150	2123	0	-0-
07	8432 X	7385	-0-	-1047	-0-	6221	3	1164	9	N	1058	1037	0	-0-
08	13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	11737	3	1947	9	N	1770	1724	0	-0-
09	14244 X	14244	-0-	-0-	-0-	12260	3	1984	9	N	1804	1753	0	-0-
COMMANDER 57-2-35														
WELL #: 1H RRCID -> 283424														
COMPL. DATE 06/08/2019														
TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502														
04	29940 X	29940	-0-	-0-	-0-	27949	3	1991	9	N	1810	1780	0	-0-
05	34337 X	34337	-0-	-0-	-0-	32276	3	2061	9	N	1874	1848	0	-0-
06	28824 X	28824	-0-	-0-	-0-	27025	3	1799	9	N	1635	1613	0	-0-
07	24056 X	21451	-0-	-2605	-0-	20120	3	1331	9	N	1210	1193	0	-0-
08	32239 X	32239	-0-	-0-	-0-	30306	3	1933	9	N	1757	1732	0	-0-
09	31601 X	31601	-0-	-0-	-0-	29760	3	1841	9	N	1674	1633	0	-0-
GHOST RIDER 57-2-43														
WELL #: 1H RRCID -> 283425														
COMPL. DATE 04/12/2019														
TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270														
04	19230 X	13623	-0-	-5607	-0-	12808	3	815	9	N	741	691	0	-0-
05	18693 X	18110	-0-	-583	-0-	16649	3	1461	9	N	1328	1286	0	-0-
06	17430 X	16914	-0-	-516	-0-	15530	3	1384	9	N	1258	1225	0	-0-
07	18011 X	15996	-0-	-2015	-0-	14771	3	1225	9	N	1114	1077	0	-0-
08	18104 X	15094	-0-	-3010	-0-	14063	3	1031	9	N	937	901	0	-0-
09	17520 X	12987	-0-	-4533	-0-	12105	3	882	9	N	802	772	0	-0-
SILENT ROGUE 57-3-17														
WELL #: 1H RRCID -> 283426														
COMPL. DATE 02/25/2019														
TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923														
04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2722	3	144	9	N	131	128	0	-0-
05	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4200	3	165	9	N	150	135	0	-0-
06	13057 X	13057	-0-	-0-	-0-	11559	3	1498	9	N	1362	1350	0	-0-
07	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	8335	3	1011	9	N	919	909	0	-0-
08	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	4845	3	636	9	N	578	568	0	-0-
09	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4001	3	548	9	N	498	488	0	-0-
BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283469														
COMPL. DATE 11/21/2017														
TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515														
04	15784 X	15784	-0-	-0-	-0-	12936	3	2848	9	Y	2589	2575	0	-0-
05	26838 X	26838	-0-	-0-	-0-	24084	3	2754	9	Y	2504	2486	0	-0-
06	22086 X	22086	-0-	-0-	-0-	19827	3	2259	9	Y	2054	2045	0	-0-
07	19127 X	11672	-0-	-7455	-0-	8954	3	2718	9	Y	2471	2460	0	-0-
08	26846 X	15821	-0-	-11025	-0-	13107	3	2714	9	Y	2467	2460	0	-0-
09	25980 X	15848	-0-	-10132	-0-	12998	3	2850	9	Y	2591	2586	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SILVERTIP UNIT Z														
WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 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	EOM BALANCE
0														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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-
CUB 56-2-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931														
04	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	3	1	9228	3	N	1299	1248	0	-0-
						1429	9							
05	12028 X	9864	-0-	-2164	-0-	4	1	8443	3	N	1288	1236	0	-0-
						1417	9							
06	11640 X	9525	-0-	-2115	-0-	3	1	8060	3	N	1329	1306	0	-0-
						1462	9							
07	12028 X	10105	-0-	-1923	-0-	3	1	8736	3	N	1242	1206	0	-0-
						1366	9							
08	11005 X	9526	-0-	-1479	-0-	3	1	8232	3	N	1174	1109	0	-0-
						1291	9							
09	10650 X	9568	-0-	-1082	-0-	3	1	8255	3	N	1191	1138	0	-0-
						1310	9							
ARROW 56-2-7														
WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906														
04	7560 X	6834	-0-	-726	-0-	5075	3	1759	9	N	1599	1519	0	-0-
05	7812 X	7293	-0-	-519	-0-	5378	3	1915	9	N	1741	1631	0	-0-
06	7560 X	6636	-0-	-924	-0-	4835	3	1801	9	N	1637	1566	0	-0-
07	7812 X	7800	-0-	-12	-0-	5924	3	1876	9	N	1705	1623	0	-0-
08	7719 X	7258	-0-	-461	-0-	5864	3	1394	9	N	1267	1251	0	-0-
09	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	5940	3	1524	9	N	1385	1352	0	-0-
MOON STATE 55-3-5 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834														
04	12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	10849	3	1863	9	N	1694	1668	0	-0-
05	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	7678	3	1483	9	N	1348	1334	0	-0-
06	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	10599	3	2116	9	N	1924	1899	0	-0-
07	26754 X	26754	-0-	-0-	-0-	23103	3	3651	9	N	3319	3274	0	-0-
08	25402 X	25402	-0-	-0-	-0-	21724	3	3678	9	N	3344	3292	0	-0-
09	14164 X	14164	-0-	-0-	-0-	11833	3	2331	9	N	2119	2096	0	-0-
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995														
04	23190 X	23059	-0-	-131	-0-	21024	3	2035	9	Y	1850	1836	0	-0-
05	23963 X	19991	-0-	-3972	-0-	18274	3	1717	9	Y	1561	1544	0	-0-
06	23696 X	23696	-0-	-0-	-0-	21497	3	2199	9	Y	1999	1987	0	-0-
07	23839 X	18474	-0-	-5365	-0-	16865	3	1609	9	Y	1463	1452	0	-0-
08	26211 X	26211	-0-	-0-	-0-	23922	3	2289	9	Y	2081	2074	0	-0-
09	23700 X	22689	-0-	-1011	-0-	20904	3	1785	9	Y	1623	1618	0	-0-
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
RAIN CITY 57-3-7				WELL #:	1H	RRCID ->	283651	COMPL.	DATE	04/08/2019	TOTAL	DEPTH	9929	PERF.	10155 - 14571
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
04	18120 X	17907	-0-	-213	-0-		16557	3	1350	9	N	1227	1201	0	-0-
05	18724 X	11746	-0-	-6978	-0-		10837	3	909	9	N	826	790	0	-0-
06	19376 X	19376	-0-	-0-	-0-		16469	3	2907	9	N	2643	2572	0	-0-
07	18507 X	12486	-0-	-6021	-0-		11547	3	939	9	N	854	787	0	-0-
08	18507 X	10983	-0-	-7524	-0-		10154	3	829	9	N	754	684	0	-0-
09	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-		8854	3	789	9	N	717	660	0	-0-
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283652	COMPL.	DATE	12/24/2017	TOTAL	DEPTH	10828	PERF.	10972 - 17995
04	11498 X	11498	-0-	-0-	-0-		10724	3	774	9	N	704	696	0	-0-
05	15981 X	15981	-0-	-0-	-0-		14494	3	1487	9	N	1352	1340	0	-0-
06	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-		14918	3	1271	9	N	1155	1145	0	-0-
07	13348 X	13348	-0-	-0-	-0-		12058	3	1290	9	N	1173	1163	0	-0-
08	266 X	266	-0-	-0-	-0-		15	3	251	9	N	228	226	0	-0-
09	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-		1799	3	488	9	N	444	438	0	-0-
CERBERUS 56-3-43 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283670	COMPL.	DATE	06/20/2019	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.	11237 - 20670
04	18360 X	12518	-0-	-5842	-0-		10245	3	2273	9	N	2066	2040	0	-0-
05	17949 X	16841	-0-	-1108	-0-		13911	3	2930	9	N	2664	2636	0	-0-
06	15360 X	6181	-0-	-9179	-0-		5136	3	1045	9	N	950	932	0	-0-
07	15872 X	8638	-0-	-7234	-0-		6970	3	1668	9	N	1516	1494	0	-0-
08	16833 X	13150	-0-	-3683	-0-		10138	3	3012	9	N	2738	2709	0	-0-
09	16290 X	9460	-0-	-6830	-0-		7391	3	2069	9	N	1881	1860	0	-0-
ELKHORN 54-1-40				WELL #:	2H	RRCID ->	283696	COMPL.	DATE	01/04/2018	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.	12320 - 16139
04	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-		6684	3	1395	9	N	1268	1254	0	54
05	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-		3527	3	1088	9	N	989	992	0	46
06	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-		6888	3	1510	9	N	1373	1354	0	55
07	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-		4311	3	1472	9	N	1338	1337	0	45
08	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-		4479	3	1960	9	N	1782	1723	0	96
09	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-		5513	3	1658	9	N	1507	1534	0	58
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283707	COMPL.	DATE	11/28/2017	TOTAL	DEPTH	10694	PERF.	10957 - 17826
04	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-		12639	3	2349	9	N	2135	2069	0	-0-
05	16292 X	16292	-0-	-0-	-0-		13907	3	2385	9	N	2168	2114	0	-0-
06	14305 X	14305	-0-	-0-	-0-		13642	3	663	9	N	603	560	0	-0-
07	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-		11316	3	1803	9	N	1639	1598	0	-0-
08	16386 X	16386	-0-	-0-	-0-		13195	3	3191	9	N	2901	2852	0	-0-
09	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-		5885	3	1456	9	N	1324	1299	0	-0-
EBONY 55-1-40 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	283731	COMPL.	DATE	11/21/2017	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.	11414 - 18621
04	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-						Y	1724	1714	0	73
05	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-		3797	3	1571	9	Y	1428	1425	0	66
06	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-		6965	3	2065	9	Y	1877	1850	0	75
07	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-		9964	3	2741	9	Y	2492	2451	0	83
08	12905 X	12905	-0-	-0-	-0-		10383	3	2522	9	Y	2293	2228	0	123
09	11388 X	11388	-0-	-0-	-0-		8934	3	2454	9	Y	2231	2239	0	86
SKYLANE 57-1-9 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283733	COMPL.	DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	10013	PERF.	10517 - 14795
04	26452 X	26452	-0-	-0-	-0-		24695	3	1757	9	Y	1597	1585	0	132
05	13113 X	11807	-0-	-1306	-0-		10406	3	1401	9	Y	1274	1264	0	124
06	17310 X	8167	-0-	-9143	-0-		6250	3	1917	9	Y	1743	1676	0	178
07	17887 X	12021	-0-	-5866	-0-		10327	3	1694	9	Y	1540	1543	0	153
08	27342 X	11439	-0-	-15903	-0-		9679	3	1760	9	Y	1600	1587	0	144
09	26460 X	11191	-0-	-15269	-0-		9416	3	1775	9	Y	1614	1550	0	181

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT																			
WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
04	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	6546	3	3655	9	Y	3323	3225	0	98 8	-0-				
05	13547 X	13547	-0-	-0-	-0-	9721	3	3826	9	Y	3478	3447	0	31 8	-0-				
06	12252 X	12252	-0-	-0-	-0-	9100	3	3152	9	Y	2865	2832	0	33 8	-0-				
07	10540 X	6429	-0-	-4111	-0-	4269	3	2160	9	Y	1964	1901	0	63 8	-0-				
08	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	12145	3	3314	9	Y	3013	2943	0	70 8	-0-				
09	13110 X	8962	-0-	-4148	-0-	6219	3	2743	9	Y	2494	2390	0	104 8	-0-				
BANSHEE 56-3-28 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294				
04	38790 X	16242	-0-	-22548	-0-	12202	3	4040	9	N	3673	3582	0	91 8	-0-				
05	40083 X	14509	-0-	-25574	-0-	11785	3	2724	9	N	2476	2409	0	67 8	-0-				
06	38790 X	10904	-0-	-27886	-0-	9119	3	1785	9	N	1623	1578	0	45 8	-0-				
07	26040 X	10987	-0-	-15053	-0-	9483	3	1504	9	N	1367	1320	0	47 8	-0-				
08	27985 X	27985	-0-	-0-	-0-	25019	3	2966	9	N	2696	2610	0	86 8	-0-				
09	16230 X	15003	-0-	-1227	-0-	13530	3	1473	9	N	1339	1289	0	50 8	-0-				
WALNUT 55-1-46 UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
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-				
SHILOH STATE 55-4-34 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855				
04	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1	1	792	3	N	724	715	0	9 8	-0-				
						796	9												
05	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	2	1	4646	3	N	1405	1385	0	20 8	-0-				
						1546	9												
06	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	1	1	2893	3	N	1318	1311	0	7 8	-0-				
						1450	9												
07	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	1	1	3917	3	N	1163	1154	0	9 8	-0-				
						1279	9												
08	165 X	165	-0-	-0-	-0-	14	3	151	9	N	137	137	0		-0-				
09	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	2	1	4646	3	N	1306	1303	0	3 8	-0-				
						1437	9												
BASILISK 56-3-43 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399				
04	33090 X	17130	-0-	-15960	-0-	13621	3	3509	9	N	3190	3123	0	67 8	-0-				
05	33542 X	4552	-0-	-28990	-0-	3181	3	1371	9	N	1246	591	0	655 8	-0-				
06	27870 X	11333	-0-	-16537	-0-	10550	3	783	9	N	712	646	0	66 8	-0-				
07	28799 X	5835	-0-	-22964	-0-	4134	3	1701	9	N	1546	1520	0	26 8	-0-				
08	18259 X	7159	-0-	-11100	-0-	4858	3	2301	9	N	2092	2035	0	57 8	-0-				
09	17130 X	11943	-0-	-5187	-0-	9759	3	2184	9	N	1985	1882	0	103 8	-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BIRDIE BELL 54-2-18 LOV														
WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426														
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
04	7440 X	6962	-0-	-478	-0-	4424	3	116	4	N	2202	2136	0	232
05	7595 X	6792	-0-	-803	-0-	2422	9	106	4	N	1992	2042	0	172
06	7170 X	6403	-0-	-767	-0-	4495	3	94	4	N	1810	1799	0	170
07	7223 X	6924	-0-	-299	-0-	2191	9	113	4	N	2184	2130	0	201
08	7223 X	7119	-0-	-104	-0-	4318	3	124	4	N	2187	2116	0	248
09	6960 X	6029	-0-	-931	-0-	1991	9	92	4	N	1740	1817	0	153
						4409	3							
						2402	9							
						4589	3							
						2406	9							
						4023	3							
						1914	9							
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379														
04	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	5452	3	2470	9	Y	2245	2152	0	95
05	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	5906	3	2089	9	Y	1899	1890	0	87
06	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	7711	3	2774	9	Y	2522	2478	0	101
07	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	8245	3	3083	9	Y	2803	2767	0	93
08	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	8350	3	2541	9	Y	2310	2247	0	123
09	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	8507	3	2796	9	Y	2542	2528	0	97
MISSILE 56-3-27														
WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265														
04	16770 X	7649	-0-	-9121	-0-	6393	3	1256	9	N	1142	1097	0	-0-
05	17329 X	6224	-0-	-11105	-0-	5205	3	1019	9	N	926	897	0	-0-
06	15150 X	9474	-0-	-5676	-0-	8159	3	1315	9	N	1195	1162	0	-0-
07	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	7983	3	1418	9	N	1289	1259	0	-0-
08	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	8238	3	1243	9	N	1130	1100	0	-0-
09	9480 X	8576	-0-	-904	-0-	7419	3	1157	9	N	1052	1027	0	-0-
MINOTAUR 57-2-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902														
04	14370 X	7879	-0-	-6491	-0-	7033	3	846	9	N	769	727	0	-0-
05	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	8326	3	913	9	N	830	797	0	-0-
06	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6163	3	836	9	N	760	738	0	-0-
07	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5104	3	699	9	N	635	612	0	-0-
08	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	6404	3	1040	9	N	945	845	0	-0-
09	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	6294	3	948	9	N	862	772	0	-0-
CHINOOK 55-1-7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200														
04	16080 X	6356	-0-	-9724	-0-	5172	3	1184	9	Y	1076	1042	0	-0-
05	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14880 X	7592	-0-	-7288	-0-	6281	3	1311	9	Y	1192	1156	0	-0-
07	15376 X	10999	-0-	-4377	-0-	8646	3	2353	9	Y	2139	2087	0	-0-
08	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	10908	3	2013	9	Y	1830	1793	0	-0-
09	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	9680	3	2003	9	Y	1821	1779	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528														
ZION 55-1-17 UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	284115	COMPL.	DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	11341	PERF.11668	-	21259	
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
04	27454	X	27454	-0-	-0-	-0-		23264	3	218	4	Y	3611	3355	0	256	8	-0-
								3972	9									
05	28989	X	28989	-0-	-0-	-0-		24940	3	218	4	Y	3483	3413	0	70	8	-0-
								3831	9									
06	25680	X	22027	-0-	-3653	-0-		18748	3	177	4	Y	2820	2746	0	74	8	-0-
								3102	9									
07	26536	X	19058	-0-	-7478	-0-		15504	3	180	4	Y	3067	2869	0	198	8	-0-
								3374	9									
08	28985	X	27734	-0-	-1251	-0-		23435	3	217	4	Y	3711	3577	0	134	8	-0-
								4082	9									
09	28050	X	27381	-0-	-669	-0-		22919	3	215	4	Y	3861	3585	0	276	8	-0-
								4247	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	284201	COMPL.	DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	11351	PERF.11637	-	21304	
04	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-		11577	3	3480	9	Y	3164	3122	0	42	8	-0-
05	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-		12070	3	3517	9	Y	3197	3171	0	26	8	-0-
06	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-		12951	3	3579	9	Y	3254	3214	0	40	8	-0-
07	30621	X	30621	-0-	-0-	-0-		26324	3	4297	9	Y	3906	3845	0	61	8	-0-
08	27017	X	27017	-0-	-0-	-0-		23210	3	3807	9	Y	3461	3419	0	42	8	-0-
09	29359	X	29359	-0-	-0-	-0-		25197	3	4162	9	Y	3784	3734	0	50	8	-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	284363	COMPL.	DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11310	PERF.11505	-	18288	
04	18570	X	13375	-0-	-5195	-0-		10701	3	2674	9	Y	2431	2307	0	124	8	-0-
05	19189	X	12902	-0-	-6287	-0-		10518	3	2384	9	Y	2167	2127	0	40	8	-0-
06	18570	X	6461	-0-	-12109	-0-		5615	3	846	9	Y	769	662	0	107	8	-0-
07	16089	X	8683	-0-	-7406	-0-		7326	3	1357	9	Y	1234	1037	0	197	8	-0-
08	13826	X	6276	-0-	-7550	-0-		5294	3	982	9	Y	893	820	0	73	8	-0-
09	13380	X	5743	-0-	-7637	-0-		4850	3	893	9	Y	812	693	0	119	8	-0-

ASHLOCK 1-34				WELL #:		5H	RRCID ->	284402	COMPL.	DATE	04/10/2014	TOTAL	DEPTH	11528	PERF.11748	-	15868	
04	12450	X	544	-0-	-11906	-0-		25	4	519	9	N	472	456	0	15	8	2
05	12865	X	2292	-0-	-10573	-0-		1252	3	43	4	N	906	894	0	9	8	5
								997	9									
06	10230	X	3694	-0-	-6536	-0-		2212	3	60	4	N	1293	1279	0	11	8	8
								1422	9									
07	8711	X	2086	-0-	-6625	-0-		1311	3	32	4	N	675	666	0	9	8	8
								743	9									
08	2294	X	299	-0-	-1995	-0-		161	3	6	4	N	120	126	0	1	8	1
								132	9									
09	3690	X	1558	-0-	-2132	-0-		776	3	31	4	N	683	679	0	1	8	4
								751	9									

OAK 55-1-30 UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	284403	COMPL.	DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11425	PERF.11774	-	18671	
04	22200	X	22168	-0-	-32	-0-		19998	3	2170	9	Y	1973	1944	0	29	8	-0-
05	22599	X	21779	-0-	-820	-0-		19661	3	2118	9	Y	1925	1908	0	17	8	-0-
06	22418	X	22418	-0-	-0-	-0-		20166	3	2252	9	Y	2047	2019	0	28	8	-0-
07	22909	X	21792	-0-	-1117	-0-		19313	3	2479	9	Y	2254	2222	0	32	8	-0-
08	22909	X	21100	-0-	-1809	-0-		18680	3	2420	9	Y	2200	2178	0	22	8	-0-
09	22410	X	20926	-0-	-1484	-0-		18981	3	1945	9	Y	1768	1739	0	29	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
RAINIER 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284404														
COMPL. DATE 05/02/2018														
TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665														
CNTY: WARD														
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
04	20156 X	20156	-0-	-0-	-0-	16277	3	3879	9 Y	3526	3504	0	22 8	-0-
05	21585 X	21585	-0-	-0-	-0-	17580	3	4005	9 Y	3641	3626	0	15 8	-0-
06	17520 X	2256	-0-	-15264	-0-	1880	3	376	9 Y	342	316	0	26 8	-0-
07	18104 X	17141	-0-	-963	-0-	15226	3	1915	9 Y	1741	1630	0	111 8	-0-
08	20398 X	6859	-0-	-13539	-0-	6113	3	746	9 Y	678	619	0	59 8	-0-
09	19740 X	5131	-0-	-14609	-0-	4720	3	411	9 Y	374	327	0	47 8	-0-
HAWKS 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284414														
COMPL. DATE 05/09/2018														
TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511														
04	17850 X	10259	-0-	-7591	-0-	7583	3	2676	9 Y	2433	2355	0	78 8	-0-
05	17298 X	5899	-0-	-11399	-0-	4373	3	1526	9 Y	1387	1375	0	12 8	-0-
06	14010 X	11393	-0-	-2617	-0-	10556	3	837	9 Y	761	581	0	180 8	-0-
07	21883 X	21883	-0-	-0-	-0-	19786	3	2097	9 Y	1906	1406	0	500 8	-0-
08	12245 X	5669	-0-	-6576	-0-	4007	3	1662	9 Y	1511	1380	0	131 8	-0-
09	11400 X	3442	-0-	-7958	-0-	2264	3	1178	9 Y	1071	906	0	165 8	-0-
BUCKEYE 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284415														
COMPL. DATE 05/15/2018														
TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218														
04	10320 X	6101	-0-	-4219	-0-	4848	3	1253	9 Y	1139	1084	0	55 8	-0-
05	10664 X	5263	-0-	-5401	-0-	4222	3	1041	9 Y	946	930	0	16 8	-0-
06	7890 X	871	-0-	-7019	-0-	529	3	342	9 Y	311	282	0	29 8	-0-
07	8153 X	4824	-0-	-3329	-0-	3788	3	1036	9 Y	942	844	0	98 8	-0-
08	6293 X	2984	-0-	-3309	-0-	2806	3	178	9 Y	162	110	0	52 8	-0-
09	6090 X	2354	-0-	-3736	-0-	1839	3	515	9 Y	468	392	0	76 8	-0-
ASPEN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1HR RRCID -> 284432														
COMPL. DATE 05/15/2018														
TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371														
04	17100 X	12987	-0-	-4113	-0-	10479	3	2508	9 Y	2280	2242	0	38 8	-0-
05	17829 X	17829	-0-	-0-	-0-	14077	3	3752	9 Y	3411	3385	0	26 8	-0-
06	18836 X	18836	-0-	-0-	-0-	15250	3	3586	9 Y	3260	3220	0	40 8	-0-
07	16585 X	9711	-0-	-6874	-0-	7865	3	1846	9 Y	1678	1648	0	30 8	-0-
08	17825 X	15319	-0-	-2506	-0-	12307	3	3012	9 Y	2738	2703	0	35 8	-0-
09	20891 X	20891	-0-	-0-	-0-	16600	3	4291	9 Y	3901	3854	0	47 8	-0-
BADLANDS 54-2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 284474														
COMPL. DATE 03/14/2017														
TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106														
04	7890 X	6728	-0-	-1162	-0-	4585	3	108	4 Y	1850	1973	0	21 8	538
						2035	9							
05	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	7153	3	105	4 Y	1808	1751	0	13 8	582
						1989	9							
06	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	6648	3	90	4 Y	1556	1502	0	17 8	619
						1712	9							
07	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	9278	3	109	4 Y	1842	1850	0	31 8	580
						2026	9							
08	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	8300	3	106	4 Y	1753	1809	0	24 8	500
						1928	9							
09	8940 X	8863	-0-	-77	-0-	6990	3	96	4 Y	1615	1500	0	26 8	589
						1777	9							
ATOMIC 55-1-7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284504														
COMPL. DATE 06/08/2018														
TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102														
04	17850 X	6341	-0-	-11509	-0-	5317	3	1024	9 Y	931	890	0	41 8	-0-
05	16089 X	5680	-0-	-10409	-0-	4631	3	1049	9 Y	954	938	0	16 8	-0-
06	9240 X	8481	-0-	-759	-0-	7569	3	912	9 Y	829	807	0	22 8	-0-
07	6975 X	6746	-0-	-229	-0-	5607	3	1139	9 Y	1035	1008	0	27 8	-0-
08	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	5800	3	1188	9 Y	1080	1062	0	18 8	-0-
09	8490 X	6622	-0-	-1868	-0-	5489	3	1133	9 Y	1030	1010	0	20 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
OUTLAW 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284515														
COMPL. DATE 04/25/2018														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652														
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
04	39540 X	37555	-0-	-1985	-0-	35675	3	1880	9	Y	1709	1674	0	35 8
05	39401 X	39282	-0-	-119	-0-	37493	3	1789	9	Y	1626	1604	0	22 8
06	38130 X	35626	-0-	-2504	-0-	33783	3	1843	9	Y	1675	1642	0	33 8
07	38812 X	27651	-0-	-11161	-0-	26147	3	1504	9	Y	1367	1332	0	35 8
08	39277 X	28987	-0-	-10290	-0-	26044	3	2943	9	Y	2675	2655	0	20 8
09	38010 X	20154	-0-	-17856	-0-	18841	3	1313	9	Y	1194	1176	0	18 8
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT														
WELL #: 2HR RRCID -> 284574														
COMPL. DATE 03/16/2018														
TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694														
04	18810 X	16357	-0-	-2453	-0-	14061	3	2296	9	Y	2087	2015	0	72 8
05	18972 X	15635	-0-	-3337	-0-	13663	3	1972	9	Y	1793	1758	0	35 8
06	17700 X	16919	-0-	-781	-0-	14837	3	2082	9	Y	1893	1853	0	40 8
07	18290 X	17643	-0-	-647	-0-	15391	3	2252	9	Y	2047	1919	0	128 8
08	17112 X	17112	-0-	-905	-0-	14965	3	2147	9	Y	1952	1878	0	74 8
09	16920 X	16015	-0-	-905	-0-	13932	3	2083	9	Y	1894	1734	0	160 8
LONGHORN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284593														
COMPL. DATE 05/08/2018														
TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524														
04	17100 X	14759	-0-	-2341	-0-	11968	3	2791	9	Y	2537	2507	0	30 8
05	14601 X	13163	-0-	-1438	-0-	10641	3	2522	9	Y	2293	2276	0	17 8
06	17482 X	17482	-0-	-0-	-0-	14246	3	3236	9	Y	2942	2909	0	33 8
07	15252 X	13514	-0-	-1738	-0-	11135	3	2379	9	Y	2163	2127	0	36 8
08	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	12704	3	2847	9	Y	2588	2557	0	31 8
09	18140 X	18140	-0-	-0-	-0-	14865	3	3275	9	Y	2977	2938	0	39 8
KNIGHT 55-1-7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284606														
COMPL. DATE 10/29/2022														
TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836														
04	40290 X	-0-	-0-	-40290	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	41633 X	5672	-0-	-35961	-0-	4458	3	1214	9	Y	1104	1092	0	12 8
06	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	5132	3	960	9	Y	873	857	0	16 8
07	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	4583	3	937	9	Y	852	834	0	18 8
08	5673 X	4837	-0-	-836	-0-	4042	3	795	9	Y	723	712	0	11 8
09	6090 X	4610	-0-	-1480	-0-	3854	3	756	9	Y	687	674	0	13 8
JUNIPER STATE UNIT 2-3														
WELL #: 2H RRCID -> 284680														
COMPL. DATE 12/15/2018														
TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875														
04	8730 X	5670	-0-	-3060	-0-	4593	3	1077	9	Y	979	954	0	25 8
05	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	7849	3	792	9	Y	720	694	0	26 8
06	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	4856	3	1058	9	Y	962	916	0	46 8
07	5859 X	5663	-0-	-196	-0-	4516	3	1147	9	Y	1043	996	0	47 8
08	8649 X	5252	-0-	-3397	-0-	4215	3	1037	9	Y	943	911	0	32 8
09	8370 X	4017	-0-	-4353	-0-	3181	3	836	9	Y	760	695	0	65 8
UNIVERSITY 19-7 A														
WELL #: 1H RRCID -> 284763														
COMPL. DATE 06/09/2018														
TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794														
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	854	3	1317	9	Y	1197	1159	0	38 8
05	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	1220	3	1507	9	Y	1370	1346	0	22 8
06	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	1448	3	1128	9	Y	1025	1005	0	21 8
07	2232 N	1863	-0-	-369	-0-	751	3	1112	9	Y	1011	979	0	27 8
08	2728 X	1927	-0-	-801	-0-	918	3	1009	9	Y	917	898	0	23 8
09	2640 X	1567	-0-	-1073	-0-	377	3	1190	9	Y	1082	1069	0	13 8
QUICK SILVER 55-1-7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284789														
COMPL. DATE 06/15/2018														
TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166														
04	23256 X	23256	-0-	-0-	-0-	20890	3	2366	9	Y	2151	2070	0	81 8
05	20584 X	11712	-0-	-8872	-0-	10682	3	1030	9	Y	936	896	0	40 8
06	18660 X	11125	-0-	-7535	-0-	10496	3	629	9	Y	572	519	0	53 8
07	22506 X	8436	-0-	-14070	-0-	7303	3	1133	9	Y	1030	979	0	51 8
08	24025 X	8868	-0-	-15157	-0-	7201	3	1667	9	Y	1515	1480	0	35 8
09	23250 X	10222	-0-	-13028	-0-	8283	3	1939	9	Y	1763	1716	0	47 8

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
EBONY 55-1-40 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803														
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
04	14809 X	14809	-0-	-0-	-0-	12763	3	2046	9 Y	1860	1843	0	17 8	-0-
05	16130 X	16130	-0-	-0-	-0-	13997	3	2133	9 Y	1939	1928	0	11 8	-0-
06	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	9449	3	1256	9 Y	1142	1131	0	11 8	-0-
07	14751 X	14751	-0-	-0-	-0-	12773	3	1978	9 Y	1798	1774	0	24 8	-0-
08	14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	12201	3	1932	9 Y	1756	1738	0	18 8	-0-
09	13562 X	13562	-0-	-0-	-0-	11739	3	1823	9 Y	1657	1636	0	21 8	-0-
POPLAR 55-1-24 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975														
04	17580 X	9630	-0-	-7950	-0-	6841	3	2789	9 Y	2535	2359	0	176 8	-0-
05	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	7023	3	3137	9 Y	2852	2807	0	45 8	-0-
06	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	7274	3	3269	9 Y	2972	2914	0	58 8	-0-
07	9951 X	4173	-0-	-5778	-0-	304	3	3869	9 Y	3517	3352	0	165 8	-0-
08	8990 X	4138	-0-	-4852	-0-	290	3	3848	9 Y	3498	3404	0	94 8	-0-
09	8700 X	4210	-0-	-4490	-0-	288	3	3922	9 Y	3565	3371	0	194 8	-0-
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949														
04	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	11839	3	2860	9 Y	2600	2348	0	252 8	-0-
05	16210 X	16210	-0-	-0-	-0-	13116	3	3094	9 Y	2813	2534	0	279 8	-0-
06	16558 X	16558	-0-	-0-	-0-	13388	3	3170	9 Y	2882	2624	0	258 8	-0-
07	16638 X	16638	-0-	-0-	-0-	13477	3	3161	9 Y	2874	2637	0	237 8	-0-
08	16213 X	13816	-0-	-2397	-0-	11285	3	2531	9 Y	2301	2260	0	41 8	-0-
09	16560 X	13089	-0-	-3471	-0-	10648	3	2441	9 Y	2219	2162	0	57 8	-0-
BETTS 54-4-24														
WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075														
04	6540 X	5968	-0-	-572	-0-	3	1	4991	2 N	885	918	0	3 8	514
						974	9							
05	6758 X	5236	-0-	-1522	-0-	2	1	4375	2 N	781	786	0	5 8	504
						859	9							
06	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	3	1	5038	2 N	874	818	0	4 8	556
						961	9							
07	6169 X	5342	-0-	-827	-0-	2	1	4443	2 N	815	818	0	5 8	548
						897	9							
08	6169 X	5011	-0-	-1158	-0-	3	1	4093	2 N	832	850	0	3 8	527
						915	9							
09	6000 X	4295	-0-	-1705	-0-	2	1	3480	2 N	739	438	0	1 8	827
						813	9							
APC FEE 1-50 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575														
04	16140 X	-0-	-0-	-16140	-0-				N	-0-				-0-
05	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-				N	-0-				-0-
06	12900 X	-0-	-0-	-12900	-0-				N	-0-				-0-
07	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2056	2	10	4 N	2	2	8		-0-
						2	9							
08	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-				-0-
09	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4737	2	29	4 N	192	175	0	16 8	1
						211	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
FRIJOLE 34-187 UNIT															
WELL #:				1H	RRCID	-> 285131		COMPL.	DATE	11/11/2018	TOTAL	DEPTH	11126	PERF.11583	- 21703
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
04	17190 X	15314	-0-	-1876	-0-	12532	3	2782	9	Y	2529	2420	0	101	60
05	19778 X	15105	-0-	-4673	-0-	3	1	8186	3	Y	6287	6076	0	147	124
						6916	9								
06	19350 X	12733	-0-	-6617	-0-	9757	3	2976	9	Y	2705	2671	0	122	36
07	19995 X	12131	-0-	-7864	-0-	8994	3	3137	9	Y	2852	2722	0	112	54
08	16151 X	12929	-0-	-3222	-0-	9392	3	3537	9	Y	3215	3144	0	86	39
09	15300 X	12438	-0-	-2862	-0-	9718	3	2720	9	Y	2473	2380	0	97	35
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT															
WELL #:				2H	RRCID	-> 285244		COMPL.	DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	10877	PERF.11203	- 18102
04	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	8085	3	1381	9	N	1255	1220	0	36	8
05	9207 X	3020	-0-	-6187	-0-	2700	3	320	9	N	291	289	0	8	2
06	9720 X	8561	-0-	-1159	-0-	7329	3	1232	9	N	1120	1097	0	17	8
07	10044 X	5704	-0-	-4340	-0-	4891	3	813	9	N	739	723	0	17	7
08	10044 X	8679	-0-	-1365	-0-	4650	3	4029	9	N	3663	3612	0	31	27
09	9480 X	6539	-0-	-2941	-0-	6036	3	503	9	N	457	449	0	32	3
ASPEN 55-1-30 UNIT															
WELL #:				2H	RRCID	-> 285400		COMPL.	DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	11051	PERF.11388	- 18873
04	21420 X	18546	-0-	-2874	-0-	14459	3	4087	9	N	3715	3688	0	27	-0-
05	22134 X	15334	-0-	-6800	-0-	12066	3	3268	9	N	2971	2957	0	14	-0-
06	15653 X	15653	-0-	-0-	-0-	12374	3	3279	9	N	2981	2960	0	21	-0-
07	19158 X	10328	-0-	-8830	-0-	7681	3	2647	9	N	2406	2381	0	25	-0-
08	24439 X	24439	-0-	-0-	-0-	21154	3	3285	9	N	2986	2969	0	17	-0-
09	18540 X	10878	-0-	-7662	-0-	8686	3	2192	9	N	1993	1973	0	20	-0-
CYCLONE 54-2-15 UNIT															
WELL #:				1H	RRCID	-> 285489		COMPL.	DATE	07/17/2018	TOTAL	DEPTH	11701	PERF.11981	- 19006
04	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	5686	3	2232	9	N	2029	2005	0	24	-0-
05	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	6841	3	2530	9	N	2300	2284	0	16	-0-
06	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	6866	3	2432	9	N	2211	2187	0	24	-0-
07	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	8140	3	2387	9	N	2170	2135	0	35	-0-
08	13453 X	13453	-0-	-0-	-0-	11234	3	2219	9	N	2017	1993	0	24	-0-
09	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	10158	3	2077	9	N	1888	1861	0	27	-0-
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT															
WELL #:				2H	RRCID	-> 285557		COMPL.	DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	11346	PERF.11751	- 21872
04	12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	9141	3	3505	9	Y	3186	3031	0	155	-0-
05	14125 X	14125	-0-	-0-	-0-	10784	3	3341	9	Y	3037	2992	0	45	-0-
06	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	9562	3	2954	9	Y	2685	2634	0	51	-0-
07	10788 X	6159	-0-	-4629	-0-	2575	3	3584	9	Y	3258	3099	0	159	-0-
08	14136 X	3440	-0-	-10696	-0-	106	3	3334	9	Y	3031	2940	0	91	-0-
09	13680 X	3467	-0-	-10213	-0-	104	3	3363	9	Y	3057	2880	0	177	-0-
QUESO 34-153 UNIT															
WELL #:				1H	RRCID	-> 285569		COMPL.	DATE	11/03/2018	TOTAL	DEPTH	11227	PERF.11605	- 18827
04	20400 X	4495	-0-	-15905	-0-	1929	3	113	4	Y	2230	2173	0	55	53
						2453	9								
05	21080 X	5462	-0-	-15618	-0-	2931	3	113	4	Y	2198	2127	0	81	43
						2418	9								
06	8100 X	5647	-0-	-2453	-0-	3123	3	114	4	Y	2191	2133	0	71	30
						2410	9								
07	8215 X	3654	-0-	-4561	-0-	1347	3	104	4	Y	2003	1941	0	53	39
						2203	9								
08	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	6691	3	122	4	Y	2173	2126	0	60	26
						2390	9								
*09	16524 X	16524	-0-	-0-	-0-	13454	3	3070	9	Y	2791	2696	0	81	40

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 020528															
WELL #: 3H				RRCID -> 286176				COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 11540			
												PERF.11792 - 21218			
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	
04	66117 X	66117	-0-	-0-	-0-	63778	3	2339	9	N	2126	2042	0	84	8
05	49456 X	49456	-0-	-0-	-0-	47049	3	2407	9	N	2188	2165	0	23	8
06	22200 X	20640	-0-	-1560	-0-	18516	3	2124	9	N	1931	1904	0	27	8
07	37813 X	37813	-0-	-0-	-0-	35563	3	2250	9	N	2045	1967	0	78	8
08	24059 X	24059	-0-	-0-	-0-	21944	3	2115	9	N	1923	1875	0	48	8
09	22200 X	21665	-0-	-535	-0-	19748	3	1917	9	N	1743	1647	0	96	8
LONGHORN 55-1-30 UNIT				WELL #: 2H				RRCID -> 286220				COMPL. DATE 12/18/2018			
04	21540 X	19213	-0-	-2327	-0-	16122	3	3091	9	N	2810	2787	0	23	8
05	22258 X	16880	-0-	-5378	-0-	14200	3	2680	9	N	2436	2423	0	13	8
06	20603 X	20603	-0-	-0-	-0-	17363	3	3240	9	N	2945	2922	0	23	8
07	19840 X	14718	-0-	-5122	-0-	12517	3	2201	9	N	2001	1977	0	24	8
08	19840 X	19769	-0-	-71	-0-	14523	3	5246	9	N	4769	4752	0	17	8
09	20610 X	17101	-0-	-3509	-0-	14337	3	2764	9	N	2513	2484	0	29	8
BOB COUCH 3-10				WELL #: 2H				RRCID -> 286239				COMPL. DATE 12/21/2018			
04	14910 X	10935	-0-	-3975	-0-	8659	3	79	4	N	1997	1798	1	287	8
						2197	9								
05	13516 X	12143	-0-	-1373	-0-	9452	3	88	4	N	2366	1965	1	413	8
						2603	9								
06	19051 X	19051	-0-	-0-	-0-	16286	3	111	4	N	2413	2001	1	318	8
						2654	9								
07	15167 X	15167	-0-	-0-	-0-	12092	3	140	4	N	2668	2307	1	457	8
						2935	9								
08	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	12448	3	98	4	N	2273	1630	1	423	8
						2500	9								
09	25723 X	25723	-0-	-0-	-0-	23211	3	101	4	N	2192	1780	1	317	8
						2411	9								
SEQUOIA 55-1-14 UNIT				WELL #: 2H				RRCID -> 286259				COMPL. DATE 02/07/2019			
04	13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	10546	3	2827	9	Y	2570	2434	0	136	8
05	15110 X	15110	-0-	-0-	-0-	12639	3	2471	9	Y	2246	2209	0	37	8
06	12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	10921	3	1987	9	Y	1806	1755	0	51	8
07	13144 X	12855	-0-	-289	-0-	10395	3	2460	9	Y	2236	2095	0	141	8
08	15097 X	11274	-0-	-3823	-0-	9556	3	1718	9	Y	1562	1464	0	98	8
09	14610 X	10661	-0-	-3949	-0-	8842	3	1819	9	Y	1654	1447	0	207	8
POPLAR 55-1-24 UNIT				WELL #: 2H				RRCID -> 286441				COMPL. DATE 11/09/2018			
04	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	4627	3	1521	9	Y	1383	1364	0	19	8
05	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	5744	3	2036	9	Y	1851	1838	0	13	8
06	12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	10194	3	1901	9	Y	1728	1707	0	21	8
07	20325 X	20325	-0-	-0-	-0-	18306	3	2019	9	Y	1835	1805	0	30	8
08	19771 X	19771	-0-	-0-	-0-	17872	3	1899	9	Y	1726	1705	0	21	8
09	19830 X	19830	-0-	-0-	-0-	17942	3	1888	9	Y	1716	1690	0	26	8
ASH 55-1-32 UNIT				WELL #: 2H				RRCID -> 286442				COMPL. DATE 01/30/2019			
04	28020 X	18514	-0-	-9506	-0-	14118	3	4396	9	Y	3996	3977	0	19	8
05	29636 X	18143	-0-	-11493	-0-	14270	3	3873	9	Y	3521	3503	0	18	8
06	28680 X	2521	-0-	-26159	-0-	1710	3	811	9	Y	737	718	0	19	8
07	29636 X	5661	-0-	-23975	-0-	3517	3	2144	9	Y	1949	1906	0	43	8
08	19313 X	15401	-0-	-3912	-0-	11009	3	4392	9	Y	3993	3901	0	92	8
09	18510 X	13251	-0-	-5259	-0-	10490	3	2761	9	Y	2510	2439	0	71	8

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528																					
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B			WELL #:			2H			RRCID -> 286472			COMPL. DATE 11/15/2018			TOTAL DEPTH 10774 PERF.11066 - 18214									
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
04	27668	X	27668	-0-	-0-	-0-				22411	3	5257	9	N			4779	4730	0	49	8		-0-	
05	23766	X	23766	-0-	-0-	-0-				19442	3	4324	9	N			3931	3902	0	29	8		-0-	
06	28780	X	28780	-0-	-0-	-0-				24899	3	3881	9	N			3528	3484	0	44	8		-0-	
07	34343	X	34343	-0-	-0-	-0-				30324	3	4019	9	N			3654	3591	0	63	8		-0-	
08	33912	X	33912	-0-	-0-	-0-				30171	3	3741	9	N			3401	3353	0	48	8		-0-	
09	32345	X	32345	-0-	-0-	-0-				28836	3	3509	9	N			3190	3134	0	56	8		-0-	
BETTS UNIT 53-4-2			WELL #:			1H			RRCID -> 286693			COMPL. DATE 05/28/2016			TOTAL DEPTH 11011 PERF.11278 - 17648									
04	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-				7499	3	109	4	N			2205	2036	0	13	8		317	
										2426	9													
05	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-				9326	3	99	4	N			1943	2019	0	18	8		223	
										2137	9													
06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-				6007	3	107	4	N			2347	2137	0	21	8		412	
										2582	9													
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-				2692	3	72	4	N			1514	1624	0	11	8		291	
										1665	9													
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-				2628	3	53	4	N			1209	1326	0	4	8		170	
										1330	9													
09	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-				2739	3	96	4	N			2295	2034	0	9	8		422	
										2525	9													
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT			WELL #:			2H			RRCID -> 286696			COMPL. DATE 05/12/2019			TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171									
04	18600	X	14763	-0-	-3837	-0-				12193	3	2570	9	N			2336	2324	0	12	8		-0-	
05	18476	X	14965	-0-	-3511	-0-				12338	3	2627	9	N			2388	2371	0	17	8		-0-	
06	15840	X	15087	-0-	-753	-0-				12526	3	2561	9	N			2328	2318	0	10	8		-0-	
07	16368	X	15657	-0-	-711	-0-				13018	3	2639	9	N			2399	2386	0	13	8		-0-	
08	15252	X	14487	-0-	-765	-0-				11987	3	2500	9	N			2273	2267	0	6	8		-0-	
09	15090	X	13335	-0-	-1755	-0-				11059	3	2276	9	N			2069	2065	0	4	8		-0-	
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT			WELL #:			4H			RRCID -> 286712			COMPL. DATE 05/12/2019			TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630									
04	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-				14618	3	5093	9	N			4630	4613	0	17	8		-0-	
05	18135	X	17118	-0-	-1017	-0-				13360	3	3758	9	N			3416	3391	0	25	8		-0-	
06	17550	X	14949	-0-	-2601	-0-				11709	3	3240	9	N			2945	2932	0	13	8		-0-	
07	20367	X	10824	-0-	-9543	-0-				7931	3	2893	9	N			2630	2619	0	11	8		-0-	
08	20367	X	12346	-0-	-8021	-0-				7194	3	5152	9	N			4684	4679	0	5	8		-0-	
09	23538	X	23538	-0-	-0-	-0-				20373	3	3165	9	N			2877	2872	0	5	8		-0-	
BOND UNIT 3-7			WELL #:			1H			RRCID -> 286734			COMPL. DATE 08/10/2016			TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125									
04	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-				10152	3	88	4	N			1465	1453	0	17	8		169	
										1612	9													
05	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-				9917	3	78	4	N			1424	1412	0	18	8		163	
										1566	9													
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-				4167	3	52	4	N			1019	929	0	15	8		238	
										1121	9													
07	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-				10224	3	84	4	N			1438	1377	0	25	8		274	
										1582	9													
08	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-				9736	3	73	4	N			1204	1234	0	17	8		227	
										1324	9													
09	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-				10261	3	110	4	N			2266	2164	0	39	8		290	
										2493	9													

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
RIVERTON 57-2-19																			
WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353																			
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				
04	10800 X	4536	-0-	-6264	-0-	4153	3	383	9	Y	348	321	0	27 8	-0-				
05	10292 X	6796	-0-	-3496	-0-	6244	3	552	9	Y	502	474	0	28 8	-0-				
06	9960 X	5138	-0-	-4822	-0-	4545	3	593	9	Y	539	515	0	24 8	-0-				
07	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	10855	3	1564	9	Y	1422	1375	0	47 8	-0-				
08	9951 X	7605	-0-	-2346	-0-	6857	3	748	9	Y	680	646	0	34 8	-0-				
09	6570 X	6066	-0-	-504	-0-	5366	3	700	9	Y	636	589	0	47 8	-0-				
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT																			
WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376																			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
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-				
ASPEN 55-1-30 UNIT																			
WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438																			
04	10710 X	6475	-0-	-4235	-0-	4640	3	1835	9	N	1668	1648	0	20 8	-0-				
05	10199 X	7273	-0-	-2926	-0-	5532	3	1741	9	N	1583	1572	0	11 8	-0-				
06	9870 X	8697	-0-	-1173	-0-	6781	3	1916	9	N	1742	1723	0	19 8	-0-				
07	9610 X	7164	-0-	-2446	-0-	5668	3	1496	9	N	1360	1341	0	19 8	-0-				
08	8308 X	3434	-0-	-4874	-0-	2257	3	1177	9	N	1070	1065	0	5 8	-0-				
09	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	7856	3	1938	9	N	1762	1742	0	20 8	-0-				
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT																			
WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217																			
04	22200 X	20680	-0-	-1520	-0-	17295	3	3385	9	Y	3077	3028	0	49 8	-0-				
05	22940 X	18943	-0-	-3997	-0-	16058	3	2885	9	Y	2623	2592	0	31 8	-0-				
06	22200 X	14810	-0-	-7390	-0-	12664	3	2146	9	Y	1951	1939	0	12 8	-0-				
07	21359 X	15237	-0-	-6122	-0-	13390	3	1847	9	Y	1679	1667	0	12 8	-0-				
08	21359 X	15028	-0-	-6331	-0-	12960	3	2068	9	Y	1880	1876	0	4 8	-0-				
09	20670 X	8534	-0-	-12136	-0-	8055	3	479	9	Y	435	432	0	3 8	-0-				
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT																			
WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541																			
04	4320 X	2843	-0-	-1477	-0-	2572	3	271	9	Y	246	244	0	2 8	-0-				
05	4464 X	4252	-0-	-212	-0-	3854	3	398	9	Y	362	358	0	4 8	-0-				
06	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2209	3	196	9	Y	178	177	0	1 8	-0-				
07	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3337	3	191	9	Y	174	173	0	1 8	-0-				
08	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	8807	3	193	9	Y	175	174	0	1 8	-0-				
09	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5741	3	122	9	Y	111	110	0	1 8	-0-				
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT																			
WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401																			
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-				-0-				
05	3472 X	119	-0-	-3353	-0-	71	3	48	9	Y	44	44	0		-0-				
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-				
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-				
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-				
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	3	18	9	Y	16	16	0		-0-				
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT																			
WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261																			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
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-				

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
BLUEGILL 57-1-38 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290																
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	* C M	EOM BALANCE	
04	16853 X	16853	-0-	-0-	-0-	13710	3	3143	9	Y	2857	2864	0	85	8	194
05	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	13705	3	2946	9	Y	2678	2537	0	56	8	279
06	18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	15867	3	3002	9	Y	2729	2759	0	53	8	196
07	19005 X	19005	-0-	-0-	-0-	16009	3	2996	9	Y	2724	2525	0	52	8	343
08	22559 X	22559	-0-	-0-	-0-	19522	3	3037	9	Y	2761	2733	0	61	8	310
09	21483 X	21483	-0-	-0-	-0-	18633	3	2850	9	Y	2591	2546	0	53	8	302
THUNDERDOME 54-4-24 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048																
04	26010 X	24069	-0-	-1941	-0-	19687	3	4382	9	N	3984	3966	0	18	8	-0-
05	26877 X	18434	-0-	-8443	-0-	14496	3	3938	9	N	3580	3562	0	18	8	-0-
06	25140 X	6375	-0-	-18765	-0-	5002	3	1373	9	N	1248	1244	0	4	8	-0-
07	25978 X	14296	-0-	-11682	-0-	10092	3	4204	9	N	3822	3804	0	18	8	-0-
08	24862 X	20349	-0-	-4513	-0-	15125	3	5224	9	N	4749	4739	0	10	8	-0-
09	26083 X	26083	-0-	-0-	-0-	21611	3	4472	9	N	4065	4055	0	10	8	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075																
04	28707 X	28707	-0-	-0-	-0-	25980	3	2727	9	N	2479	2431	0	48	8	-0-
05	30490 X	30490	-0-	-0-	-0-	27760	3	2730	9	N	2482	2438	0	44	8	-0-
06	28710 X	28372	-0-	-338	-0-	25933	3	2439	9	N	2217	2177	0	40	8	-0-
07	29769 X	29769	-0-	-0-	-0-	27175	3	2594	9	N	2358	2313	0	45	8	-0-
08	29667 X	25757	-0-	-3910	-0-	24833	3	924	9	N	840	791	0	49	8	-0-
09	28710 X	27062	-0-	-1648	-0-	25785	3	1277	9	N	1161	1112	0	49	8	-0-
SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717																
04	36411 X	36411	-0-	-0-	-0-	30842	3	5569	9	N	5063	4905	0	157	8	33
05	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	17149	3	4811	9	N	4374	4249	0	126	8	32
06	20357 X	20357	-0-	-0-	-0-	15625	3	4732	9	N	4302	4247	0	58	8	29
07	14687 X	14687	-0-	-0-	-0-	11321	3	3366	9	N	3060	2998	0	60	8	31
08	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	9350	3	3071	9	N	2792	2708	0	95	8	20
09	18256 X	18256	-0-	-0-	-0-	12928	3	5328	9	N	4844	4716	0	116	8	32
CHOLLA STATE 2-4																
WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347																
04	6540 X	227	-0-	-6313	-0-	14	3	213	9	Y	194	189	0	5	8	-0-
05	5456 X	1704	-0-	-3752	-0-	855	3	849	9	Y	772	755	0	17	8	-0-
06	5280 X	2018	-0-	-3262	-0-	1392	3	626	9	Y	569	531	0	38	8	-0-
07	3286 X	3207	-0-	-79	-0-	2309	3	898	9	Y	816	772	0	44	8	-0-
08	3286 X	1366	-0-	-1920	-0-	714	3	652	9	Y	593	581	0	12	8	-0-
09	2010 X	1478	-0-	-532	-0-	634	3	844	9	Y	767	736	0	31	8	-0-
HELIOS 56-2-30																
WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360																
04	19591 X	19591	-0-	-0-	-0-	17363	3	2228	9	N	2025	1926	0	99	8	-0-
05	18332 X	18332	-0-	-0-	-0-	16063	3	2269	9	N	2063	1969	0	94	8	-0-
06	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	16589	3	1973	9	N	1794	1753	0	41	8	-0-
07	17794 X	17303	-0-	-491	-0-	15371	3	1932	9	N	1756	1698	0	58	8	-0-
08	26790 X	26790	-0-	-0-	-0-	23777	3	3013	9	N	2739	2566	0	173	8	-0-
09	19901 X	19901	-0-	-0-	-0-	17503	3	2398	9	N	2180	2053	0	127	8	-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364																
04	32950 X	32950	-0-	-0-	-0-	27941	3	5009	9	N	4554	4460	0	94	8	-0-
05	33759 X	23260	-0-	-10499	-0-	19736	3	3524	9	N	3204	3153	0	51	8	-0-
06	28200 X	23944	-0-	-4256	-0-	20196	3	3748	9	N	3407	3357	0	50	8	-0-
07	33759 X	24374	-0-	-9385	-0-	20385	3	3989	9	N	3626	3568	0	58	8	-0-
08	33759 X	27820	-0-	-5939	-0-	23087	3	4733	9	N	4303	4232	0	71	8	-0-
09	32670 X	21757	-0-	-10913	-0-	18504	3	3253	9	N	2957	2903	0	54	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																			
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B															WELL #: 2H					RRCID -> 287188					COMPL. DATE 03/10/2019					TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117				
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																			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
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-																
SEQUOIA 55-1-14 UNIT															WELL #: 3H					RRCID -> 287191					COMPL. DATE 04/03/2023					TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516				
04	24150 X	20202	-0-	-3948	-0-			16683 3		3519 9	N	3199	3082 0		117 8			-0-																
05	21142 X	20249	-0-	-893	-0-			16994 3		3255 9	N	2959	2925 0		34 8			-0-																
06	21420 X	17467	-0-	-3953	-0-			15182 3		2285 9	N	2077	2031 0		46 8			-0-																
07	22668 X	22668	-0-	-0-	-0-			21074 3		1594 9	N	1449	1304 0		145 8			-0-																
08	22134 X	21012	-0-	-1122	-0-			19355 3		1657 9	N	1506	1419 0		87 8			-0-																
09	20190 X	13874	-0-	-6316	-0-			12066 3		1808 9	N	1644	1451 0		193 8			-0-																
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 287241					COMPL. DATE 04/15/2019					TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164				
04	33870 X	44	-0-	-33826	-0-			2 3		42 9	N	38	38 0					-0-																
05	34038 X	2506	-0-	-31532	-0-			1891 3		615 9	N	559	539 0		20 8			-0-																
06	19950 X	4088	-0-	-15862	-0-			3433 3		655 9	N	595	565 0		30 8			-0-																
07	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-			4045 3		737 9	N	670	625 0		45 8			-0-																
08	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-			9021 3		1132 9	N	1029	949 0		80 8			-0-																
09	4080 X	2946	-0-	-1134	-0-			2476 3		470 9	N	427	384 0		43 8			-0-																
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B															WELL #: 3H					RRCID -> 287242					COMPL. DATE 03/10/2019					TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
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-																
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 287258					COMPL. DATE 06/06/2019					TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806				
04	19714 X	19714	-0-	-0-	-0-			17100 3		2614 9	Y	2376	2329 0		47 8			-0-																
05	17509 X	17509	-0-	-0-	-0-			14962 3		2547 9	Y	2315	2278 0		37 8			-0-																
06	20090 X	20090	-0-	-0-	-0-			17406 3		2684 9	Y	2440	2403 0		37 8			-0-																
07	20613 X	20613	-0-	-0-	-0-			17874 3		2739 9	Y	2490	2453 0		37 8			-0-																
08	20367 X	19451	-0-	-916	-0-			16593 3		2858 9	Y	2598	2462 0		136 8			-0-																
09	20100 X	19695	-0-	-405	-0-			17042 3		2653 9	Y	2412	2285 0		127 8			-0-																
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT															WELL #: 3H					RRCID -> 287259					COMPL. DATE 06/06/2019					TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151				
04	27357 X	27357	-0-	-0-	-0-			22203 3		5154 9	Y	4685	4598 0		87 8			-0-																
05	23591 X	23028	-0-	-563	-0-			19222 3		3806 9	Y	3460	3403 0		57 8			-0-																
06	24999 X	24999	-0-	-0-	-0-			20298 3		4701 9	Y	4274	4213 0		61 8			-0-																
07	28895 X	28895	-0-	-0-	-0-			23642 3		5253 9	Y	4775	4702 0		73 8			-0-																
08	28272 X	25750	-0-	-2522	-0-			21270 3		4480 9	Y	4073	3838 0		235 8			-0-																
09	27360 X	22724	-0-	-4636	-0-			18361 3		4363 9	Y	3966	3773 0		193 8			-0-																
SIEVERS STATE UNIT 2-1															WELL #: 3H					RRCID -> 287317					COMPL. DATE 05/11/2019					TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502				
04	18030 X	15938	-0-	-2092	-0-			13195 3		2743 9	Y	2494	2456 0		38 8			-0-																
05	18631 X	16273	-0-	-2358	-0-			13521 3		2752 9	Y	2502	2453 0		49 8			-0-																
06	18030 X	15459	-0-	-2571	-0-			12983 3		2476 9	Y	2251	2186 0		65 8			-0-																
07	17670 X	14128	-0-	-3542	-0-			11228 3		2900 9	Y	2636	2597 0		39 8			-0-																
08	17670 X	14757	-0-	-2913	-0-			12173 3		2584 9	Y	2349	2316 0		33 8			-0-																
09	15930 X	15546	-0-	-384	-0-			12929 3		2617 9	Y	2379	2276 0		103 8			-0-																

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SIEVERS STATE UNIT 2-1														
WELL #: 4H RRCID -> 287319														
COMPL. DATE 05/06/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009														
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
04	9330 X	9273	-0-	-57	-0-	7977	3	1296	9	Y	1178	1169	0	-0-
05	9641 X	8330	-0-	-1311	-0-	7205	3	1125	9	Y	1023	1010	0	-0-
06	9330 X	7863	-0-	-1467	-0-	6781	3	1082	9	Y	984	963	0	-0-
07	9641 X	9228	-0-	-413	-0-	8004	3	1224	9	Y	1113	1096	0	-0-
08	13950 X	9152	-0-	-4798	-0-	8141	3	1011	9	Y	919	911	0	-0-
09	12849 X	12849	-0-	-0-	-0-	11710	3	1139	9	Y	1035	1007	0	-0-
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 287325														
COMPL. DATE 10/18/2016														
TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343														
04	5550 X	5013	-0-	-537	-0-	3378	3	1635	9	Y	1486	1451	0	63
05	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	4252	3	1848	9	Y	1680	1658	0	78
06	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	3911	3	1432	9	Y	1302	1315	0	52
07	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	4265	3	1650	9	Y	1500	1487	0	50
08	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	6943	3	2310	9	Y	2100	2025	0	113
09	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	6977	3	2522	9	Y	2293	2297	0	88
WINGHEAD 57-2-13														
WELL #: 1H RRCID -> 287329														
COMPL. DATE 11/23/2016														
TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693														
04	10050 X	2460	-0-	-7590	-0-	1441	3	55	4	Y	876	721	0	369
05	10385 X	3249	-0-	-7136	-0-	964	9	1	1	1751	1285	854	0	308
06	11760 X	2762	-0-	-8998	-0-	83	4	1	1	1414	1002	648	0	483
07	12152 X	2904	-0-	-9248	-0-	1	1	1	1	1590	1024	759	0	591
08	10819 X	2894	-0-	-7925	-0-	69	4	1	1	1102	851	821	0	592
09	3150 X	2619	-0-	-531	-0-	1	1	1	1	1711	746	800	0	498
						66	4	1	1	1126				
						1	1	1	1	1897				
						60	4	1	1	936				
						1	1	1	1	1748				
						49	4	1	1	821				
NUTRIA 57-1-16 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287330														
COMPL. DATE 10/12/2021														
TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470														
04	20400 X	17341	-0-	-3059	-0-	13224	3	4117	9	N	3743	3414	0	361
05	21080 X	15707	-0-	-5373	-0-	12159	3	3548	9	N	3225	3193	0	361
06	20400 X	20192	-0-	-208	-0-	15761	3	4431	9	N	4028	3986	0	361
07	17980 X	14767	-0-	-3213	-0-	11533	3	3234	9	N	2940	2908	0	361
08	20897 X	20897	-0-	-0-	-0-	16451	3	4446	9	N	4042	3995	0	361
09	20190 X	19425	-0-	-765	-0-	15601	3	3824	9	N	3476	3429	0	361
CODY 56-3-19 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 287349														
COMPL. DATE 06/27/2016														
TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171														
04	24000 X	12279	-0-	-11721	-0-	10546	3	1733	9	N	1575	1461	0	423
05	23064 X	4944	-0-	-18120	-0-	4533	3	411	9	N	374	358	0	423
06	16350 X	10818	-0-	-5532	-0-	8673	3	2145	9	N	1950	1922	0	398
07	14260 X	12385	-0-	-1875	-0-	10056	3	2329	9	N	2117	2046	0	416
08	16600 X	16600	-0-	-0-	-0-	13626	3	2974	9	N	2704	2644	0	406
09	12270 X	11102	-0-	-1168	-0-	8920	3	2182	9	N	1984	1913	0	384
YETI STATE 56-2-45 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287354														
COMPL. DATE 07/15/2019														
TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728														
04	10380 X	9733	-0-	-647	-0-	8561	3	1172	9	N	1065	1030	0	-0-
05	10726 X	9538	-0-	-1188	-0-	8396	3	1142	9	N	1038	1007	0	-0-
06	10140 X	9280	-0-	-860	-0-	8226	3	1054	9	N	958	944	0	-0-
07	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	9865	3	1277	9	N	1161	1138	0	-0-
08	11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	10386	3	1298	9	N	1180	1135	0	-0-
09	9720 X	7887	-0-	-1833	-0-	7098	3	789	9	N	717	672	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																											
YETI STATE 56-2-45 UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 287355															COMPL. DATE 07/15/2019															TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969														
M	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																																																					
04	20873	X	20873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17641	3	3232	9	N	2938	2808	0	130	8	-0-																																																					
05	21390	X	20588	-0-	-802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17510	3	3078	9	N	2798	2685	0	113	8	-0-																																																					
06	20430	X	4721	-0-	-15709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3882	3	839	9	N	763	748	0	15	8	-0-																																																					
07	21576	X	1223	-0-	-20353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	959	3	264	9	N	240	234	0	6	8	-0-																																																					
08	21576	X	5558	-0-	-16018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4476	3	1082	9	N	984	937	0	47	8	-0-																																																					
09	26574	X	26574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22023	3	4551	9	N	4137	3962	0	175	8	-0-																																																					
YETI STATE 56-2-45 UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 287356															COMPL. DATE 07/15/2019															TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775														
04	5250	X	5039	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4067	3	972	9	N	884	858	0	26	8	-0-																																																					
05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4838	3	997	9	N	906	880	0	26	8	-0-																																																					
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3922	3	864	9	N	785	774	0	11	8	-0-																																																					
07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4479	3	988	9	N	898	881	0	17	8	-0-																																																					
08	5828	X	5783	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4771	3	1012	9	N	920	886	0	34	8	-0-																																																					
09	5640	X	5081	-0-	-559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4107	3	974	9	N	885	860	0	25	8	-0-																																																					
THRESHER 55-1-12 UNIT A															WELL #: 5H															RRCID -> 287397															COMPL. DATE 08/03/2015															TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981														
04	14430	X	13136	-0-	-1294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10705	2	104	4	Y	2115	2042	0	66	8	88																																																					
											2327	9																																																														
05	14911	X	13162	-0-	-1749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10391	2	591	4	Y	1982	1959	0	20	8	91																																																					
											2180	9																																																														
06	14430	X	12966	-0-	-1464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10622	2	103	4	Y	2037	2022	0	24	8	82																																																					
											2241	9																																																														
07	14911	X	13772	-0-	-1139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11076	2	114	4	Y	2347	2283	0	70	8	76																																																					
											2582	9																																																														
08	13330	X	13125	-0-	-205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10639	2	107	4	Y	2163	2083	0	41	8	115																																																					
											2379	9																																																														
09	12900	X	12838	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10330	2	106	4	Y	2184	2133	0	84	8	82																																																					
											2402	9																																																														
THRESHER 55-1-12 UNIT A															WELL #: 6H															RRCID -> 287399															COMPL. DATE 01/07/2016															TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187														
04	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9804	2	139	4	Y	3086	3020	0	56	8	130																																																					
											3395	9																																																														
05	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9454	2	873	4	Y	2966	2943	0	16	8	137																																																					
											3263	9																																																														
06	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9766	2	136	4	Y	2952	2950	0	20	8	119																																																					
											3247	9																																																														
07	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10542	2	152	4	Y	3359	3307	0	60	8	111																																																					
											3695	9																																																														
08	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9747	2	139	4	Y	3058	2972	0	33	8	164																																																					
											3364	9																																																														
09	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10018	2	141	4	Y	3111	3084	0	73	8	118																																																					
											3422	9																																																														
THRESHER 55-1-12 UNIT A															WELL #: 7H															RRCID -> 287400															COMPL. DATE 01/27/2016															TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611														
04	19920	X	12261	-0-	-7659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10236	3	2025	9	Y	1841	1836	0	14	8	-0-																																																					
05	20584	X	11621	-0-	-8963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9665	3	1956	9	Y	1778	1770	0	8	8	-0-																																																					
06	19920	X	12336	-0-	-7584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10185	3	2151	9	Y	1955	1932	0	23	8	-0-																																																					
07	15593	X	13180	-0-	-2413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10877	3	2303	9	Y	2094	2027	0	67	8	-0-																																																					
08	12679	X	9851	-0-	-2828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7804	3	2047	9	Y	1861	1827	0	34	8	-0-																																																					
09	12330	X	11501	-0-	-829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9382	3	2119	9	Y	1926	1860	0	66	8	-0-																																																					

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
THRESHER 55-1-12 UNIT A															
		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
		//CONT.//		020528											
		WELL #:		8H	RRCID ->	287402	COMPL.	DATE 02/12/2016	TOTAL	DEPTH	11646	PERF.	11883	-	20582
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					
04		14700 X	13649	-0-	-1051	-0-	10512 3	3137 9	Y	2852	2757 0	103 8	-0-		
05		15190 X	14684	-0-	-506	-0-	11343 3	3341 9	Y	3037	3010 0	27 8	-0-		
06		14700 X	14427	-0-	-273	-0-	11147 3	3280 9	Y	2982	2949 0	33 8	-0-		
07		14105 X	13888	-0-	-217	-0-	10788 3	3100 9	Y	2818	2733 0	85 8	-0-		
08		14694 X	11576	-0-	-3118	-0-	8786 3	2790 9	Y	2536	2494 0	42 8	-0-		
09		14856 X	14856	-0-	-0-	-0-	11315 3	3541 9	Y	3219	3106 0	113 8	-0-		
		GREYBULL 55-4-11		WELL #:	1H	RRCID ->	287406	COMPL.	DATE 11/02/2016	TOTAL	DEPTH	10860	PERF.	11026	- 15506
04		810 X	810	-0-	-0-	-0-	480 3	18 4	Y	284	293 1	2 8	273		
							312 9								
05		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	901 3	28 4	Y	461	311 1	5 8	418		
							507 9								
06		1050 X	168	-0-	-882	-0-	10 4	158 9	Y	144	330 1	1 8	231		
07		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	2	141 1		92		
08		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-			92		
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			92		
		KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	287431	COMPL.	DATE 08/18/2019	TOTAL	DEPTH	9756	PERF.	10060	- 17299
04		52055 X	52055	-0-	-0-	-0-	49560 3	2495 9	N	2268	2223 0	45 8	-0-		
05		56382 X	56382	-0-	-0-	-0-	53912 3	2470 9	N	2245	2203 0	42 8	-0-		
06		52642 X	52642	-0-	-0-	-0-	50268 3	2374 9	N	2158	2118 0	40 8	-0-		
07		58249 X	58249	-0-	-0-	-0-	55840 3	2409 9	N	2190	2148 0	42 8	-0-		
08		55060 X	55060	-0-	-0-	-0-	53378 3	1682 9	N	1529	1476 0	53 8	-0-		
09		45780 X	34366	-0-	-11414	-0-	31969 3	2397 9	N	2179	2126 0	53 8	-0-		
		KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	287432	COMPL.	DATE 08/18/2019	TOTAL	DEPTH	10002	PERF.	10225	- 17459
04		25380 X	19220	-0-	-6160	-0-	17399 3	1821 9	N	1655	1627 0	28 8	-0-		
05		26226 X	22229	-0-	-3997	-0-	20279 3	1950 9	N	1773	1748 0	25 8	-0-		
06		21780 X	21036	-0-	-744	-0-	19173 3	1863 9	N	1694	1670 0	24 8	-0-		
07		39431 X	39431	-0-	-0-	-0-	37294 3	2137 9	N	1943	1916 0	27 8	-0-		
08		40484 X	40484	-0-	-0-	-0-	38221 3	2263 9	N	2057	2025 0	32 8	-0-		
09		35743 X	35743	-0-	-0-	-0-	33816 3	1927 9	N	1752	1722 0	30 8	-0-		
		KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	287433	COMPL.	DATE 08/18/2019	TOTAL	DEPTH	9797	PERF.	10105	- 17343
04		21930 X	16547	-0-	-5383	-0-	13266 3	3281 9	N	2983	2941 0	42 8	-0-		
05		22661 X	19980	-0-	-2681	-0-	16744 3	3236 9	N	2942	2897 0	45 8	-0-		
06		19710 X	18929	-0-	-781	-0-	15960 3	2969 9	N	2699	2656 0	43 8	-0-		
07		22937 X	22937	-0-	-0-	-0-	20329 3	2608 9	N	2371	2325 0	46 8	-0-		
08		20755 X	20755	-0-	-0-	-0-	18977 3	1778 9	N	1616	1568 0	48 8	-0-		
09		30504 X	30504	-0-	-0-	-0-	27323 3	3181 9	N	2892	2838 0	54 8	-0-		
		MELVILLE STATE UNIT 2-6		WELL #:	1H	RRCID ->	287516	COMPL.	DATE 06/08/2016	TOTAL	DEPTH	11109	PERF.	11375	- 20726
04		95730 X	12884	-0-	-82846	-0-	10860 3	106 4	Y	1744	1716 0	22 8	84		
							1918 9								
05		13051 X	12069	-0-	-982	-0-	9876 3	110 4	Y	1894	1856 0	29 8	93		
							2083 9								
06		10890 X	10785	-0-	-105	-0-	8916 3	94 4	Y	1614	1596 0	41 8	70		
							1775 9								
07		13299 X	12117	-0-	-1182	-0-	10017 3	106 4	Y	1813	1786 0	33 8	64		
							1994 9								
08		12090 X	11221	-0-	-869	-0-	9359 3	95 4	Y	1606	1563 0	21 8	86		
							1767 9								
09		11700 X	11522	-0-	-178	-0-	9270 3	109 4	Y	1948	1871 0	58 8	105		
							2143 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
REDWOOD UNIT 2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 287517														
COMPL. DATE 11/22/2015														
TOTAL DEPTH 11587														
PERF.12025 - 16882														
CNTY: WARD														
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
04	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	9495 3	107 4	Y		1817	1790 0	21 8		88
05	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	1999 9								
06	10050 X	9383	-0-	-667	-0-	8840 3	114 4	Y		1993	1954 0	29 8		98
07	11997 X	9743	-0-	-2254	-0-	2192 9								
08	9982 X	9474	-0-	-508	-0-	7438 3	95 4	Y		1682	1668 0	38 8		74
09	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	1850 9								
						7617 3	104 4	Y		1838	1818 0	29 8		65
						2022 9								
						7487 3	98 4	Y		1717	1670 0	20 8		92
						1889 9								
						7906 3	106 4	Y		1862	1797 0	57 8		100
						2048 9								
BIG PINEY 57-2-29														
WELL #: 1H RRCID -> 287518														
COMPL. DATE 02/08/2021														
TOTAL DEPTH 9556														
PERF. 9950 - 14630														
04	107 X	107	-0-	-0-	-0-	4 3	103 9	Y		94	52 0	42 8		-0-
05	128 X	128	-0-	-0-	-0-	32 3	96 9	Y		87	44 0	43 8		-0-
06	230 X	230	-0-	-0-	-0-	171 3	59 9	Y		54	28 0	26 8		-0-
07	124 X	28	-0-	-96	-0-	19 3	9 9	Y		8	7 0	1 8		-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	209 3	29 9	Y		26	26 8			-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	631 3	166 9	Y		151	96 0	55 8		-0-
KAYCEE 57-3-41														
WELL #: 1H RRCID -> 287519														
COMPL. DATE 10/27/2016														
TOTAL DEPTH 10038														
PERF.10328 - 14586														
04	20040 X	15081	-0-	-4959	-0-	13573 3	79 4	Y		1299	1300 0	26 8		146
05	20708 X	15639	-0-	-5069	-0-	1429 9								
06	14100 X	9135	-0-	-4965	-0-	13908 3	90 4	Y		1492	1391 0	28 8		219
07	15593 X	15522	-0-	-71	-0-	1641 9								
08	15624 X	14265	-0-	-1359	-0-	8125 3	47 4	Y		875	979 0	15 8		100
09	15677 X	15677	-0-	-0-	-0-	963 9								
						13964 3	66 4	Y		1356	948 0	161 1		336
						1492 9					11 8			
						12791 3	60 4	Y		1285	1373 0	9 8		239
						1414 9								
						14483 3	50 4	Y		1040	1041 0	10 8		228
						1144 9								
PRITCHETT STATE C19-22														
WELL #: 1H RRCID -> 287520														
COMPL. DATE 03/01/2016														
TOTAL DEPTH 11079														
PERF.11367 - 15039														
04	26880 X	24151	-0-	-2729	-0-	22795 3	1356 9	N		1233	1211 0	14 8		527
05	26567 X	15934	-0-	-10633	-0-	14544 3	1390 9	N		1264	1224 0	14 8		553
06	26850 X	16559	-0-	-10291	-0-	15527 3	1032 9	N		938	1149 0	27 8		315
07	27745 X	24163	-0-	-3582	-0-	22645 3	1518 9	N		1380	1202 0	22 8		471
08	27745 X	23012	-0-	-4733	-0-	21578 3	1434 9	N		1304	1350 0	15 8		410
09	24150 X	21992	-0-	-2158	-0-	20617 3	1375 9	N		1250	1306 0	36 8		318
TETON 56-2-26 UNIT D														
WELL #: 1H RRCID -> 287529														
COMPL. DATE 09/08/2016														
TOTAL DEPTH 10707														
PERF.11054 - 17912														
04	19470 X	17154	-0-	-2316	-0-	14123 3	3031 9	Y		2755	2673 0	83 8		18
05	19024 X	19024	-0-	-0-	-0-	15751 3	3273 9	Y		2975	2885 0	86 8		22
06	18099 X	18099	-0-	-0-	-0-	14821 3	3278 9	Y		2980	2944 0	38 8		20
07	17732 X	11691	-0-	-6041	-0-	9710 3	1981 9	Y		1801	1767 0	36 8		18
08	18724 X	12748	-0-	-5976	-0-	10562 3	2186 9	Y		1987	1912 0	79 8		14
09	18120 X	15140	-0-	-2980	-0-	11784 3	3356 9	Y		3051	2960 0	85 8		20

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CATCLAW UNIT 2-31														
WELL #: 1H RRCID -> 287547														
COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 16598														
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
04	11190	X	8351	-0-	-2839	-0-	6942 2	77 4	Y	1211	1270	0	18 8	340
05	10509	X	9815	-0-	-694	-0-	1332 9							
06	9240	X	3495	-0-	-5745	-0-	8327 2	91 4	Y	1270	1131	0	26 8	453
07	9548	X	4478	-0-	-5070	-0-	1397 9							
08	9827	X	8906	-0-	-921	-0-	3453 2	17 4	Y	23	268	0	22 8	186
09	9510	X	8076	-0-	-1434	-0-	25 9							
							3493 2	52 4	Y	848	759	0	16 8	259
							933 9							
							8359 2	51 4	Y	451	592	0	17 8	101
							496 9							
							7746 2	36 4	Y	267	264	0	36 8	68
							294 9							
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287552														
COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166														
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	4599 2	41 4	Y	1044	1018	0	26 8	-0-
05	6076	X	4469	-0-	-1607	-0-	1148 9							
06	5880	X	3338	-0-	-2542	-0-	3574 2	31 4	Y	785	771	0	14 8	-0-
07	6076	X	3960	-0-	-2116	-0-	864 9							
08	5983	X	3948	-0-	-2035	-0-	2563 2	27 4	Y	680	669	0	11 8	-0-
09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	748 9							
							3164 2	27 4	Y	699	687	0	12 8	-0-
							769 9							
							3090 2	29 4	Y	754	712	0	42 8	-0-
							829 9							
							5291 2	44 4	Y	1159	1088	0	71 8	-0-
							1275 9							
OCATILLA STATE 2-40														
WELL #: 1H RRCID -> 287555														
COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080														
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	55 4	1364 9	N	1240	1130	0	3 8	330
05	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	49 4	1267 9	N	1152	1140	0	3 8	339
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	50 4	1277 9	N	1161	1149	0	4 8	347
07	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	45 4	1199 9	N	1090	1129	0	2 8	306
08	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	45 4	1150 9	N	1045	1056	0	2 8	293
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	50 4	1298 9	N	1180	1132	0	5 8	336
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287557														
COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196														
04	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	569 2	1240 9	Y	1127	1098	0	29 8	-0-
05	3100	N	10519	-0-	7419	7419	8213 2	2306 9	Y	2096	2061	0	35 8	-0-
06	3000	N	6121	-0-	3121	10540	4790 2	1331 9	Y	1210	1191	0	19 8	-0-
07	3100	N	10203	-0-	7103	17643	8483 2	1720 9	Y	1564	1540	0	24 8	-0-
08	33981	X	16338	-0-	-17643	-0-	13903 2	2435 9	Y	2214	2178	0	36 8	-0-
09	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	11844 2	2059 9	Y	1872	1823	0	49 8	-0-
MARINER 57-2-31														
WELL #: 2H RRCID -> 287615														
COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318														
04	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	12721 3	1903 9	N	1730	1672	0	58 8	-0-
05	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	12976 3	1863 9	N	1694	1648	0	46 8	-0-
06	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	11320 3	1588 9	N	1444	1403	0	41 8	-0-
07	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	11971 3	1354 9	N	1231	1190	0	41 8	-0-
08	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	10587 3	1425 9	N	1295	1253	0	42 8	-0-
09	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	7301 3	878 9	N	798	768	0	30 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																			
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT															WELL #: 4H					RRCID -> 287684					COMPL. DATE 06/05/2019					TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE							
04	38023 X	38023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			34170	3			3853	9	Y	3503			3223	0			280	8	-0-							
05	36448 X	36448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			32530	3			3918	9	Y	3562			3283	0			279	8	-0-							
06	18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15101	3			3110	9	Y	2827			2636	0			191	8	-0-							
07	18860 X	18860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15589	3			3271	9	Y	2974			2761	0			213	8	-0-							
08	39122 X	17201	-0-	-0-	-21921	-0-	-0-	-0-			14137	3			3064	9	Y	2785			2641	0			144	8	-0-							
09	37860 X	17557	-0-	-0-	-20303	-0-	-0-	-0-			14213	3			3344	9	Y	3040			2879	0			161	8	-0-							
BEAVER 57-1-16 UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 287699					COMPL. DATE 06/12/2019					TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-							
BEAVER 57-1-16 UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 287737					COMPL. DATE 06/13/2019					TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-							
SEVENGILLS 55-1-47															WELL #: 1H					RRCID -> 287738					COMPL. DATE 09/14/2016					TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160				
04	7950 X	5782	-0-	-0-	-2168	-0-	-0-	-0-			4989	3			41	4	Y	684			679	0			8	8	29							
											752	9																						
05	8215 X	14	-0-	-0-	-8201	-0-	-0-	-0-			11	4			3	9	Y	3			29	0			3	8	-0-							
06	7950 X	7194	-0-	-0-	-756	-0-	-0-	-0-			6788	3			25	4	Y	346			325	0			7	8	14							
											381	9																						
07	8215 X	8174	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	-0-			7151	3			44	4	Y	890			866	0			8	8	30							
											979	9																						
08	8773 X	7967	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	-0-			6999	3			43	4	Y	841			819	0			7	8	45							
											925	9																						
09	7200 X	6976	-0-	-0-	-224	-0-	-0-	-0-			6060	3			34	4	Y	802			814	0			2	8	31							
											882	9																						
BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV															WELL #: 2H					RRCID -> 287754					COMPL. DATE 02/13/2016					TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-							
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-							
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT															WELL #: 4H					RRCID -> 287768					COMPL. DATE 09/10/2019					TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169				
04	20160 X	18744	-0-	-0-	-1416	-0-	-0-	-0-			15826	3			2918	9	N	2653			2304	0			349	8	-0-							
05	18073 X	17417	-0-	-0-	-656	-0-	-0-	-0-			14393	3			3024	9	N	2749			2400	0			349	8	-0-							
06	18120 X	8938	-0-	-0-	-9182	-0-	-0-	-0-			7687	3			1251	9	N	1137			1018	0			119	8	-0-							
07	19375 X	13893	-0-	-0-	-5482	-0-	-0-	-0-			10875	3			3018	9	N	2744			2491	0			253	8	-0-							
08	19375 X	6541	-0-	-0-	-12834	-0-	-0-	-0-			5489	3			1052	9	N	956			736	0			220	8	-0-							
09	22058 X	22058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17878	3			4180	9	N	3800			3350	0			450	8	-0-							

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																					
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT																					
WELL #: 2H										RRCID -> 287770				COMPL. DATE 09/10/2019							
										TOTAL				DEPTH 10539							
										PERF.10975				- 21255							
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	
04	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
05	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
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-	
CHEYENNE 57-3-13										WELL #: 1H				RRCID -> 287790				COMPL. DATE 10/17/2017			
										TOTAL				DEPTH 10208				PERF. N/A			
04	11730 X	7468	-0-		-4262		-0-	6458	3	44	4	Y	878	798	0	10	8			164	
								966	9												
05	12121 X	7490	-0-		-4631		-0-	6390	3	52	4	Y	953	859	0	13	8			245	
								1048	9												
06	8130 X	5225	-0-		-2905		-0-	4535	3	31	4	Y	599	753	0	9	8			82	
								659	9												
07	8401 X	6554	-0-		-1847		-0-	4298	3	83	4	Y	1975	1657	0	5	8			395	
								2173	9												
08	7800 X	7800	-0-		-0-		-0-	6799	3	42	4	Y	872	1112	0	47	8			108	
								959	9												
09	8734 X	8734	-0-		-0-		-0-	7864	3	39	4	Y	755	757	0	10	8			96	
								831	9												
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT										WELL #: 3H				RRCID -> 287794				COMPL. DATE 09/10/2019			
										TOTAL				DEPTH 11730				PERF.12688 - 20937			
04	14167 X	14167	-0-		-0-		-0-	13618	3	549	9	N	499	405	0	94	8			-0-	
05	13961 X	13961	-0-		-0-		-0-	13365	3	596	9	N	542	458	0	84	8			-0-	
06	7891 X	7891	-0-		-0-		-0-	7309	3	582	9	N	529	486	0	43	8			-0-	
07	8463 X	3415	-0-		-5048		-0-	2731	3	684	9	N	622	558	0	64	8			-0-	
08	8463 X	5073	-0-		-3390		-0-	4327	3	746	9	N	678	593	0	85	8			-0-	
09	8190 X	5937	-0-		-2253		-0-	5335	3	602	9	N	547	436	0	111	8			-0-	
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT										WELL #: 3H				RRCID -> 287898				COMPL. DATE 10/17/2019			
										TOTAL				DEPTH 10426				PERF.10600 - 20359			
04	23460 X	627	-0-		-22833		-0-	379	3	248	9	N	225	159	0	66	8			-0-	
05	3255 X	883	-0-		-2372		-0-	676	3	207	9	N	188	143	0	45	8			-0-	
06	3150 X	2461	-0-		-689		-0-	2021	3	440	9	N	400	367	0	33	8			-0-	
07	3255 X	2044	-0-		-1211		-0-	1803	3	241	9	N	219	195	0	24	8			-0-	
08	1519 X	-0-	-0-		-1519		-0-					N	-0-							-0-	
09	2460 X	-0-	-0-		-2460		-0-					N	-0-							-0-	
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT										WELL #: 4H				RRCID -> 287899				COMPL. DATE 10/17/2019			
										TOTAL				DEPTH 10256				PERF.10415 - 20146			
04	27690 X	13188	-0-		-14502		-0-	11264	3	1924	9	N	1749	1693	0	56	8			-0-	
05	26722 X	10078	-0-		-16644		-0-	8832	3	1246	9	N	1133	1095	0	38	8			-0-	
06	17970 X	12605	-0-		-5365		-0-	10662	3	1943	9	N	1766	1724	0	42	8			-0-	
07	14911 X	9821	-0-		-5090		-0-	8095	3	1726	9	N	1569	1541	0	28	8			-0-	
08	16769 X	16769	-0-		-0-		-0-	13592	3	3177	9	N	2888	2806	0	82	8			-0-	
09	13200 X	12741	-0-		-459		-0-	10744	3	1997	9	N	1815	1747	0	68	8			-0-	
TARANTULA HAWK 2-40 B										WELL #: 2H				RRCID -> 288040				COMPL. DATE 09/05/2019			
										TOTAL				DEPTH 10748				PERF.11015 - 20786			
04	4740 X	3149	-0-		-1591		-0-	2958	3	191	9	N	174	157	0	17	8			-0-	
05	4898 X	2724	-0-		-2174		-0-	1847	3	877	9	N	797	745	0	52	8			-0-	
06	4740 X	2872	-0-		-1868		-0-	2232	3	640	9	N	582	533	0	49	8			-0-	
07	4278 X	2052	-0-		-2226		-0-	1389	3	663	9	N	603	566	0	37	8			-0-	
08	6029 X	6029	-0-		-0-		-0-	4302	3	1727	9	N	1570	1525	0	45	8			-0-	
09	5471 X	5471	-0-		-0-		-0-	3749	3	1722	9	N	1565	1461	0	104	8			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC TARANTULA HAWK 2-40 A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 020528 1H	ASSOCIATED RRCID -> 288042		CAPACITY COMPL. DATE 09/21/2021					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905							
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	
04	281	X	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		68	3	213	9	N	194	183	0	11	8	-0-
05	279	X	-0-	-0-	-0-	-279	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-0-	-279	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	410	X	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		311	3	99	9	N	90	89	0	1	8	-0-
09	270	X	73	-0-	-0-	-197	-0-	-0-		6	3	67	9	N	61	61	0			-0-
THREADFIN 57-1-38 UNIT						WELL #:	4H	RRCID -> 288085	COMPL. DATE 12/19/2019				TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614							
04	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		522	1	9429	3	Y	2083	2022	0	61	8	-0-
										2291	9									
05	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		392	1	8656	3	Y	2320	2270	0	50	8	-0-
										2552	9									
06	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		331	1	7862	3	Y	1473	1433	0	40	8	-0-
										1620	9									
07	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		252	1	5051	3	Y	697	657	0	40	8	-0-
										767	9									
08	12648	X	654	-0-	-11994	-0-	-0-	-0-		20	1	477	3	Y	143	135	0	8	8	-0-
										157	9									
09	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
THREADFIN 57-1-38 UNIT						WELL #:	1H	RRCID -> 288135	COMPL. DATE 11/21/2019				TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118							
04	79822	X	79822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		68581	3	11241	9	Y	10219	10146	0	73	8	-0-
05	83905	X	83905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		71322	3	12583	9	Y	11439	11374	0	65	8	-0-
06	75358	X	75358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		64339	3	11019	9	Y	10017	9961	0	56	8	-0-
07	43432	X	43432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		37809	3	5623	9	Y	5112	5051	0	61	8	-0-
08	83917	X	42911	-0-	-41006	-0-	-0-	-0-		37246	3	5665	9	Y	5150	5074	0	76	8	-0-
09	81210	X	33951	-0-	-47259	-0-	-0-	-0-		29366	3	4585	9	Y	4168	4038	0	130	8	-0-
BLUEGILL 57-1-38 UNIT						WELL #:	2H	RRCID -> 288163	COMPL. DATE 11/21/2019				TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620							
04	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12457	3	3509	9	Y	3190	3095	0	95	8	-0-
05	18885	X	18885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15165	3	3720	9	Y	3382	3296	0	86	8	-0-
06	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11981	3	2933	9	Y	2666	2599	0	67	8	-0-
07	16023	X	16023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12964	3	3059	9	Y	2781	2712	0	69	8	-0-
08	20592	X	20592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17123	3	3469	9	Y	3154	3070	0	84	8	-0-
09	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		16535	3	3629	9	Y	3299	3157	0	142	8	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT						WELL #:	1H	RRCID -> 288164	COMPL. DATE 07/11/2019				TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	53	8				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	39	8				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	38	8				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	35	8				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	30	8				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	33	8				-0-
BLUEGILL 57-1-38 UNIT						WELL #:	3H	RRCID -> 288165	COMPL. DATE 11/21/2019				TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943							
04	24560	X	24560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20322	3	4238	9	Y	3853	3790	0	63	8	-0-
05	25433	X	25433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		21950	3	3483	9	Y	3166	3108	0	58	8	-0-
06	22137	X	22137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17483	3	4654	9	Y	4231	4181	0	50	8	-0-
07	20675	X	20675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		16111	3	4564	9	Y	4149	4097	0	52	8	-0-
08	28799	X	28799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		24508	3	4291	9	Y	3901	3847	0	54	8	-0-
09	24600	X	22377	-0-	-2223	-0-	-0-	-0-		19068	3	3309	9	Y	3008	2916	0	92	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528															
BOXWOOD 55-1-12 UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 288166			COMPL. DATE 07/23/2019			TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942						
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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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-
BOXWOOD 55-1-12 UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 288341			COMPL. DATE 08/15/2019			TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768						
04	15540 X	12061	-0-	-3479	-0-	9561	3	2500	9	N	2273	2158	0	115	8			-0-
05	12307 X	10580	-0-	-1727	-0-	8004	3	2576	9	N	2342	2310	0	32	8			-0-
06	11910 X	10584	-0-	-1326	-0-	8143	3	2441	9	N	2219	2179	0	40	8			-0-
07	12462 X	10335	-0-	-2127	-0-	7784	3	2551	9	N	2319	2213	0	106	8			-0-
08	12462 X	10056	-0-	-2406	-0-	7677	3	2379	9	N	2163	2100	0	63	8			-0-
09	12060 X	10338	-0-	-1722	-0-	7819	3	2519	9	N	2290	2161	0	129	8			-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A			WELL #: 16H			RRCID -> 288453			COMPL. DATE 10/26/2019			TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342						
04	27462 X	27462	-0-	-0-	-0-	25131	3	2331	9	N	2119	2107	0	12	8			-0-
05	26379 X	26379	-0-	-0-	-0-	24079	3	2300	9	N	2091	2083	0	8	8			-0-
06	24816 X	24816	-0-	-0-	-0-	22576	3	2240	9	N	2036	2024	0	12	8			-0-
07	23987 X	23987	-0-	-0-	-0-	21564	3	2423	9	N	2203	2185	0	18	8			-0-
08	21452 X	20735	-0-	-717	-0-	18390	3	2345	9	N	2132	2117	0	15	8			-0-
09	20760 X	20574	-0-	-186	-0-	18426	3	2148	9	N	1953	1937	0	16	8			-0-
TREME 55-1-32 UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 288473			COMPL. DATE 06/21/2019			TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972						
04	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	277	3	3978	9	Y	3616	3610	0	6	8			-0-
05	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	17	3	5508	9	Y	5007	5002	0	5	8			-0-
06	18160 X	18160	-0-	-0-	-0-	9319	3	8841	9	Y	8037	8028	0	9	8			-0-
07	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7169	3	789	9	Y	717	709	0	8	8			-0-
08	9920 X	6765	-0-	-3155	-0-	6102	3	663	9	Y	603	596	0	7	8			-0-
09	18150 X	8023	-0-	-10127	-0-	7363	3	660	9	Y	600	592	0	8	8			-0-
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT			WELL #: 4H			RRCID -> 288539			COMPL. DATE 06/10/2019			TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048						
04	38340 X	25818	-0-	-12522	-0-	22362	3	3456	9	N	3142	3026	0	116	8			-0-
05	39618 X	26350	-0-	-13268	-0-	23556	3	2794	9	N	2540	2511	0	29	8			-0-
06	38340 X	25174	-0-	-13166	-0-	22234	3	2940	9	N	2673	2632	0	41	8			-0-
07	39618 X	37720	-0-	-1898	-0-	34928	3	2792	9	N	2538	2448	0	90	8			-0-
08	34224 X	24778	-0-	-9446	-0-	21925	3	2853	9	N	2594	2527	0	67	8			-0-
09	25830 X	25804	-0-	-26	-0-	23103	3	2701	9	N	2455	2354	0	101	8			-0-
BOXWOOD 55-1-12 UNIT			WELL #: 3H			RRCID -> 288581			COMPL. DATE 08/08/2019			TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275						
04	13717 X	13717	-0-	-0-	-0-	12606	3	1111	9	N	1010	1002	0	8	8			-0-
05	13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	11983	3	1082	9	N	984	979	0	5	8			-0-
06	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	12170	3	953	9	N	866	858	0	8	8			-0-
07	18673 X	18673	-0-	-0-	-0-	17344	3	1329	9	N	1208	1195	0	13	8			-0-
08	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	16711	3	1173	9	N	1066	1057	0	9	8			-0-
09	17251 X	17251	-0-	-0-	-0-	16062	3	1189	9	N	1081	1071	0	10	8			-0-
BOXWOOD 55-1-12 UNIT			WELL #: 4H			RRCID -> 288600			COMPL. DATE 08/02/2019			TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703						
04	23193 X	23193	-0-	-0-	-0-	20498	3	2695	9	N	2450	2430	0	20	8			-0-
05	23041 X	23041	-0-	-0-	-0-	20417	3	2624	9	N	2385	2374	0	11	8			-0-
06	21139 X	21139	-0-	-0-	-0-	18547	3	2592	9	N	2356	2340	0	16	8			-0-
07	22703 X	22703	-0-	-0-	-0-	19957	3	2746	9	N	2496	2472	0	24	8			-0-
08	22759 X	22759	-0-	-0-	-0-	20140	3	2619	9	N	2381	2363	0	18	8			-0-
09	21974 X	21974	-0-	-0-	-0-	19445	3	2529	9	N	2299	2278	0	21	8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																										
THRESHER 55-1-12 UNIT A															WELL #: 14H															RRCID -> 288616															COMPL. DATE 06/20/2023															TOTAL DEPTH 11846															PERF.13250 - 20267														
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																																																										
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-											-0-																																																										
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-											-0-																																																										
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-											-0-																																																										
07		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-																																																										
THRESHER 55-1-12 UNIT A															WELL #: 15H															RRCID -> 288617															COMPL. DATE 11/18/2019															TOTAL DEPTH 11654															PERF.12800 - 20395														
04		26340	X	20970	-0-	-5370	-0-		16464	3		4506	9	N	4096		4069	0		27	8										-0-																																																										
05		27218	X	20946	-0-	-6272	-0-		16556	3		4390	9	N	3991		3974	0		17	8										-0-																																																										
06		21515	X	21515	-0-	-0-	-0-		17004	3		4511	9	N	4101		4072	0		29	8										-0-																																																										
07		22072	X	21831	-0-	-241	-0-		17728	3		4103	9	N	3730		3696	0		34	8										-0-																																																										
08		33709	X	33709	-0-	-0-	-0-		29451	3		4258	9	N	3871		3844	0		27	8										-0-																																																										
09		24181	X	24181	-0-	-0-	-0-		19891	3		4290	9	N	3900		3866	0		34	8										-0-																																																										
LONGHORN 55-1-30 UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 288638															COMPL. DATE 07/02/2019															TOTAL DEPTH 10906															PERF.11132 - 18821														
04		11640	X	9755	-0-	-1885	-0-		7949	3		1806	9	N	1642		1622	0		20	8										-0-																																																										
05		11067	X	9453	-0-	-1614	-0-		7628	3		1825	9	N	1659		1648	0		11	8										-0-																																																										
06		10710	X	6783	-0-	-3927	-0-		5541	3		1242	9	N	1129		1116	0		13	8										-0-																																																										
07		11067	X	6867	-0-	-4200	-0-		5507	3		1360	9	N	1236		1219	0		17	8										-0-																																																										
08		10075	X	3290	-0-	-6785	-0-		2387	3		903	9	N	821		814	0		7	8										-0-																																																										
09		9750	X	8081	-0-	-1669	-0-		6381	3		1700	9	N	1545		1523	0		22	8										-0-																																																										
REFRIED 34-187 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 288698															COMPL. DATE 07/10/2019															TOTAL DEPTH 11058															PERF.11440 - 21556														
04		16288	X	16288	-0-	-0-	-0-		11745	3		4543	9	Y	4130		4017	0		93	8										99																																																										
05		14973	X	13272	-0-	-1701	-0-		4809	3		8460	3	Y	4372		4250	0		136	8										85																																																										
06		19200	X	13634	-0-	-5566	-0-		11233	3		2401	9	Y	2183		2098	0		141	8										29																																																										
07		19840	X	14448	-0-	-5392	-0-		10905	3		3543	9	Y	3221		3065	0		123	8										62																																																										
08		19840	X	16415	-0-	-3425	-0-		13204	3		3211	9	Y	2919		2843	0		103	8										35																																																										
09		16342	X	16342	-0-	-0-	-0-		13243	3		3099	9	Y	2817		2697	0		115	8										40																																																										
ROAD RUNNER 34-180 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 288799															COMPL. DATE 07/10/2019															TOTAL DEPTH 11131															PERF.11515 - 21731														
04		28770	X	21068	-0-	-7702	-0-		16008	3		5060	9	Y	4600		4460	0		90	8										111																																																										
05		28985	X	16948	-0-	-12037	-0-		4013	4		12931	3	Y	3648		3532	0		157	8										70																																																										
06		28350	X	18145	-0-	-10205	-0-		14622	3		3523	9	Y	3203		3100	0		130	8										43																																																										
07		29295	X	18480	-0-	-10815	-0-		12770	3		5710	9	Y	5191		5017	0		116	8										101																																																										
08		23560	X	18684	-0-	-4876	-0-		14740	3		3944	9	Y	3585		3553	0		90	8										43																																																										
09		21030	X	18239	-0-	-2791	-0-		15067	3		3172	9	Y	2884		2787	0		99	8										41																																																										
THRESHER 55-1-12 UNIT A															WELL #: 13H															RRCID -> 288919															COMPL. DATE 11/06/2019															TOTAL DEPTH 11518															PERF.12790 - 20290														
04		22680	X	21919	-0-	-761	-0-		17704	3		4215	9	N	3832		3809	0		23	8										-0-																																																										
05		23591	X	20887	-0-	-2704	-0-		17011	3		3876	9	N	3524		3510	0		14	8										-0-																																																										
06		22830	X	20679	-0-	-2151	-0-		17225	3		3454	9	N	3140		3117	0		23	8										-0-																																																										
07		23591	X	12798	-0-	-10793	-0-		11362	3		1436	9	N	1305		1279	0		26	8										-0-																																																										
08		22661	X	16365	-0-	-6296	-0-		13440	3		2925	9	N	2659		2637	0		22	8										-0-																																																										
09		21930	X	16750	-0-	-5180	-0-		14390	3		2360	9	N	2145		2118	0		27	8										-0-																																																										

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
HERON 54-2-4 UNIT															
		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		//CONT.//		020528											
		WELL #:		3H		RRCID -> 288962		COMPL. DATE 08/09/2019		TOTAL		DEPTH 11973		PERF.12183	
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
04		14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	10964	3	3268	9	Y	2971	2933	0	-0-
05		14277 X	14277	-0-	-0-	-0-	10970	3	3307	9	Y	3006	2981	0	-0-
06		15471 X	15471	-0-	-0-	-0-	12237	3	3234	9	Y	2940	2901	0	-0-
07		15381 X	15381	-0-	-0-	-0-	12306	3	3075	9	Y	2795	2739	0	-0-
08		13547 X	234	-0-	-13313	-0-	149	3	85	9	Y	77	71	0	-0-
09		13110 X	2606	-0-	-10504	-0-	1709	3	897	9	Y	815	750	0	-0-
HERON 54-2-4 UNIT															
		WELL #:		4H		RRCID -> 289101		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL		DEPTH 11498		PERF.11788	
04		33660 X	27724	-0-	-5936	-0-	19698	3	8026	9	Y	7296	7266	0	-0-
05		34782 X	28202	-0-	-6580	-0-	20219	3	7983	9	Y	7257	7239	0	-0-
06		31380 X	24947	-0-	-6433	-0-	18044	3	6903	9	Y	6275	6249	0	-0-
07		32333 X	26690	-0-	-5643	-0-	19410	3	7280	9	Y	6618	6577	0	-0-
08		20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-					Y	2	2	0	-0-
09		19800 X	10041	-0-	-9759	-0-	8542	3	1499	9	Y	1363	1246	0	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT															
		WELL #:		4H		RRCID -> 289185		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL		DEPTH 11777		PERF.12176	
04		29910 X	21315	-0-	-8595	-0-	17729	3	3586	9	N	3260	3236	0	-0-
05		30907 X	25164	-0-	-5743	-0-	21139	3	4025	9	N	3659	3642	0	-0-
06		30105 X	30105	-0-	-0-	-0-	25671	3	4434	9	N	4031	4000	0	-0-
07		34889 X	34889	-0-	-0-	-0-	30120	3	4769	9	N	4335	4289	0	-0-
08		34250 X	34250	-0-	-0-	-0-	29705	3	4545	9	N	4132	4099	0	-0-
09		30120 X	28270	-0-	-1850	-0-	24523	3	3747	9	N	3406	3371	0	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT															
		WELL #:		3H		RRCID -> 289191		COMPL. DATE 11/03/2019		TOTAL		DEPTH 11471		PERF.11750	
04		29553 X	29553	-0-	-0-	-0-	22753	3	6800	9	N	6182	6148	0	-0-
05		31373 X	31373	-0-	-0-	-0-	24205	3	7168	9	N	6516	6494	0	-0-
06		31925 X	31925	-0-	-0-	-0-	24764	3	7161	9	N	6510	6475	0	-0-
07		33038 X	33038	-0-	-0-	-0-	26188	3	6850	9	N	6227	6176	0	-0-
08		31671 X	31671	-0-	-0-	-0-	25257	3	6414	9	N	5831	5794	0	-0-
09		26461 X	26461	-0-	-0-	-0-	21026	3	5435	9	N	4941	4900	0	-0-
MAPLE STATE 56-2-12 UNIT															
		WELL #:		1H		RRCID -> 289204		COMPL. DATE 06/28/2025		TOTAL		DEPTH 10732		PERF.11074	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		488 X	488	-0-	-0-	-0-	473	3	15	9	N	14	14	8	-0-
07		16273 X	16273	-0-	-0-	-0-	14264	3	2009	9	N	1826	1696	0	-0-
08		19046 X	19046	-0-	-0-	-0-	13320	3	5726	9	N	5205	5041	0	-0-
09		16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	13558	3	3383	9	N	3075	2945	0	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT															
		WELL #:		6H		RRCID -> 289220		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL		DEPTH 11533		PERF.11838	
04		22230 X	19043	-0-	-3187	-0-	14420	3	4623	9	N	4203	4179	0	-0-
05		22971 X	17898	-0-	-5073	-0-	13153	3	4745	9	N	4314	4299	0	-0-
06		21780 X	17272	-0-	-4508	-0-	12457	3	4815	9	N	4377	4352	0	-0-
07		22506 X	17494	-0-	-5012	-0-	12819	3	4675	9	N	4250	4215	0	-0-
08		21483 X	16806	-0-	-4677	-0-	12409	3	4397	9	N	3997	3972	0	-0-
09		24715 X	24715	-0-	-0-	-0-	20636	3	4079	9	N	3708	3678	0	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT															
		WELL #:		5H		RRCID -> 289237		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL		DEPTH 11356		PERF.11749	
04		5850 X	5202	-0-	-648	-0-	3754	3	1448	9	N	1316	1304	0	-0-
05		6045 X	5918	-0-	-127	-0-	4310	3	1608	9	N	1462	1454	0	-0-
06		6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	5247	3	1514	9	N	1376	1364	0	-0-
07		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	3874	3	2613	9	N	2375	2341	0	-0-
08		18842 X	18842	-0-	-0-	-0-	13726	3	5116	9	N	4651	4609	0	-0-
09		23941 X	23941	-0-	-0-	-0-	18244	3	5697	9	N	5179	5116	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HICKORY 55-2-1 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289334 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006														
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
04	26670 X	23981	-0-	-2689	-0-	19965	3	4016	9	N	3651	3622	0	-0-
05	27559 X	24762	-0-	-2797	-0-	20604	3	4158	9	N	3780	3757	0	-0-
06	25860 X	23958	-0-	-1902	-0-	19952	3	4006	9	N	3642	3614	0	-0-
07	26722 X	25481	-0-	-1241	-0-	21245	3	4236	9	N	3851	3809	0	-0-
08	26208 X	26208	-0-	-0-	-0-	22068	3	4140	9	N	3764	3733	0	-0-
09	26035 X	26035	-0-	-0-	-0-	22028	3	4007	9	N	3643	3606	0	-0-
THREADFIN 57-1-38 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289385 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
THREADFIN 57-1-38 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232														
04	34600 X	34600	-0-	-0-	-0-	27855	3	6745	9	Y	6132	6058	0	-0-
05	38166 X	38166	-0-	-0-	-0-	30276	3	7890	9	Y	7173	7107	0	-0-
06	29902 X	29902	-0-	-0-	-0-	23485	3	6417	9	Y	5834	5778	0	-0-
07	16206 X	16206	-0-	-0-	-0-	13995	3	2211	9	Y	2010	1968	0	-0-
08	38161 X	15322	-0-	-22839	-0-	14117	3	1205	9	Y	1095	1048	0	-0-
09	36930 X	11703	-0-	-25227	-0-	10022	3	1681	9	Y	1528	1429	0	-0-
ARCHER 56-2-5														
WELL #: 2H RRCID -> 289587 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877														
04	17490 X	17059	-0-	-431	-0-	13993	3	3066	9	N	2787	2653	0	-0-
05	18073 X	16547	-0-	-1526	-0-	13479	3	3068	9	N	2789	2639	0	-0-
06	17490 X	13934	-0-	-3556	-0-	11029	3	2905	9	N	2641	2523	0	-0-
07	18073 X	16879	-0-	-1194	-0-	14009	3	2870	9	N	2609	2490	0	-0-
08	17639 X	16223	-0-	-1416	-0-	13400	3	2823	9	N	2566	2542	0	-0-
09	17070 X	15199	-0-	-1871	-0-	12480	3	2719	9	N	2472	2431	0	-0-
MOON STATE 55-3-5 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289591 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690														
04	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	8648	3	3438	9	N	3125	3109	0	-0-
05	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	7993	3	1346	9	N	1224	1211	0	-0-
06	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	7100	3	1152	9	N	1047	1038	0	-0-
07	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				-0-
08	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	10614	3	1047	9	N	952	936	0	-0-
09	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	8134	3	1189	9	N	1081	1067	0	-0-
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289595 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161														
04	27780 X	19767	-0-	-8013	-0-	17050	3	2717	9	N	2470	2423	0	-0-
05	28706 X	20182	-0-	-8524	-0-	17206	3	2976	9	N	2705	2665	0	-0-
06	27780 X	20400	-0-	-7380	-0-	17531	3	2869	9	N	2608	2565	0	-0-
07	25265 X	19063	-0-	-6202	-0-	15963	3	3100	9	N	2818	2780	0	-0-
08	20646 X	17381	-0-	-3265	-0-	15705	3	1676	9	N	1524	1474	0	-0-
09	20400 X	17201	-0-	-3199	-0-	16077	3	1124	9	N	1022	979	0	-0-
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289611 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369														
04	17220 X	14921	-0-	-2299	-0-	11067	3	3854	9	N	3504	3481	0	-0-
05	17329 X	14699	-0-	-2630	-0-	12491	3	2208	9	N	2007	1990	0	-0-
06	16770 X	15594	-0-	-1176	-0-	13489	3	2105	9	N	1914	1897	0	-0-
07	16864 X	14057	-0-	-2807	-0-	12177	3	1880	9	N	1709	1695	0	-0-
08	15407 X	13242	-0-	-2165	-0-	11362	3	1880	9	N	1709	1693	0	-0-
09	16038 X	16038	-0-	-0-	-0-	14022	3	2016	9	N	1833	1814	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 289612 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11288 PERF.11572 - 18738														
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	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		0 N	-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-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 289617 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11173 - 18959														
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
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-
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289636 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 19039														
04	45750	X	40845	-0-	-4905	-0-	37963	3	2882	9	N	2620	2550 0	70 8 -0-
05	47275	X	40016	-0-	-7259	-0-	37158	3	2858	9	N	2598	2539 0	59 8 -0-
06	44010	X	28342	-0-	-15668	-0-	26232	3	2110	9	N	1918	1873 0	45 8 -0-
07	45477	X	476	-0-	-45001	-0-	57	3	419	9	N	381	381 0	-0-
08	57603	X	57603	-0-	-0-	-0-	54057	3	3546	9	N	3224	3130 0	94 8 -0-
09	44030	X	44030	-0-	-0-	-0-	41036	3	2994	9	N	2722	2642 0	80 8 -0-
MOON STATE 55-3-5 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289673 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11310 - 18894														
04	11190	X	8249	-0-	-2941	-0-	6639	3	1610	9	N	1464	1449 0	15 8 -0-
05	11005	X	10231	-0-	-774	-0-	8342	3	1889	9	N	1717	1702 0	15 8 -0-
06	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	9179	3	1977	9	N	1797	1780 0	17 8 -0-
07	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	7856	3	1837	9	N	1670	1655 0	15 8 -0-
08	10230	X	9726	-0-	-504	-0-	8176	3	1550	9	N	1409	1391 0	18 8 -0-
09	11160	X	8681	-0-	-2479	-0-	7588	3	1093	9	N	994	975 0	19 8 -0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762														
04	15360	X	15028	-0-	-332	-0-	11686	3	3342	9	N	3038	2917 0	121 8 -0-
05	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	14872	3	3307	9	N	3006	2968 0	38 8 -0-
06	16745	X	16745	-0-	-0-	-0-	13432	3	3313	9	N	3012	2958 0	54 8 -0-
07	15872	X	12846	-0-	-3026	-0-	10095	3	2751	9	N	2501	2362 0	139 8 -0-
08	15872	X	15245	-0-	-627	-0-	11998	3	3247	9	N	2952	2859 0	93 8 -0-
09	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	13197	3	3144	9	N	2858	2707 0	151 8 -0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799														
04	17850	X	11113	-0-	-6737	-0-	8615	3	2498	9	Y	2271	2148 0	123 8 -0-
05	16988	X	10911	-0-	-6077	-0-	8773	3	2138	9	Y	1944	1911 0	33 8 -0-
06	13140	X	8259	-0-	-4881	-0-	7586	3	673	9	Y	612	555 0	57 8 -0-
07	12741	X	6543	-0-	-6198	-0-	5453	3	1090	9	Y	991	834 0	157 8 -0-
08	12121	X	4714	-0-	-7407	-0-	3491	3	1223	9	Y	1112	1026 0	86 8 -0-
09	11100	X	2267	-0-	-8833	-0-	945	3	1322	9	Y	1202	1022 0	180 8 -0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334														
04	15270	X	13130	-0-	-2140	-0-	10268	3	2862	9	N	2602	2494 0	108 8 -0-
05	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	12299	3	2814	9	N	2558	2529 0	29 8 -0-
06	14400	X	9890	-0-	-4510	-0-	7478	3	2412	9	N	2193	2146 0	47 8 -0-
07	14880	X	8451	-0-	-6429	-0-	6417	3	2034	9	N	1849	1712 0	137 8 -0-
08	15128	X	6384	-0-	-8744	-0-	4730	3	1654	9	N	1504	1443 0	61 8 -0-
09	14640	X	5980	-0-	-8660	-0-	4648	3	1332	9	N	1211	1084 0	127 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B																
WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356																
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	
04	18750 X	17113	-0-	-1637	-0-	13098	3	4015	9	N	3650	3595	0	55 8	-0-	
05	19375 X	17618	-0-	-1757	-0-	13460	3	4158	9	N	3780	3764	0	16 8	-0-	
06	18300 X	17066	-0-	-1234	-0-	13362	3	3704	9	N	3367	3349	0	18 8	-0-	
07	18910 X	17591	-0-	-1319	-0-	13654	3	3937	9	N	3579	3520	0	59 8	-0-	
08	18910 X	16779	-0-	-2131	-0-	13223	3	3556	9	N	3233	3202	0	31 8	-0-	
09	17100 X	16707	-0-	-393	-0-	13441	3	3266	9	N	2969	2903	0	66 8	-0-	
ASPEN 55-1-30 UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 289779 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262																
04	12390 X	12266	-0-	-124	-0-	10139	3	2127	9	N	1934	1915	0	19 8	-0-	
05	12803 X	11179	-0-	-1624	-0-	9310	3	1869	9	N	1699	1689	0	10 8	-0-	
06	13086 X	13086	-0-	-0-	-0-	11228	3	1858	9	N	1689	1674	0	15 8	-0-	
07	12679 X	11032	-0-	-1647	-0-	9419	3	1613	9	N	1466	1449	0	17 8	-0-	
08	12679 X	8358	-0-	-4321	-0-	6999	3	1359	9	N	1235	1225	0	10 8	-0-	
09	13080 X	12554	-0-	-526	-0-	10434	3	2120	9	N	1927	1907	0	20 8	-0-	
LONGHORN 55-1-30 UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 289796 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683																
04	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	11290	3	1823	9	N	1657	1645	0	12 8	-0-	
05	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	12001	3	1810	9	N	1645	1637	0	8 8	-0-	
06	14069 X	14069	-0-	-0-	-0-	12141	3	1928	9	N	1753	1741	0	12 8	-0-	
07	13547 X	13438	-0-	-109	-0-	11819	3	1619	9	N	1472	1458	0	14 8	-0-	
08	13826 X	6129	-0-	-7697	-0-	5410	3	719	9	N	654	649	0	5 8	-0-	
09	14070 X	12464	-0-	-1606	-0-	10432	3	2032	9	N	1847	1829	0	18 8	-0-	
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A																
WELL #: 2H RRCID -> 289829 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382																
04	17400 X	13884	-0-	-3516	-0-	11999	3	1885	9	Y	1714	1661	0	53 8	-0-	
05	16492 X	15468	-0-	-1024	-0-	13453	3	2015	9	Y	1832	1790	0	42 8	-0-	
06	15960 X	13548	-0-	-2412	-0-	11557	3	1991	9	Y	1810	1780	0	30 8	-0-	
07	16275 X	14791	-0-	-1484	-0-	12787	3	2004	9	Y	1822	1790	0	32 8	-0-	
08	15469 X	15254	-0-	-215	-0-	13151	3	2103	9	Y	1912	1875	0	37 8	-0-	
09	14970 X	14155	-0-	-815	-0-	12175	3	1980	9	Y	1800	1766	0	34 8	-0-	
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A																
WELL #: 4H RRCID -> 289858 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280																
04	16320 X	14692	-0-	-1628	-0-	12491	3	2201	9	Y	2001	1976	0	25 8	-0-	
05	17081 X	17081	-0-	-0-	-0-	14565	3	2516	9	Y	2287	2262	0	25 8	-0-	
06	16320 X	15096	-0-	-1224	-0-	13081	3	2015	9	Y	1832	1810	0	22 8	-0-	
07	16864 X	16341	-0-	-523	-0-	14286	3	2055	9	Y	1868	1841	0	27 8	-0-	
08	17081 X	16535	-0-	-546	-0-	14719	3	1816	9	Y	1651	1621	0	30 8	-0-	
09	16530 X	12155	-0-	-4375	-0-	9987	3	2168	9	Y	1971	1943	0	28 8	-0-	
EBONY 55-1-40 UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 289894 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161																
04	19590 X	14562	-0-	-5028	-0-	11649	3	2913	9	Y	2648	2635	0	13 8	-0-	
05	20243 X	15429	-0-	-4814	-0-	12285	3	3144	9	Y	2858	2849	0	9 8	-0-	
06	17610 X	14677	-0-	-2933	-0-	10799	3	3878	9	Y	3525	3515	0	10 8	-0-	
07	18197 X	17246	-0-	-951	-0-	13293	3	3953	9	Y	3594	3572	0	22 8	-0-	
08	17639 X	17639	-0-	-0-	-0-	14330	3	3309	9	Y	3008	2990	0	18 8	-0-	
09	14940 X	13596	-0-	-1344	-0-	10963	3	2633	9	Y	2394	2379	0	15 8	-0-	
SPRUCE 56-2-13 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 289938 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916																
04	18690 X	17420	-0-	-1270	-0-	14323	3	3097	9	N	2815	2735	0	80 8	-0-	
05	19313 X	16271	-0-	-3042	-0-	13424	3	2847	9	N	2588	2511	0	77 8	-0-	
06	18150 X	11143	-0-	-7007	-0-	9610	3	1533	9	N	1394	1363	0	31 8	-0-	
07	18755 X	16516	-0-	-2239	-0-	13388	3	3128	9	N	2844	2795	0	49 8	-0-	
08	18755 X	11753	-0-	-7002	-0-	9014	3	2739	9	N	2490	2406	0	84 8	-0-	
09	17430 X	11714	-0-	-5716	-0-	9481	3	2233	9	N	2030	1953	0	77 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HAWTHORN 55-1-23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289972														
COMPL. DATE 03/01/2020														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617														
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
04	18712 X	18712	-0-	-0-	-0-	14937	3	3775	9	Y	3432	3335	0	-0-
05	23434 X	23434	-0-	-0-	-0-	19466	3	3968	9	Y	3607	3578	0	-0-
06	22046 X	22046	-0-	-0-	-0-	18486	3	3560	9	Y	3236	3202	0	-0-
07	26259 X	26259	-0-	-0-	-0-	22389	3	3870	9	Y	3518	3419	0	-0-
08	25756 X	25756	-0-	-0-	-0-	22010	3	3746	9	Y	3405	3346	0	-0-
09	22794 X	22794	-0-	-0-	-0-	19202	3	3592	9	Y	3265	3143	0	-0-
SABINE PASS 53-4-4 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289993														
COMPL. DATE 09/03/2019														
TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 16911														
04	12300 X	10141	-0-	-2159	-0-	7838	3	2303	9	N	2094	2079	0	-0-
05	11377 X	7612	-0-	-3765	-0-	5901	3	1711	9	N	1555	1541	0	-0-
06	10800 X	4928	-0-	-5872	-0-	3755	3	1173	9	N	1066	1047	0	-0-
07	10819 X	6910	-0-	-3909	-0-	5271	3	1639	9	N	1490	1475	0	-0-
08	10819 X	10333	-0-	-486	-0-	8042	3	2291	9	N	2083	2067	0	-0-
09	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	8189	3	2114	9	N	1922	1885	0	-0-
POPLAR 55-1-24 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 290006														
COMPL. DATE 03/21/2020														
TOTAL DEPTH 11535 PERF.11977 - 22209														
04	36030 X	30942	-0-	-5088	-0-	26060	3	4882	9	Y	4438	4410	0	-0-
05	37231 X	29989	-0-	-7242	-0-	25112	3	4877	9	Y	4434	4416	0	-0-
06	36030 X	28552	-0-	-7478	-0-	24061	3	4491	9	Y	4083	4056	0	-0-
07	32023 X	30672	-0-	-1351	-0-	25845	3	4827	9	Y	4388	4347	0	-0-
08	32023 X	31114	-0-	-909	-0-	26765	3	4349	9	Y	3954	3923	0	-0-
09	30930 X	21160	-0-	-9770	-0-	17064	3	4096	9	Y	3724	3688	0	-0-
MOON STATE 55-3-5 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290045														
COMPL. DATE 01/24/2020														
TOTAL DEPTH 10620 PERF.10860 - 18542														
04	26820 X	20247	-0-	-6573	-0-	18395	3	1852	9	N	1684	1609	0	-0-
05	27714 X	19705	-0-	-8009	-0-	17120	3	2585	9	N	2350	2293	0	-0-
06	24780 X	15629	-0-	-9151	-0-	12915	3	2714	9	N	2467	2425	0	-0-
07	25606 X	-0-	-0-	-25606	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	21080 X	19632	-0-	-1448	-0-	19221	3	411	9	N	374	302	0	-0-
09	20250 X	15001	-0-	-5249	-0-	14587	3	414	9	N	376	307	0	-0-
POPLAR 55-1-24 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290064														
COMPL. DATE 03/22/2020														
TOTAL DEPTH 11695 PERF.12000 - 22328														
04	5430 X	1672	-0-	-3758	-0-	144	3	1528	9	Y	1389	1326	0	-0-
05	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	248	3	3095	9	Y	2814	2784	0	-0-
06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	225	3	2786	9	Y	2533	2501	0	-0-
07	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	258	3	3269	9	Y	2972	2874	0	-0-
08	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	259	3	3233	9	Y	2939	2881	0	-0-
09	18572 X	18572	-0-	-0-	-0-	15268	3	3304	9	Y	3004	2875	0	-0-
HEMLOCK 55-1-23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290066														
COMPL. DATE 03/09/2020														
TOTAL DEPTH 11432 PERF.11697 - 19376														
04	23160 X	19573	-0-	-3587	-0-	16782	3	2791	9	Y	2537	2415	0	-0-
05	23932 X	18458	-0-	-5474	-0-	15922	3	2536	9	Y	2305	2270	0	-0-
06	21300 X	20111	-0-	-1189	-0-	17615	3	2496	9	Y	2269	2224	0	-0-
07	22010 X	20485	-0-	-1525	-0-	18007	3	2478	9	Y	2253	2127	0	-0-
08	22010 X	18419	-0-	-3591	-0-	15904	3	2515	9	Y	2286	2216	0	-0-
09	20100 X	18694	-0-	-1406	-0-	16490	3	2204	9	Y	2004	1849	0	-0-
HAWTHORN 55-1-23 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290067														
COMPL. DATE 03/01/2020														
TOTAL DEPTH 11582 PERF.11995 - 19685														
04	22020 X	22020	-0-	-0-	-0-	18384	3	3636	9	Y	3305	3285	0	-0-
05	23777 X	23777	-0-	-0-	-0-	20534	3	3243	9	Y	2948	2935	0	-0-
06	21270 X	21230	-0-	-40	-0-	18373	3	2857	9	Y	2597	2578	0	-0-
07	24560 X	24560	-0-	-0-	-0-	21617	3	2943	9	Y	2675	2648	0	-0-
08	23777 X	23334	-0-	-443	-0-	20752	3	2582	9	Y	2347	2326	0	-0-
09	23010 X	21786	-0-	-1224	-0-	19280	3	2506	9	Y	2278	2252	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 290068																
COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824																
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
04	25350 X	20747	-0-	-4603	-0-	15931	3	4816	9	Y	4378	4251	0	127	8	-0-
05	22382 X	19751	-0-	-2631	-0-	15117	3	4634	9	Y	4213	4182	0	31	8	-0-
06	20460 X	19315	-0-	-1145	-0-	15026	3	4289	9	Y	3899	3861	0	38	8	-0-
07	21452 X	20379	-0-	-1073	-0-	15761	3	4618	9	Y	4198	4085	0	113	8	-0-
08	21452 X	20331	-0-	-1121	-0-	15987	3	4344	9	Y	3949	3882	0	67	8	-0-
09	20760 X	15296	-0-	-5464	-0-	11025	3	4271	9	Y	3883	3730	0	153	8	-0-
HAWTHORN 55-1-23 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 290104																
COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11723 - 19413																
04	22734 X	22734	-0-	-0-	-0-	20130	3	2604	9	Y	2367	2251	0	116	8	-0-
05	26208 X	26208	-0-	-0-	-0-	23654	3	2554	9	Y	2322	2288	0	34	8	-0-
06	20160 X	15571	-0-	-4589	-0-	14401	3	1170	9	Y	1064	1042	0	22	8	-0-
07	20832 X	8065	-0-	-12767	-0-	7788	3	277	9	Y	252	249	0	3	8	-0-
08	26195 X	7136	-0-	-19059	-0-	6932	3	204	9	Y	185	183	0	2	8	-0-
09	25350 X	-0-	-0-	-25350	-0-					Y	-0-					-0-
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 290109																
COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11588 - 18904																
04	18540 X	13019	-0-	-5521	-0-	10712	3	2307	9	N	2097	2052	0	45	8	-0-
05	19158 X	15605	-0-	-3553	-0-	12857	3	2748	9	N	2498	2459	0	39	8	-0-
06	18540 X	16071	-0-	-2469	-0-	13383	3	2688	9	N	2444	2409	0	35	8	-0-
07	13485 X	12272	-0-	-1213	-0-	9577	3	2695	9	N	2450	2426	0	24	8	-0-
08	15593 X	15580	-0-	-13	-0-	12822	3	2758	9	N	2507	2464	0	43	8	-0-
09	16080 X	13367	-0-	-2713	-0-	10848	3	2519	9	N	2290	2249	0	41	8	-0-
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 290116																
COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10756 - 18072																
04	8700 X	4508	-0-	-4192	-0-	3445	3	1063	9	N	966	933	0	33	8	-0-
05	8990 X	7253	-0-	-1737	-0-	5777	3	1476	9	N	1342	1308	0	34	8	-0-
06	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	8050	3	2065	9	N	1877	1839	0	38	8	-0-
07	13260 X	13260	-0-	-0-	-0-	10682	3	2578	9	N	2344	2297	0	47	8	-0-
08	12626 X	12626	-0-	-0-	-0-	10403	3	2223	9	N	2021	1973	0	48	8	-0-
09	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	9279	3	1634	9	N	1485	1442	0	43	8	-0-
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 290117																
COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11011 - 18327																
04	19200 X	16681	-0-	-2519	-0-	14681	3	2000	9	N	1818	1792	0	26	8	-0-
05	21793 X	18924	-0-	-2869	-0-	16493	3	2431	9	N	2210	2183	0	27	8	-0-
06	21090 X	17703	-0-	-3387	-0-	15417	3	2286	9	N	2078	2052	0	26	8	-0-
07	21793 X	17991	-0-	-3802	-0-	15608	3	2383	9	N	2166	2136	0	30	8	-0-
08	18910 X	17061	-0-	-1849	-0-	15002	3	2059	9	N	1872	1842	0	30	8	-0-
09	18300 X	15781	-0-	-2519	-0-	13800	3	1981	9	N	1801	1773	0	28	8	-0-
HEMLOCK 55-1-23 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 290141																
COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10975 - 19299																
04	23700 X	17705	-0-	-5995	-0-	15327	3	2378	9	Y	2162	2025	0	137	8	-0-
05	23560 X	16500	-0-	-7060	-0-	14263	3	2237	9	Y	2034	1996	0	38	8	-0-
06	20460 X	16677	-0-	-3783	-0-	14491	3	2186	9	Y	1987	1941	0	46	8	-0-
07	21142 X	18367	-0-	-2775	-0-	15962	3	2405	9	Y	2186	2049	0	137	8	-0-
08	21142 X	17005	-0-	-4137	-0-	14935	3	2070	9	Y	1882	1807	0	75	8	-0-
09	17700 X	16551	-0-	-1149	-0-	14385	3	2166	9	Y	1969	1807	0	162	8	-0-
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 290150																
COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11862 - 19829																
04	7020 X	5941	-0-	-1079	-0-	4342	3	1599	9	Y	1454	1434	0	20	8	-0-
05	7254 X	6571	-0-	-683	-0-	4995	3	1576	9	Y	1433	1420	0	13	8	-0-
06	7020 X	6636	-0-	-384	-0-	5261	3	1375	9	Y	1250	1231	0	19	8	-0-
07	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	6756	3	1444	9	Y	1313	1284	0	29	8	-0-
08	6572 X	5524	-0-	-1048	-0-	4396	3	1128	9	Y	1025	1000	0	25	8	-0-
09	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	6593	3	1229	9	Y	1117	1090	0	27	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290153														
COMPL. DATE 05/05/2020														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	22050 X	20027	-0-	-2023	-0-	17379	3	2648	9 N	2407	2369	0	38 8	-0-
05	22785 X	20824	-0-	-1961	-0-	18064	3	2760	9 N	2509	2477	0	32 8	-0-
06	22050 X	20757	-0-	-1293	-0-	18274	3	2483	9 N	2257	2223	0	34 8	-0-
07	21917 X	21076	-0-	-841	-0-	18208	3	2868	9 N	2607	2571	0	36 8	-0-
08	22261 X	22261	-0-	-0-	-0-	19316	3	2945	9 N	2677	2637	0	40 8	-0-
09	20760 X	20426	-0-	-334	-0-	17670	3	2756	9 N	2505	2469	0	36 8	-0-
HEMLOCK 55-1-23 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290186														
COMPL. DATE 03/09/2020														
TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 19584														
04	25835 X	25835	-0-	-0-	-0-	23640	3	2195	9 Y	1995	1905	0	90 8	-0-
05	28505 X	28505	-0-	-0-	-0-	26100	3	2405	9 Y	2186	2174	0	12 8	-0-
06	26694 X	26694	-0-	-0-	-0-	24414	3	2280	9 Y	2073	2057	0	16 8	-0-
07	26660 X	25424	-0-	-1236	-0-	23159	3	2265	9 Y	2059	2039	0	20 8	-0-
08	28520 X	25428	-0-	-3092	-0-	23126	3	2302	9 Y	2093	2076	0	17 8	-0-
09	27600 X	24742	-0-	-2858	-0-	22582	3	2160	9 Y	1964	1945	0	19 8	-0-
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290217														
COMPL. DATE 05/12/2020														
TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915														
04	19950 X	17121	-0-	-2829	-0-	14906	3	2215	9 N	2014	1986	0	28 8	-0-
05	20615 X	16925	-0-	-3690	-0-	14725	3	2200	9 N	2000	1977	0	23 8	-0-
06	19680 X	17381	-0-	-2299	-0-	15083	3	2298	9 N	2089	2064	0	25 8	-0-
07	21038 X	21038	-0-	-0-	-0-	18304	3	2734	9 N	2485	2457	0	28 8	-0-
08	17701 X	16357	-0-	-1344	-0-	14289	3	2068	9 N	1880	1854	0	26 8	-0-
09	17370 X	16264	-0-	-1106	-0-	14076	3	2188	9 N	1989	1961	0	28 8	-0-
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290235														
COMPL. DATE 06/29/2020														
TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052														
04	20340 X	17508	-0-	-2832	-0-	13	1	15231	3 Y	2058	2042	0	16 8	-0-
						2264	9							
05	18538 X	17519	-0-	-1019	-0-	27	1	15338	3 Y	1958	1933	0	25 8	-0-
						2154	9							
06	17940 X	17067	-0-	-873	-0-	17	1	14688	3 Y	2147	2130	0	17 8	-0-
						2362	9							
07	18104 X	16679	-0-	-1425	-0-	10	1	15156	3 Y	1375	1360	0	15 8	-0-
						1513	9							
08	22582 X	22582	-0-	-0-	-0-	15	1	20645	3 Y	1747	1736	0	11 8	-0-
						1922	9							
09	18449 X	18449	-0-	-0-	-0-	3	1	16221	3 Y	2023	2015	0	8 8	-0-
						2225	9							
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290236														
COMPL. DATE 06/29/2020														
TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134														
04	8610 X	3360	-0-	-5250	-0-	2	1	2768	3 Y	536	533	0	3 8	-0-
						590	9							
05	8246 X	3700	-0-	-4546	-0-	5	1	2947	3 Y	680	673	0	7 8	-0-
						748	9							
06	7980 X	6984	-0-	-996	-0-	7	1	5920	3 Y	961	952	0	9 8	-0-
						1057	9							
07	7781 X	5238	-0-	-2543	-0-	3	1	4527	3 Y	644	625	0	19 8	-0-
						708	9							
08	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	7	1	10511	3 Y	1200	1192	0	8 8	-0-
						1320	9							
09	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	2	1	12709	3 Y	1277	1272	0	5 8	-0-
						1405	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	290239	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.11024	-	21261
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
04	18120 X	12758	-0-	-5362	-0-	8	1	9988	3	Y	2511	2500	0	11 8	-0-
						2762	9								
05	13702 X	13205	-0-	-497	-0-	17	1	10161	3	Y	2752	2737	0	15 8	-0-
						3027	9								
06	13260 X	12527	-0-	-733	-0-	11	1	10005	3	Y	2283	2272	0	11 8	-0-
						2511	9								
07	13175 X	11884	-0-	-1291	-0-	6	1	9931	3	Y	1770	1759	0	11 8	-0-
						1947	9								
08	13206 X	13095	-0-	-111	-0-	7	1	10606	3	Y	2256	2248	0	8 8	-0-
						2482	9								
09	15978 X	15978	-0-	-0-	-0-	2	1	13055	3	Y	2655	2649	0	6 8	-0-
						2921	9								
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	290253	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10554	PERF.11114	-	18430
04	17130 X	13297	-0-	-3833	-0-	10550	3	2747	9	N	2497	2451	0	46 8	-0-
05	17701 X	13328	-0-	-4373	-0-	10478	3	2850	9	N	2591	2550	0	41 8	-0-
06	16230 X	12773	-0-	-3457	-0-	10048	3	2725	9	N	2477	2444	0	33 8	-0-
07	14477 X	9028	-0-	-5449	-0-	6837	3	2191	9	N	1992	1968	0	24 8	-0-
08	13733 X	13103	-0-	-630	-0-	10133	3	2970	9	N	2700	2658	0	42 8	-0-
09	13290 X	12548	-0-	-742	-0-	9701	3	2847	9	N	2588	2549	0	39 8	-0-
HEMLOCK 55-1-23 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	290289	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	11377	PERF.11496	-	19146
04	23850 X	16341	-0-	-7509	-0-	14010	3	2331	9	N	2119	2000	0	119 8	-0-
05	24645 X	21100	-0-	-3545	-0-	17365	3	3735	9	N	3395	3361	0	34 8	-0-
06	21990 X	20539	-0-	-1451	-0-	17019	3	3520	9	N	3200	3160	0	40 8	-0-
07	22661 X	21292	-0-	-1369	-0-	17556	3	3736	9	N	3396	3279	0	117 8	-0-
08	21638 X	19196	-0-	-2442	-0-	15981	3	3215	9	N	2923	2858	0	65 8	-0-
09	20550 X	19293	-0-	-1257	-0-	15969	3	3324	9	N	3022	2892	0	130 8	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT				WELL #:	2HR	RRCID ->	290379	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11635	PERF.12056	-	19330
04	14874 X	14874	-0-	-0-	-0-	10889	3	3985	9	Y	3623	3594	0	29 8	-0-
05	16225 X	16225	-0-	-0-	-0-	11970	3	4255	9	Y	3868	3850	0	18 8	-0-
06	16440 X	16440	-0-	-0-	-0-	12425	3	4015	9	Y	3650	3622	0	28 8	-0-
07	13764 X	3117	-0-	-10647	-0-	1873	3	1244	9	Y	1131	1106	0	25 8	-0-
08	14756 X	11	-0-	-14745	-0-	1	3	10	9	Y	9	6	0	3 8	-0-
09	14280 X	-0-	-0-	-14280	-0-					Y	1	1	0		-0-
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B				WELL #:	3H	RRCID ->	290436	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.11497	-	18937
04	14400 X	8932	-0-	-5468	-0-	7455	3	1477	9	Y	1343	1330	0	13 8	-0-
05	14880 X	8878	-0-	-6002	-0-	7420	3	1458	9	Y	1325	1318	0	7 8	-0-
06	9690 X	6925	-0-	-2765	-0-	5500	3	1425	9	Y	1295	1285	0	10 8	-0-
07	10013 X	6386	-0-	-3627	-0-	4760	3	1626	9	Y	1478	1463	0	15 8	-0-
08	9548 X	6192	-0-	-3356	-0-	4520	3	1672	9	Y	1520	1509	0	11 8	-0-
09	8940 X	7006	-0-	-1934	-0-	5081	3	1925	9	Y	1750	1736	0	14 8	-0-
SILVERTIP 76-7 UNIT A				WELL #:	9H	RRCID ->	290473	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL	DEPTH	12670	PERF.13030	-	23652
04	15420 X	15420	-0-	-0-	-0-	11733	3	3687	9	Y	3352	3307	0	45 8	-0-
05	15506 X	15506	-0-	-0-	-0-	11754	3	3752	9	Y	3411	3338	0	73 8	-0-
06	14363 X	14363	-0-	-0-	-0-	11467	3	2896	9	Y	2633	2573	0	60 8	-0-
07	18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	14857	3	3255	9	Y	2959	2901	0	58 8	-0-
08	17466 X	17466	-0-	-0-	-0-	14258	3	3208	9	Y	2916	2866	0	50 8	-0-
09	17200 X	17200	-0-	-0-	-0-	13944	3	3256	9	Y	2960	2909	0	51 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 290493														
COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121														
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
04	12780 X	3841	-0-	-8939	-0-	2856	3	985	9	Y	895	864	0	-0-
05	11470 X	3613	-0-	-7857	-0-	2282	3	1331	9	Y	1210	1193	0	-0-
06	4560 X	4215	-0-	-345	-0-	2882	3	1333	9	Y	1212	1189	0	-0-
07	4712 X	4382	-0-	-330	-0-	2882	3	1500	9	Y	1364	1333	0	-0-
08	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	3096	3	1553	9	Y	1412	1389	0	-0-
09	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	3190	3	1617	9	Y	1470	1442	0	-0-
SILVERTIP 76-7 UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 290496														
COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427														
04	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	8145	3	1806	9	Y	1642	1625	0	-0-
05	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	7503	3	1902	9	Y	1729	1700	0	-0-
06	9810 X	9416	-0-	-394	-0-	7630	3	1786	9	Y	1624	1599	0	-0-
07	10292 X	10224	-0-	-68	-0-	8281	3	1943	9	Y	1766	1745	0	-0-
08	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	8612	3	1900	9	Y	1727	1707	0	-0-
09	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	8719	3	1882	9	Y	1711	1691	0	-0-
SILVERTIP 76-7 UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 290498														
COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392														
04	18660 X	3578	-0-	-15082	-0-	2515	3	1063	9	Y	966	954	0	-0-
05	10509 X	3850	-0-	-6659	-0-	2737	3	1113	9	Y	1012	992	0	-0-
06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	2478	3	877	9	Y	797	780	0	-0-
07	3689 X	2992	-0-	-697	-0-	2197	3	795	9	Y	723	711	0	-0-
08	3844 X	3705	-0-	-139	-0-	2751	3	954	9	Y	867	852	0	-0-
09	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	2656	3	1265	9	Y	1150	1136	0	-0-
LARAMIE 55-4-13														
WELL #: 1H RRCID -> 290500														
COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 16193														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	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-
ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290501														
COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12285 - 19368														
04	12060 X	8729	-0-	-3331	-0-	6439	2	2	3	Y	1995	1969	0	85
						93	4	2195	9					
05	12090 X	8738	-0-	-3352	-0-	6126	2	5	3	Y	1952	1932	0	90
						460	4	2147	9					
06	10590 X	6009	-0-	-4581	-0-	4604	2	3	3	Y	1214	1241	0	49
						67	4	1335	9					
07	10943 X	10715	-0-	-228	-0-	7638	2	10	3	Y	2681	2603	0	89
						118	4	2949	9					
08	13601 X	13601	-0-	-0-	-0-	10656	2	10	3	Y	2553	2473	0	136
						127	4	2808	9					
09	12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	9467	2	12	3	Y	2254	2271	0	86
						162	4	2479	9					
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290510														
COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621														
04	18150 X	16534	-0-	-1616	-0-	13780	3	2754	9	Y	2504	2460	0	17
05	18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	15196	3	3031	9	Y	2755	2714	0	20
06	15830 X	15830	-0-	-0-	-0-	12700	3	3130	9	Y	2845	2813	0	19
07	17081 X	11610	-0-	-5471	-0-	9512	3	2098	9	Y	1907	1881	0	19
08	18228 X	11692	-0-	-6536	-0-	9616	3	2076	9	Y	1887	1865	0	14
09	17640 X	14973	-0-	-2667	-0-	11352	3	3621	9	Y	3292	3246	0	22

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528											
TEMIN UNIT 2-27				WELL #:		1H	RRCID -> 290522	COMPL.	DATE 02/01/2016	TOTAL	DEPTH 10721	PERF.11041	- 15196		
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)	(-)		CODE						CODE		
04	6240 X	5457	-0-	-783	-0-	3558	3	86	4	Y	1648	1668	0	12 8	277
						1813	9								
05	8990 X	814	-0-	-8176	-0-	36	4	778	9	Y	707	708	0	7 8	269
06	10230 X	700	-0-	-9530	-0-	34	4	666	9	Y	605	460	0	14 8	400
07	10571 X	304	-0-	-10267	-0-	15	4	289	9	Y	263	295	0	5 8	363
08	9517 X	3346	-0-	-6171	-0-	125	4	3221	9	Y	2928	2919	0	7 8	365
09	5460 X	56	-0-	-5404	-0-	3	4	53	9	Y	48	388	0	1 8	24
REED TRUST 55-1-46				WELL #:		1H	RRCID -> 290565	COMPL.	DATE 01/05/2015	TOTAL	DEPTH 11324	PERF.11528	- 15019		
04	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	3975	3	54	4	Y	1007	990	0	9 8	43
						1108	9								
05	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	6388	3	285	4	Y	940	935	0	5 8	43
						1034	9								
06	4020 X	3359	-0-	-661	-0-	2341	3	48	4	Y	882	882	0	8 8	35
						970	9								
07	5301 X	4838	-0-	-463	-0-	3584	3	57	4	Y	1088	1075	0	12 8	36
						1197	9								
08	7719 X	5821	-0-	-1898	-0-	4481	3	61	4	Y	1163	1127	0	10 8	62
						1279	9								
09	7470 X	5223	-0-	-2247	-0-	3921	3	59	4	Y	1130	1137	0	11 8	44
						1243	9								
CORNELL UNIT 34-189				WELL #:		1H	RRCID -> 290568	COMPL.	DATE 05/04/2016	TOTAL	DEPTH 11188	PERF.11452	- 15800		
04	5490 X	3766	-0-	-1724	-0-	3028	2	90	3	N	589	551	0	33 8	14
						648	9								
05	5239 X	2670	-0-	-2569	-0-	2211	2	56	3	N	366	332	0	41 8	7
						403	9								
06	5010 X	4267	-0-	-743	-0-	3500	2	97	3	N	609	557	0	51 8	8
						670	9								
07	5177 X	4404	-0-	-773	-0-	3574	2	106	3	N	658	622	0	32 8	12
						724	9								
08	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	4119	2	217	3	N	1393	1354	0	34 8	17
						1532	9								
09	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	3856	2	817	3	N	5202	5115	0	27 8	77
						5722	9								
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A				WELL #:		3H	RRCID -> 290690	COMPL.	DATE 08/13/2020	TOTAL	DEPTH 11424	PERF.10824	- 18898		
04	11490 X	10970	-0-	-520	-0-	8436	3	2534	9	Y	2304	2226	0	78 8	-0-
05	11873 X	10974	-0-	-899	-0-	8684	3	2290	9	Y	2082	2061	0	21 8	-0-
06	11490 X	4358	-0-	-7132	-0-	3437	3	921	9	Y	837	802	0	35 8	-0-
07	11873 X	9294	-0-	-2579	-0-	7871	3	1423	9	Y	1294	1178	0	116 8	-0-
08	11346 X	8147	-0-	-3199	-0-	6370	3	1777	9	Y	1615	1561	0	54 8	-0-
09	10980 X	9884	-0-	-1096	-0-	8940	3	944	9	Y	858	746	0	112 8	-0-
FIELDER STATE 2-10				WELL #:		1H	RRCID -> 290692	COMPL.	DATE 09/30/2011	TOTAL	DEPTH 10857	PERF.11490	- 14995		
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1229	2	54	9	N	49	31	8		377
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1497	2	585	9	N	532	554	5	18 8	337
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	869	2	175	9	N	159	5	8		491
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1155	2	679	9	N	617	727	5		381
08	1860 N	1161	-0-	-699	-0-	789	2	372	9	N	338	183	5		536
09	1050 N	367	-0-	-683	-0-	258	2	109	9	N	99	366	1		269

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ROBERTSON STATE UNIT 2-7														
WELL #: 1H RRCID -> 290703 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11134 - 20275														
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
04	10560 X	8541	-0-	-2019	-0-	6141 3	2297 9	103 4	Y	2088	2064 0	12 8	102	
05	10509 X	9239	-0-	-1270	-0-	6594 3	2532 9	113 4	Y	2302	2272 0	18 8	114	
06	9150 X	7709	-0-	-1441	-0-	5474 3	2141 9	94 4	Y	1946	1951 0	23 8	86	
07	9455 X	8591	-0-	-864	-0-	6105 3	2379 9	107 4	Y	2163	2152 0	20 8	77	
08	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	6302 3	2280 9	103 4	Y	2073	2025 0	14 8	111	
09	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	7057 3	2462 9	113 4	Y	2238	2185 0	42 8	122	
RED BLUFF 57-38														
WELL #: 1H RRCID -> 290706 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10450 - 14650														
04	13200 X	1154	-0-	-12046	-0-	648 2	712 2	506 9	Y	460	470 0	2 8	32	
05	13640 X	1495	-0-	-12145	-0-	712 2		783 9	Y	712	668 0		76	
06	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-				Y	257	314 0		19	
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				Y	242	230 0		31	
08	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	720	668 0		83	
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				Y	606	617 0		72	
REFRIED 34-187 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290774 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11640 - 21994														
04	32340 X	31878	-0-	-462	-0-	28886 3	2878 9	2992 9	Y	2720	2566 0	143 8	63	
05	33418 X	15956	-0-	-17462	-0-	4 1	13074 3	13074 3	Y	2616	2427 0	203 8	49	
06	30210 X	18259	-0-	-11951	-0-	15363 3		2896 9	Y	2633	2470 0	178 8	34	
07	32891 X	16041	-0-	-16850	-0-	12529 3		3512 9	Y	3193	3020 0	146 8	61	
08	32891 X	19248	-0-	-13643	-0-	16089 3		3159 9	Y	2872	2773 0	126 8	34	
09	31830 X	20734	-0-	-11096	-0-	17602 3		3132 9	Y	2847	2698 0	143 8	40	
FRIJOLE 34-187 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290823 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751														
04	17010 X	11604	-0-	-5406	-0-	9144 3	2114 9	2460 9	Y	2236	2169 0	48 8	54	
05	17918 X	10342	-0-	-7576	-0-	3 1	10105 3	8225 3	Y	1922	1814 0	126 8	36	
06	17490 X	12012	-0-	-5478	-0-	10105 3		1907 9	Y	1734	1648 0	99 8	23	
07	18073 X	8696	-0-	-9377	-0-	6819 3		1877 9	Y	1706	1620 0	77 8	32	
08	14105 X	12163	-0-	-1942	-0-	10043 3		2120 9	Y	1927	1866 0	70 8	23	
09	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	10587 3		2046 9	Y	1860	1780 0	77 8	26	
ZION 55-1-17 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381														
04	22927 X	22927	-0-	-0-	-0-	18040 3		4887 9	Y	4443	4202 0	241 8	-0-	
05	21226 X	21226	-0-	-0-	-0-	16886 3		4340 9	Y	3945	3882 0	63 8	-0-	
06	19511 X	19511	-0-	-0-	-0-	15280 3		4231 9	Y	3846	3772 0	74 8	-0-	
07	23854 X	23854	-0-	-0-	-0-	18812 3		5042 9	Y	4584	4350 0	234 8	-0-	
08	25420 X	21173	-0-	-4247	-0-	16887 3		4286 9	Y	3896	3771 0	125 8	-0-	
09	22920 X	21709	-0-	-1211	-0-	17830 3		3879 9	Y	3526	3259 0	267 8	-0-	
REDBUD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 3HR RRCID -> 291246 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463														
04	15660 X	15498	-0-	-162	-0-	11520 3		3978 9	Y	3616	3596 0	20 8	-0-	
05	16182 X	14392	-0-	-1790	-0-	10598 3		3794 9	Y	3449	3437 0	12 8	-0-	
06	15660 X	15140	-0-	-520	-0-	11429 3		3711 9	Y	3374	3356 0	18 8	-0-	
07	17800 X	17800	-0-	-0-	-0-	13661 3		4139 9	Y	3763	3736 0	27 8	-0-	
08	18846 X	18846	-0-	-0-	-0-	14576 3		4270 9	Y	3882	3862 0	20 8	-0-	
09	23487 X	23487	-0-	-0-	-0-	19328 3		4159 9	Y	3781	3756 0	25 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528													
LARAMIE STATE 55-4-13-18 E															WELL #: 21H RRCID -> 291261 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE													
04	37110 X	29539	-0-	-7571	-0-	25318	3	4221	9	Y	3837	3813	0	24 8	-0-													
05	36766 X	25811	-0-	-10955	-0-	22113	3	3698	9	Y	3362	3329	0	33 8	-0-													
06	31950 X	17384	-0-	-14566	-0-	14515	3	2869	9	Y	2608	2595	0	13 8	-0-													
07	33015 X	29400	-0-	-3615	-0-	25003	3	4397	9	Y	3997	3979	0	18 8	-0-													
08	30535 X	27672	-0-	-2863	-0-	23107	3	4565	9	Y	4150	4142	0	8 8	-0-													
09	29550 X	27715	-0-	-1835	-0-	23197	3	4518	9	Y	4107	4101	0	6 8	-0-													
ZION 55-1-17 UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 291430 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11892 - 21699													
04	23190 X	13802	-0-	-9388	-0-	11210	3	2592	9	Y	2356	2271	0	85 8	-0-													
05	23963 X	16486	-0-	-7477	-0-	13663	3	2823	9	Y	2566	2538	0	28 8	-0-													
06	21360 X	18802	-0-	-2558	-0-	16986	3	1816	9	Y	1651	1629	0	22 8	-0-													
07	20274 X	15186	-0-	-5088	-0-	12808	3	2378	9	Y	2162	2083	0	79 8	-0-													
08	18755 X	15155	-0-	-3600	-0-	13085	3	2070	9	Y	1882	1838	0	44 8	-0-													
09	18810 X	15563	-0-	-3247	-0-	13473	3	2090	9	Y	1900	1792	0	108 8	-0-													
REDBUD 55-1-12 UNIT															WELL #: 4H RRCID -> 291493 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12330 - 19600													
04	12330 X	9755	-0-	-2575	-0-	6803	3	2952	9	Y	2684	2669	0	15 8	-0-													
05	12493 X	9631	-0-	-2862	-0-	6812	3	2819	9	Y	2563	2554	0	9 8	-0-													
06	11340 X	9203	-0-	-2137	-0-	6361	3	2842	9	Y	2584	2571	0	13 8	-0-													
07	11718 X	9846	-0-	-1872	-0-	6658	3	3188	9	Y	2898	2878	0	20 8	-0-													
08	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	5888	3	2659	9	Y	2417	2403	0	14 8	-0-													
09	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	6707	3	2555	9	Y	2323	2306	0	17 8	-0-													
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT															WELL #: 13H RRCID -> 291496 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11902 - 22239													
04	25320 X	24934	-0-	-386	-0-	19923	3	5011	9	Y	4555	4528	0	27 8	-0-													
05	26164 X	25655	-0-	-509	-0-	20467	3	5188	9	Y	4716	4698	0	18 8	-0-													
06	27025 X	27025	-0-	-0-	-0-	22360	3	4665	9	Y	4241	4210	0	31 8	-0-													
07	27465 X	27465	-0-	-0-	-0-	22858	3	4607	9	Y	4188	4144	0	44 8	-0-													
08	27549 X	27549	-0-	-0-	-0-	23077	3	4472	9	Y	4065	4032	0	33 8	-0-													
09	27030 X	26255	-0-	-775	-0-	21882	3	4373	9	Y	3975	3936	0	39 8	-0-													
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT															WELL #: 82H RRCID -> 291505 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11398 - 21728													
04	23340 X	15889	-0-	-7451	-0-	11533	3	4356	9	Y	3960	3918	0	42 8	-0-													
05	23374 X	16305	-0-	-7069	-0-	12234	3	4071	9	Y	3701	3670	0	31 8	-0-													
06	22710 X	16339	-0-	-6371	-0-	12211	3	4128	9	Y	3753	3710	0	43 8	-0-													
07	23467 X	19210	-0-	-4257	-0-	15088	3	4122	9	Y	3747	3683	0	64 8	-0-													
08	23467 X	18519	-0-	-4948	-0-	13866	3	4653	9	Y	4230	4184	0	46 8	-0-													
09	16350 X	15962	-0-	-388	-0-	12915	3	3047	9	Y	2770	2713	0	57 8	-0-													
TABASCO CAT 54-43-6 UNIT															WELL #: 82H RRCID -> 291550 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11724 - 21257													
04	19650 X	13206	-0-	-6444	-0-	10427	3	2779	9	Y	2526	2467	0	47 8	107													
05	31434 X	14047	-0-	-17387	-0-	11260	3	2787	9	Y	2534	2495	0	30 8	116													
06	30420 X	13946	-0-	-16474	-0-	11216	3	2730	9	Y	2482	2452	0	47 8	99													
07	31434 X	15118	-0-	-16316	-0-	11900	3	3218	9	Y	2925	2855	0	73 8	96													
08	15872 X	14124	-0-	-1748	-0-	11406	3	2718	9	Y	2471	2385	0	51 8	131													
09	32485 X	32485	-0-	-0-	-0-	24114	3	8371	9	Y	7610	7382	0	66 8	293													
ZION 55-1-17 UNIT															WELL #: 72H RRCID -> 291596 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10474 - 20697													
04	35300 X	35300	-0-	-0-	-0-	29594	3	5706	9	Y	5187	5042	0	145 8	-0-													
05	29958 X	29958	-0-	-0-	-0-	24323	3	5635	9	Y	5123	5080	0	43 8	-0-													
06	27666 X	27666	-0-	-0-	-0-	22543	3	5123	9	Y	4657	4606	0	51 8	-0-													
07	28086 X	27906	-0-	-180	-0-	22596	3	5310	9	Y	4827	4685	0	142 8	-0-													
08	36487 X	32735	-0-	-3752	-0-	27630	3	5105	9	Y	4641	4557	0	84 8	-0-													
09	35310 X	30706	-0-	-4604	-0-	26067	3	4639	9	Y	4217	4041	0	176 8	-0-													

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 291660 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10230 - 20794														
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	* CODE	EOM BALANCE
04	31170 X	25039	-0-	-6131	-0-	21554	3	3485	9 Y	3168	3121	0	47 8	-0-
05	31806 X	27879	-0-	-3927	-0-	24730	3	3149	9 Y	2863	2822	0	41 8	-0-
06	28830 X	22295	-0-	-6535	-0-	19797	3	2498	9 Y	2271	2240	0	31 8	-0-
07	28024 X	25098	-0-	-2926	-0-	22440	3	2658	9 Y	2416	2379	0	37 8	-0-
08	28237 X	28237	-0-	-0-	-0-	25124	3	3113	9 Y	2830	2785	0	45 8	-0-
09	26970 X	24554	-0-	-2416	-0-	21679	3	2875	9 Y	2614	2569	0	45 8	-0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 291661 COMPL. DATE 06/13/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10070 - 20930														
04	32880 X	27037	-0-	-5843	-0-	22821	3	4216	9 Y	3833	3770	0	63 8	-0-
05	33976 X	17072	-0-	-16904	-0-	14927	3	2145	9 Y	1950	1929	0	21 8	-0-
06	30720 X	26358	-0-	-4362	-0-	22731	3	3627	9 Y	3297	3248	0	49 8	-0-
07	31620 X	29608	-0-	-2012	-0-	25957	3	3651	9 Y	3319	3272	0	47 8	-0-
08	31620 X	16344	-0-	-15276	-0-	13932	3	2412	9 Y	2193	2157	0	36 8	-0-
09	27165 X	27165	-0-	-0-	-0-	22953	3	4212	9 Y	3829	3761	0	68 8	-0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 291663 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10284 - 20570														
04	46200 X	41302	-0-	-4898	-0-	36520	3	4782	9 Y	4347	4258	0	89 8	-0-
05	47616 X	38936	-0-	-8680	-0-	34941	3	3995	9 Y	3632	3562	0	70 8	-0-
06	44520 X	29791	-0-	-14729	-0-	26601	3	3190	9 Y	2900	2845	0	55 8	-0-
07	43586 X	31797	-0-	-11789	-0-	28493	3	3304	9 Y	3004	2943	0	61 8	-0-
08	43586 X	40860	-0-	-2726	-0-	36808	3	4052	9 Y	3684	3602	0	82 8	-0-
09	41310 X	35984	-0-	-5326	-0-	32280	3	3704	9 Y	3367	3290	0	77 8	-0-
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 291838 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10986 - 22716														
04	20520 X	15666	-0-	-4854	-0-	13020	3	2646	9 Y	2405	2376	0	29 8	-0-
05	21204 X	18135	-0-	-3069	-0-	15074	3	3061	9 Y	2783	2734	0	49 8	-0-
06	19110 X	13724	-0-	-5386	-0-	11532	3	2192	9 Y	1993	1937	0	56 8	-0-
07	18631 X	10520	-0-	-8111	-0-	8339	3	2181	9 Y	1983	1954	0	29 8	-0-
08	18631 X	14149	-0-	-4482	-0-	11605	3	2544	9 Y	2313	2284	0	29 8	-0-
09	17550 X	11404	-0-	-6146	-0-	9201	3	2203	9 Y	2003	1940	0	63 8	-0-
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 291839 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11015 - 21369														
04	19770 X	17951	-0-	-1819	-0-	14601	3	3350	9 Y	3045	3021	0	24 8	-0-
05	20429 X	16814	-0-	-3615	-0-	13610	3	3204	9 Y	2913	2881	0	32 8	-0-
06	18960 X	13862	-0-	-5098	-0-	11231	3	2631	9 Y	2392	2350	0	42 8	-0-
07	19344 X	18272	-0-	-1072	-0-	14844	3	3428	9 Y	3116	3081	0	35 8	-0-
08	18538 X	14303	-0-	-4235	-0-	11333	3	2970	9 Y	2700	2677	0	23 8	-0-
09	17940 X	15913	-0-	-2027	-0-	12624	3	3289	9 Y	2990	2922	0	68 8	-0-
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 291844 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10980 - 20692														
04	18510 X	14502	-0-	-4008	-0-	10656	3	3846	9 Y	3496	3463	0	33 8	-0-
05	18197 X	13787	-0-	-4410	-0-	10024	3	3763	9 Y	3421	3371	0	50 8	-0-
06	17610 X	13408	-0-	-4202	-0-	10197	3	3211	9 Y	2919	2856	0	63 8	-0-
07	17763 X	9981	-0-	-7782	-0-	7421	3	2560	9 Y	2327	2288	0	39 8	-0-
08	16461 X	12508	-0-	-3953	-0-	9171	3	3337	9 Y	3034	3000	0	34 8	-0-
09	14490 X	10434	-0-	-4056	-0-	7083	3	3351	9 Y	3046	2962	0	84 8	-0-
PALMITO RANCH 53-4-3 A														
WELL #: 1H RRCID -> 291953 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10917 - 18583														
04	15690 X	12613	-0-	-3077	-0-	9807	3	2806	9 N	2551	2520	0	31 8	-0-
05	16182 X	12318	-0-	-3864	-0-	9652	3	2666	9 N	2424	2387	0	37 8	-0-
06	15660 X	10626	-0-	-5034	-0-	8276	3	2350	9 N	2136	2084	0	52 8	-0-
07	13795 X	7457	-0-	-6338	-0-	5756	3	1701	9 N	1546	1524	0	22 8	-0-
08	13795 X	12403	-0-	-1392	-0-	9528	3	2875	9 N	2614	2585	0	29 8	-0-
09	13356 X	13356	-0-	-0-	-0-	10495	3	2861	9 N	2601	2524	0	77 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MANASSAS STATE 55-4-22-21 A														
WELL #: 11HZ RRCID -> 291991														
COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10660 - 20621														
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
04	28830 X	24271	-0-	-4559	-0-	19963	3	4308	9	Y	3916	3892	0	24 8 -0-
05	27962 X	26494	-0-	-1468	-0-	22006	3	4488	9	Y	4080	4043	0	37 8 -0-
06	25148 X	25148	-0-	-0-	-0-	20880	3	4268	9	Y	3880	3858	0	22 8 -0-
07	27150 X	27150	-0-	-0-	-0-	22711	3	4439	9	Y	4035	4006	0	29 8 -0-
08	27167 X	27167	-0-	-0-	-0-	22941	3	4226	9	Y	3842	3829	0	13 8 -0-
09	25811 X	25811	-0-	-0-	-0-	21337	3	4474	9	Y	4067	4057	0	10 8 -0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 292076														
COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9944 - 20346														
04	43410 X	37036	-0-	-6374	-0-	31518	3	5518	9	Y	5016	4906	0	110 8 -0-
05	42687 X	35583	-0-	-7104	-0-	31077	3	4506	9	Y	4096	4009	0	87 8 -0-
06	39090 X	13171	-0-	-25919	-0-	11827	3	1344	9	Y	1222	1201	0	21 8 -0-
07	40114 X	14276	-0-	-25838	-0-	12514	3	1762	9	Y	1602	1575	0	27 8 -0-
08	40114 X	30171	-0-	-9943	-0-	25858	3	4313	9	Y	3921	3842	0	79 8 -0-
09	37050 X	6902	-0-	-30148	-0-	6208	3	694	9	Y	631	622	0	9 8 -0-
VORTEX 54-1-40 UNIT														
WELL #: 821H RRCID -> 292250														
COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11485 - 21442														
04	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	737	1	9284	3	Y	1432	1397	0	35 8 -0-
						1575	9							
05	20553 X	10915	-0-	-9638	-0-	785	1	8546	3	Y	1440	1418	0	22 8 -0-
						1584	9							
06	19890 X	11294	-0-	-8596	-0-	799	1	8916	3	Y	1435	1401	0	34 8 -0-
						1579	9							
07	20553 X	11040	-0-	-9513	-0-	807	1	8712	3	Y	1383	1333	0	50 8 -0-
						1521	9							
08	11997 X	10013	-0-	-1984	-0-	839	1	7726	3	Y	1316	1280	0	36 8 -0-
						1448	9							
09	11610 X	9785	-0-	-1825	-0-	807	1	7523	3	Y	1323	1278	0	45 8 -0-
						1455	9							
MANASSAS STATE 55-4-22-21 B														
WELL #: 12HZ RRCID -> 292316														
COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10854 - 20876														
04	16020 X	13682	-0-	-2338	-0-	11141	3	2541	9	Y	2310	2305	0	5 8 -0-
05	16399 X	14152	-0-	-2247	-0-	11618	3	2534	9	Y	2304	2296	0	8 8 -0-
06	13860 X	10895	-0-	-2965	-0-	9091	3	1804	9	Y	1640	1636	0	4 8 -0-
07	13237 X	11464	-0-	-1773	-0-	9405	3	2059	9	Y	1872	1868	0	4 8 -0-
08	13237 X	10080	-0-	-3157	-0-	8164	3	1916	9	Y	1742	1740	0	2 8 -0-
09	12180 X	9190	-0-	-2990	-0-	7312	3	1878	9	Y	1707	1705	0	2 8 -0-
VORTEX 54-1-40 UNIT														
WELL #: 811H RRCID -> 292317														
COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11473 - 21425														
04	17632 X	17632	-0-	-0-	-0-	915	1	11530	3	Y	4715	4667	0	48 8 -0-
						5187	9							
05	15520 X	15520	-0-	-0-	-0-	890	1	9694	3	Y	4487	4457	0	30 8 -0-
						4936	9							
06	21900 X	14374	-0-	-7526	-0-	808	1	9011	3	Y	4141	4101	0	40 8 -0-
						4555	9							
07	22630 X	16188	-0-	-6442	-0-	912	1	9847	3	Y	4935	4866	0	69 8 -0-
						5429	9							
08	22630 X	14432	-0-	-8198	-0-	905	1	8329	3	Y	4725	4676	0	49 8 -0-
						5198	9							
09	17640 X	14146	-0-	-3494	-0-	892	1	8314	3	Y	4491	4428	0	63 8 -0-
						4940	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
VORTEX 54-1-40 UNIT														
WELL #: 131H RRCID -> 292318 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12170 - 22132														
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
04	21717 X	21717	-0-	-0-	-0-	1384	1	17439	3	Y	2631	2612	0	19 8 -0-
05	24226 X	24226	-0-	-0-	-0-	2894	9	19530	3	Y	2638	2626	0	12 8 -0-
06	23929 X	23929	-0-	-0-	-0-	1794	1	19338	3	Y	2598	2580	0	18 8 -0-
07	20076 X	20076	-0-	-0-	-0-	2902	9	15937	3	Y	2421	2398	0	23 8 -0-
08	24211 X	12882	-0-	-11329	-0-	1733	1	9408	3	Y	2229	2213	0	16 8 -0-
09	23940 X	13139	-0-	-10801	-0-	2858	9	9584	3	Y	2296	2277	0	19 8 -0-
						1476	1							
						2663	9							
						1022	1							
						2452	9							
						1029	1							
						2526	9							
VORTEX 54-1-40 UNIT														
WELL #: 141HR RRCID -> 292319 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11935 - 21897														
04	21780 X	21192	-0-	-588	-0-	1315	1	16581	3	Y	2996	2969	0	27 8 -0-
05	22506 X	21932	-0-	-574	-0-	3296	9	17155	3	Y	2910	2892	0	18 8 -0-
06	21780 X	21291	-0-	-489	-0-	1576	1	16730	3	Y	2784	2758	0	26 8 -0-
07	22506 X	22490	-0-	-16	-0-	3201	9	17853	3	Y	2712	2671	0	41 8 -0-
08	22181 X	22181	-0-	-0-	-0-	1499	1	17469	3	Y	2559	2527	0	32 8 -0-
09	21300 X	21121	-0-	-179	-0-	3062	9	16602	3	Y	2488	2450	0	38 8 -0-
						1654	1							
						2983	9							
						1897	1							
						2815	9							
						1782	1							
						2737	9							
VORTEX 54-1-40 UNIT														
WELL #: 121H RRCID -> 292320 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11898 - 21860														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT														
WELL #: 12HZ RRCID -> 292330 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10125 - 17791														
04	32130 X	30711	-0-	-1419	-0-	28306	3	2405	9	Y	2186	2151	0	35 8 -0-
05	33201 X	30390	-0-	-2811	-0-	27930	3	2460	9	Y	2236	2207	0	29 8 -0-
06	34200 X	27616	-0-	-6584	-0-	25299	3	2317	9	Y	2106	2078	0	28 8 -0-
07	35340 X	32812	-0-	-2528	-0-	30366	3	2446	9	Y	2224	2192	0	32 8 -0-
08	35340 X	25776	-0-	-9564	-0-	24012	3	1764	9	Y	1604	1575	0	29 8 -0-
09	30720 X	14123	-0-	-16597	-0-	12757	3	1366	9	Y	1242	1209	0	33 8 -0-
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28														
WELL #: 15HA RRCID -> 292357 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10295 - 20709														
04	39163 X	39163	-0-	-0-	-0-	32762	3	6401	9	Y	5819	5738	0	81 8 -0-
05	32457 X	31415	-0-	-1042	-0-	26170	3	5245	9	Y	4768	4706	0	62 8 -0-
06	32280 X	27383	-0-	-4897	-0-	22588	3	4795	9	Y	4359	4303	0	56 8 -0-
07	40455 X	19637	-0-	-20818	-0-	15392	3	4245	9	Y	3859	3813	0	46 8 -0-
08	40455 X	28657	-0-	-11798	-0-	22410	3	6247	9	Y	5679	5601	0	78 8 -0-
09	39150 X	27363	-0-	-11787	-0-	21901	3	5462	9	Y	4965	4887	0	78 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																											
MANASSAS STATE 55-4-22-21 C																											
WELL #: 13HZ RRCID -> 292359															COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL	DEPTH	10587	PERF.	10700	-	20661				
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											
04	25824 X	25824	-0-	-0-	-0-	20636	3	5188	9	Y	4716	4694	0	22	8	-0-											
05	25978 X	23173	-0-	-2805	-0-	18567	3	4606	9	Y	4187	4157	0	30	8	-0-											
06	22080 X	20240	-0-	-1840	-0-	15628	3	4612	9	Y	4193	4177	0	16	8	-0-											
07	23808 X	22855	-0-	-953	-0-	17783	3	5072	9	Y	4611	4590	0	21	8	-0-											
08	23808 X	21352	-0-	-2456	-0-	16935	3	4417	9	Y	4015	4006	0	9	8	-0-											
09	23040 X	20795	-0-	-2245	-0-	16129	3	4666	9	Y	4242	4235	0	7	8	-0-											
NUTRIA 57-1-16 UNIT															WELL #:	13H	RRCID ->	292363	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL	DEPTH	9798	PERF.	10108	-	17939
04	22170 X	20858	-0-	-1312	-0-	17352	3	3506	9	Y	3187	3128	0	59	8	-0-											
05	24800 X	24800	-0-	-0-	-0-	21294	3	3506	9	Y	3187	3136	0	51	8	-0-											
06	23730 X	22610	-0-	-1120	-0-	19440	3	3170	9	Y	2882	2830	0	52	8	-0-											
07	24521 X	18325	-0-	-6196	-0-	15739	3	2586	9	Y	2351	2303	0	48	8	-0-											
08	23653 X	22268	-0-	-1385	-0-	18993	3	3275	9	Y	2977	2902	0	75	8	-0-											
09	22890 X	20992	-0-	-1898	-0-	17917	3	3075	9	Y	2795	2738	0	57	8	-0-											
NUTRIA 57-1-16 UNIT															WELL #:	14H	RRCID ->	292365	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL	DEPTH	9975	PERF.	10261	-	18114
04	33570 X	22670	-0-	-10900	-0-	18952	3	3718	9	Y	3380	3324	0	56	8	-0-											
05	29822 X	22775	-0-	-7047	-0-	19071	3	3704	9	Y	3367	3319	0	48	8	-0-											
06	26640 X	21678	-0-	-4962	-0-	18240	3	3438	9	Y	3125	3081	0	44	8	-0-											
07	25575 X	22115	-0-	-3460	-0-	18477	3	3638	9	Y	3307	3259	0	48	8	-0-											
08	25575 X	21594	-0-	-3981	-0-	18008	3	3586	9	Y	3260	3213	0	47	8	-0-											
09	22680 X	20166	-0-	-2514	-0-	16879	3	3287	9	Y	2988	2938	0	50	8	-0-											
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT															WELL #:	14HZ	RRCID ->	292367	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL	DEPTH	10026	PERF.	9852	-	17516
04	39240 X	28899	-0-	-10341	-0-	26147	3	2752	9	Y	2502	2463	0	39	8	-0-											
05	40548 X	34089	-0-	-6459	-0-	31274	3	2815	9	Y	2559	2523	0	36	8	-0-											
06	39240 X	29895	-0-	-9345	-0-	27366	3	2529	9	Y	2299	2267	0	32	8	-0-											
07	38874 X	31730	-0-	-7144	-0-	29047	3	2683	9	Y	2439	2405	0	34	8	-0-											
08	37479 X	30783	-0-	-6696	-0-	28252	3	2531	9	Y	2301	2267	0	34	8	-0-											
09	33460 X	33460	-0-	-0-	-0-	31005	3	2455	9	Y	2232	2202	0	30	8	-0-											
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT															WELL #:	13HZ	RRCID ->	292370	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL	DEPTH	9884	PERF.	9761	-	17427
04	25860 X	23058	-0-	-2802	-0-	20619	3	2439	9	Y	2217	2173	0	44	8	-0-											
05	26722 X	25319	-0-	-1403	-0-	22748	3	2571	9	Y	2337	2299	0	38	8	-0-											
06	24690 X	22262	-0-	-2428	-0-	19971	3	2291	9	Y	2083	2050	0	33	8	-0-											
07	23839 X	21281	-0-	-2558	-0-	18820	3	2461	9	Y	2237	2201	0	36	8	-0-											
08	25327 X	20591	-0-	-4736	-0-	18262	3	2329	9	Y	2117	2079	0	38	8	-0-											
09	24510 X	18499	-0-	-6011	-0-	16170	3	2329	9	Y	2117	2079	0	38	8	-0-											
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT															WELL #:	15HZ	RRCID ->	292371	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL	DEPTH	9936	PERF.	10152	-	17818
04	27134 X	27134	-0-	-0-	-0-	24843	3	2291	9	Y	2083	2034	0	49	8	-0-											
05	35681 X	24613	-0-	-11068	-0-	22238	3	2375	9	Y	2159	2118	0	41	8	-0-											
06	35520 X	20437	-0-	-15083	-0-	18486	3	1951	9	Y	1774	1744	0	30	8	-0-											
07	36704 X	24110	-0-	-12594	-0-	21700	3	2410	9	Y	2191	2151	0	40	8	-0-											
08	36704 X	21010	-0-	-15694	-0-	19031	3	1979	9	Y	1799	1763	0	36	8	-0-											
09	27120 X	25597	-0-	-1523	-0-	23397	3	2200	9	Y	2000	1961	0	39	8	-0-											

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT				WELL #:	S 14H	RRCID -> 292377	COMPL. DATE 09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9820	PERF.10091	- 17558			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	41400 X	38520	-0-	-2880	-0-	467 4046	1 9	34007	3	Y	3678	3631	0	47 8	-0-
05	51708 X	41402	-0-	-10306	-0-	1006 4401	1 9	35995	3	Y	4001	3954	0	47 8	-0-
06	50040 X	35171	-0-	-14869	-0-	969 2586	1 9	31616	3	Y	2351	2302	0	49 8	-0-
07	51212 X	33626	-0-	-17586	-0-	1074 3257	1 9	29295	3	Y	2961	2922	0	39 8	-0-
08	42904 X	35887	-0-	-7017	-0-	1121 3645	1 9	31121	3	Y	3314	3271	0	43 8	-0-
09	40080 X	35915	-0-	-4165	-0-	1126 3385	1 9	31404	3	Y	3077	3035	0	42 8	-0-
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28				WELL #:	14HA	RRCID -> 292386	COMPL. DATE 09/17/2021	TOTAL	DEPTH	9841	PERF.10268	- 20589			
04	33799 X	33799	-0-	-0-	-0-	27002	3	6797	9	Y	6179	6098	0	81 8	-0-
05	34402 X	34402	-0-	-0-	-0-	29383	3	5019	9	Y	4563	4499	0	64 8	-0-
06	29430 X	24724	-0-	-4706	-0-	21115	3	3609	9	Y	3281	3231	0	50 8	-0-
07	34937 X	17786	-0-	-17151	-0-	14224	3	3562	9	Y	3238	3201	0	37 8	-0-
08	34937 X	29633	-0-	-5304	-0-	23513	3	6120	9	Y	5564	5478	0	86 8	-0-
09	33810 X	22443	-0-	-11367	-0-	17954	3	4489	9	Y	4081	4012	0	69 8	-0-
GORGON 57-1-33 UNIT				WELL #:	12HA	RRCID -> 292387	COMPL. DATE 09/15/2021	TOTAL	DEPTH	9902	PERF.10200	- 20546			
04	45406 X	45406	-0-	-0-	-0-	37595	3	7811	9	Y	7101	7022	0	79 8	-0-
05	52267 X	52267	-0-	-0-	-0-	42991	3	9276	9	Y	8433	8377	0	56 8	-0-
06	36650 X	36650	-0-	-0-	-0-	29010	3	7640	9	Y	6945	6904	0	41 8	-0-
07	44919 X	20001	-0-	-24918	-0-	15410	3	4591	9	Y	4174	4134	0	40 8	-0-
08	50158 X	22854	-0-	-27304	-0-	18128	3	4726	9	Y	4296	4222	0	74 8	-0-
09	48540 X	21182	-0-	-27358	-0-	17142	3	4040	9	Y	3673	3602	0	71 8	-0-
GORGON 57-1-33 UNIT				WELL #:	13HR	RRCID -> 292389	COMPL. DATE 09/15/2021	TOTAL	DEPTH	10034	PERF.10672	- 20819			
04	31500 X	30801	-0-	-699	-0-	25223	3	5578	9	Y	5071	5002	0	69 8	-0-
05	32550 X	30871	-0-	-1679	-0-	26151	3	4720	9	Y	4291	4242	0	49 8	-0-
06	27720 X	23294	-0-	-4426	-0-	19585	3	3709	9	Y	3372	3334	0	38 8	-0-
07	31837 X	20017	-0-	-11820	-0-	15918	3	4099	9	Y	3726	3687	0	39 8	-0-
08	29233 X	26882	-0-	-2351	-0-	21518	3	5364	9	Y	4876	4805	0	71 8	-0-
09	28290 X	26067	-0-	-2223	-0-	20983	3	5084	9	Y	4622	4551	0	71 8	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT				WELL #:	S 15H	RRCID -> 292505	COMPL. DATE 09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9937	PERF.10266	- 17733			
04	27301 X	27301	-0-	-0-	-0-	327 3134	1 9	23840	3	Y	2849	2821	0	28 8	-0-
05	32984 X	27855	-0-	-5129	-0-	665 3402	1 9	23788	3	Y	3093	3067	0	26 8	-0-
06	31920 X	25009	-0-	-6911	-0-	667 2578	1 9	21764	3	Y	2344	2329	0	15 8	-0-
07	32674 X	25294	-0-	-7380	-0-	792 2894	1 9	21608	3	Y	2631	2612	0	19 8	-0-
08	29016 X	26677	-0-	-2339	-0-	828 2869	1 9	22980	3	Y	2608	2574	0	34 8	-0-
09	27300 X	25599	-0-	-1701	-0-	793 2677	1 9	22129	3	Y	2434	2403	0	31 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT./// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT./// 020528																																																																										
ELM 55-1-36 UNIT															WELL #: 13HA															RRCID -> 292510															COMPL. DATE 11/07/2021															TOTAL DEPTH 11691															PERF.11839 - 22230														
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																																																																			
04	19020	X	12549	-0-		-6471	-0-		9265	3	3284	9	Y		2985	2946	0		39	8		-0-																																																																			
05	19654	X	10747	-0-		-8907	-0-		7917	3	2830	9	Y		2573	2548	0		25	8		-0-																																																																			
06	17370	X	12591	-0-		-4779	-0-		9455	3	3136	9	Y		2851	2806	0		45	8		-0-																																																																			
07	17484	X	12943	-0-		-4541	-0-		9718	3	3225	9	Y		2932	2864	0		68	8		-0-																																																																			
08	12741	X	11156	-0-		-1585	-0-		8268	3	2888	9	Y		2625	2577	0		48	8		-0-																																																																			
09	12330	X	11642	-0-		-688	-0-		8496	3	3146	9	Y		2860	2805	0		55	8		-0-																																																																			
MANASSAS STATE 55-4-22-21 D															WELL #: 14HZ															RRCID -> 292539															COMPL. DATE 04/29/2021															TOTAL DEPTH 10893															PERF.11041 - 21002														
04	19590	X	13150	-0-		-6440	-0-		10334	3	2816	9	Y		2560	2555	0		5	8		-0-																																																																			
05	18600	X	12039	-0-		-6561	-0-		9599	3	2440	9	Y		2218	2211	0		7	8		-0-																																																																			
06	15420	X	11469	-0-		-3951	-0-		8816	3	2653	9	Y		2412	2407	0		5	8		-0-																																																																			
07	14508	X	12345	-0-		-2163	-0-		9759	3	2586	9	Y		2351	2345	0		6	8		-0-																																																																			
08	13355	X	13355	-0-		-0-	-0-		10833	3	2522	9	Y		2293	2290	0		3	8		-0-																																																																			
09	12690	X	12690	-0-		-0-	-0-		10138	3	2552	9	Y		2320	2318	0		2	8		-0-																																																																			
ELM 55-1-36 UNIT															WELL #: 12HA															RRCID -> 292540															COMPL. DATE 11/07/2021															TOTAL DEPTH 11465															PERF.11740 - 22213														
04	3540	X	-0-	-0-		-3540	-0-							Y	46	46	0					-0-																																																																			
05	1209	X	-0-	-0-		-1209	-0-							Y	-0-							-0-																																																																			
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																			
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																			
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																			
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																			
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT															WELL #: N 14H															RRCID -> 292643															COMPL. DATE 09/26/2021															TOTAL DEPTH 9842															PERF.10216 - 18183														
04	77310	X	60648	-0-		-16662	-0-		736	1	53618	3	Y		5722	5608	0		114	8		-0-																																																																			
									6294	9																																																																															
05	77531	X	49175	-0-		-28356	-0-		1177	1	42096	3	Y		5365	5263	0		102	8		-0-																																																																			
									5902	9																																																																															
06	75030	X	38384	-0-		-36646	-0-		985	1	32130	3	Y		4790	4712	0		78	8		-0-																																																																			
									5269	9																																																																															
07	75330	X	41310	-0-		-34020	-0-		1246	1	33986	3	Y		5525	5430	0		95	8		-0-																																																																			
									6078	9																																																																															
08	69099	X	52250	-0-		-16849	-0-		1579	1	43823	3	Y		6225	6089	0		136	8		-0-																																																																			
									6848	9																																																																															
09	60660	X	43843	-0-		-16817	-0-		1327	1	37026	3	Y		4991	4887	0		104	8		-0-																																																																			
									5490	9																																																																															
ELM 55-1-36 UNIT															WELL #: 14HA															RRCID -> 292700															COMPL. DATE 11/07/2021															TOTAL DEPTH 11484															PERF.12144 - 22536														
04	31530	X	26522	-0-		-5008	-0-		19263	3	7259	9	Y		6599	6565	0		34	8		-0-																																																																			
05	31682	X	24525	-0-		-7157	-0-		18396	3	6129	9	Y		5572	5557	0		15	8		-0-																																																																			
06	30210	X	27272	-0-		-2938	-0-		19925	3	7347	9	Y		6679	6667	0		12	8		-0-																																																																			
07	30070	X	29893	-0-		-177	-0-		22052	3	7841	9	Y		7128	7114	0		14	8		-0-																																																																			
08	27404	X	26072	-0-		-1332	-0-		19196	3	6876	9	Y		6251	6244	0		7	8		-0-																																																																			
09	27270	X	26231	-0-		-1039	-0-		19275	3	6956	9	Y		6324	6295	0		29	8		-0-																																																																			
BEAVER 57-1-16 UNIT															WELL #: 13H															RRCID -> 292723															COMPL. DATE 09/10/2021															TOTAL DEPTH 9854															PERF.10178 - 17747														
04	20160	X	15478	-0-		-4682	-0-		12233	3	3245	9	Y		2950	2905	0		45	8		-0-																																																																			
05	18786	X	17782	-0-		-1004	-0-		14424	3	3358	9	Y		3053	3015	0		38	8		-0-																																																																			
06	18210	X	17494	-0-		-716	-0-		14361	3	3133	9	Y		2848	2813	0		35	8		-0-																																																																			
07	18817	X	17606	-0-		-1211	-0-		14483	3	3123	9	Y		2839	2800	0		39	8		-0-																																																																			
08	18817	X	17923	-0-		-894	-0-		14801	3	3122	9	Y		2838	2800	0		38	8		-0-																																																																			
09	17504	X	17504	-0-		-0-	-0-		14421	3	3083	9	Y		2803	2762	0		41	8		-0-																																																																			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT				WELL #:	N 13H	RRCID -> 292724	COMPL. DATE 09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9890	PERF.10141	-	18108	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	58290 X	48676	-0-	-9614	-0-	591 1	43076 3	Y	4554	4508 0	46 8	-0-		
						5009 9								
05	60233 X	49978	-0-	-10255	-0-	1219 1	43599 3	Y	4691	4649 0	42 8	-0-		
						5160 9								
06	52500 X	43721	-0-	-8779	-0-	1200 1	39148 3	Y	3066	3026 0	40 8	-0-		
						3373 9								
07	51832 X	42493	-0-	-9339	-0-	1357 1	37030 3	Y	3733	3699 0	34 8	-0-		
						4106 9								
08	50313 X	47776	-0-	-2537	-0-	1501 1	41663 3	Y	4193	4155 0	38 8	-0-		
						4612 9								
09	48690 X	45194	-0-	-3496	-0-	1413 1	39437 3	Y	3949	3917 0	32 8	-0-		
						4344 9								

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT				WELL #:	S 12H	RRCID -> 292726	COMPL. DATE 09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.10160	-	18313	
04	35530 X	35530	-0-	-0-	-0-	431 1	31421 3	Y	3344	3312 0	32 8	-0-		
						3678 9								
05	40331 X	35305	-0-	-5026	-0-	862 1	30828 3	Y	3286	3261 0	25 8	-0-		
						3615 9								
06	39150 X	30769	-0-	-8381	-0-	823 1	26836 3	Y	2827	2804 0	23 8	-0-		
						3110 9								
07	39959 X	27836	-0-	-12123	-0-	870 1	23729 3	Y	2943	2921 0	22 8	-0-		
						3237 9								
08	38347 X	15846	-0-	-22501	-0-	507 1	14075 3	Y	1149	1134 0	15 8	-0-		
						1264 9								
09	35520 X	32111	-0-	-3409	-0-	960 1	26782 3	Y	3972	3938 0	34 8	-0-		
						4369 9								

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT				WELL #:	S 13H	RRCID -> 292727	COMPL. DATE 09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9916	PERF.10444	-	18559	
04	42191 X	42191	-0-	-0-	-0-	514 1	37451 3	Y	3842	3816 0	26 8	-0-		
						4226 9								
05	47058 X	39263	-0-	-7795	-0-	953 1	34079 3	Y	3846	3830 0	16 8	-0-		
						4231 9								
06	45540 X	33114	-0-	-12426	-0-	841 1	27445 3	Y	4389	4371 0	18 8	-0-		
						4828 9								
07	46624 X	35910	-0-	-10714	-0-	1112 1	30328 3	Y	4064	4044 0	20 8	-0-		
						4470 9								
08	43524 X	33331	-0-	-10193	-0-	1031 1	28618 3	Y	3347	3326 0	21 8	-0-		
						3682 9								
09	42120 X	31858	-0-	-10262	-0-	980 1	27333 3	Y	3223	3205 0	18 8	-0-		
						3545 9								

PALOMA 33-91 UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 292763	COMPL. DATE 12/06/2021	TOTAL	DEPTH	10981	PERF.11198	-	20474	
04	17400 X	13957	-0-	-3443	-0-	10229 3	3728 9	Y	3389	3370 0	19 8	-0-		
05	17980 X	12464	-0-	-5516	-0-	9086 3	3378 9	Y	3071	3044 0	27 8	-0-		
06	14130 X	12089	-0-	-2041	-0-	9183 3	2906 9	Y	2642	2628 0	14 8	-0-		
07	14601 X	14176	-0-	-425	-0-	11142 3	3034 9	Y	2758	2737 0	21 8	-0-		
08	14415 X	8150	-0-	-6265	-0-	6016 3	2134 9	Y	1940	1932 0	8 8	-0-		
09	13950 X	13483	-0-	-467	-0-	10378 3	3105 9	Y	2823	2815 0	8 8	-0-		

BEAVER 57-1-16 UNIT				WELL #:	14H	RRCID -> 292765	COMPL. DATE 09/10/2021	TOTAL	DEPTH	10014	PERF.10195	-	18070	
04	20940 X	17138	-0-	-3802	-0-	13719 3	3419 9	Y	3108	3062 0	46 8	-0-		
05	21165 X	21165	-0-	-0-	-0-	17504 3	3661 9	Y	3328	3285 0	43 8	-0-		
06	22095 X	22095	-0-	-0-	-0-	18807 3	3288 9	Y	2989	2950 0	39 8	-0-		
07	25567 X	25567	-0-	-0-	-0-	22138 3	3429 9	Y	3117	3076 0	41 8	-0-		
08	22072 X	21697	-0-	-375	-0-	18477 3	3220 9	Y	2927	2886 0	41 8	-0-		
09	22110 X	19734	-0-	-2376	-0-	16593 3	3141 9	Y	2855	2810 0	45 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC PALOMA 33-91 UNIT				//CONT.// 71052 900 020528 WELL #: 12H	ASSOCIATED RRCID -> 292785	CAPACITY COMPL. DATE 12/06/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11096 PERF.11064 - 21530								
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	
04	26119 X	26119	-0-	-0-	-0-	-0-	22007	3	4112	9	Y	3738	3724	0	14	8	-0-	
05	28724 X	28724	-0-	-0-	-0-	-0-	24742	3	3982	9	Y	3620	3598	0	22	8	-0-	
06	24060 X	22735	-0-	-1325	-0-	-19587	3	3148	9	Y	2862	2851	0	11	8	-0-		
07	27001 X	24400	-0-	-2601	-0-	-20819	3	3581	9	Y	3255	3239	0	16	8	-0-		
08	27373 X	25308	-0-	-2065	-0-	-21800	3	3508	9	Y	3189	3181	0	8	8	-0-		
09	26490 X	20095	-0-	-6395	-0-	-16924	3	3171	9	Y	2883	2877	0	6	8	-0-		
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT					WELL #: S 11H	RRCID -> 292811	COMPL. DATE 09/26/2021				TOTAL DEPTH 9861 PERF.10240 - 18393							
04	42592 X	42592	-0-	-0-	-0-	536	1	39051	3	Y	2732	2680	0	52	8	-0-		
05	45987 X	45987	-0-	-0-	-0-	3005	9	1163	1	41614	3	Y	2918	2875	0	43	8	-0-
06	42054 X	42054	-0-	-0-	-0-	3210	9	1169	1	38147	3	Y	2489	2456	0	33	8	-0-
07	43059 X	40524	-0-	-2535	-0-	2738	9	1337	1	36466	3	Y	2474	2440	0	34	8	-0-
08	45973 X	38626	-0-	-7347	-0-	2721	9	1229	1	34126	3	Y	2974	2939	0	35	8	-0-
09	44490 X	29373	-0-	-15117	-0-	3271	9	908	1	25337	3	Y	2844	2820	0	24	8	-0-
						3128	9											
KING CANYON STATE 54-1-8-5 C					WELL #: 19H	RRCID -> 292882	COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 11630 PERF.12445 - 22662							
04	12180 X	10667	-0-	-1513	-0-	216	1	8544	3	Y	1734	1714	0	20	8	-0-		
05	12586 X	9923	-0-	-2663	-0-	1907	9	166	1	8038	3	Y	1563	1551	0	12	8	-0-
06	11430 X	10588	-0-	-842	-0-	1719	9	199	1	8539	3	Y	1682	1663	0	19	8	-0-
07	11811 X	10547	-0-	-1264	-0-	1850	9	212	1	8798	3	Y	1397	1367	0	30	8	-0-
08	11470 X	10704	-0-	-766	-0-	1537	9	201	1	8940	3	Y	1421	1398	0	23	8	-0-
09	10680 X	10145	-0-	-535	-0-	1563	9	231	1	8276	3	Y	1489	1462	0	27	8	-0-
						1638	9											
KING CANYON STATE 54-1-8-5 D					WELL #: 74H	RRCID -> 292883	COMPL. DATE 12/31/2021				TOTAL DEPTH 11061 PERF.11690 - 21941							
04	19847 X	19847	-0-	-0-	-0-	376	1	14906	3	Y	4150	4134	0	16	8	-0-		
05	18879 X	17853	-0-	-1026	-0-	4565	9	281	1	13650	3	Y	3565	3557	0	8	8	-0-
06	19110 X	18933	-0-	-177	-0-	3922	9	346	1	14879	3	Y	3371	3358	0	13	8	-0-
07	20522 X	20007	-0-	-515	-0-	3708	9	375	1	15555	3	Y	3706	3686	0	20	8	-0-
08	20336 X	19746	-0-	-590	-0-	4077	9	348	1	15513	3	Y	3532	3518	0	14	8	-0-
09	19680 X	19623	-0-	-57	-0-	3885	9	437	1	15646	3	Y	3218	3201	0	17	8	-0-
						3540	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
KING CANYON STATE 54-1-8-5 B														
WELL #: 18H RRCID -> 292884 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11995 - 22212														
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
04	19055 X	19055	-0-	-0-	-0-	365	1	14460	3	Y	3845	3807	0	38 8 -0-
05	17971 X	17971	-0-	-0-	-0-	4230	9	13743	3	Y	3586	3563	0	23 8 -0-
06	18897 X	18897	-0-	-0-	-0-	283	1	14794	3	Y	3417	3381	0	36 8 -0-
07	18303 X	18303	-0-	-0-	-0-	3945	9	14384	3	Y	3247	3191	0	56 8 -0-
08	17704 X	17704	-0-	-0-	-0-	344	1	13671	3	Y	3387	3344	0	43 8 -0-
09	17257 X	17257	-0-	-0-	-0-	3759	9	13260	3	Y	3297	3247	0	50 8 -0-
						347	1							
						3572	9							
						307	1							
						3726	9							
						370	1							
						3627	9							
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT														
WELL #: 12HA RRCID -> 292901 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9815 - 19903														
04	18514 X	18514	-0-	-0-	-0-	15978	3	2536	9	Y	2305	2266	0	39 8 -0-
05	21502 X	21502	-0-	-0-	-0-	18418	3	3084	9	Y	2804	2771	0	33 8 -0-
06	18060 X	18060	-0-	-0-	-0-	15407	3	2653	9	Y	2412	2383	0	29 8 -0-
07	19127 X	17639	-0-	-1488	-0-	15088	3	2551	9	Y	2319	2284	0	35 8 -0-
08	21514 X	18180	-0-	-3334	-0-	15583	3	2597	9	Y	2361	2320	0	41 8 -0-
09	20820 X	16620	-0-	-4200	-0-	14523	3	2097	9	Y	1906	1864	0	42 8 -0-
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT														
WELL #: 13HA RRCID -> 292912 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 9927 - 20042														
04	39030 X	35660	-0-	-3370	-0-	31554	3	4106	9	Y	3733	3666	0	67 8 -0-
05	40331 X	33864	-0-	-6467	-0-	29753	3	4111	9	Y	3737	3678	0	59 8 -0-
06	38160 X	31578	-0-	-6582	-0-	27848	3	3730	9	Y	3391	3341	0	50 8 -0-
07	39432 X	33037	-0-	-6395	-0-	29168	3	3869	9	Y	3517	3461	0	56 8 -0-
08	38068 X	34091	-0-	-3977	-0-	29959	3	4132	9	Y	3756	3695	0	61 8 -0-
09	35670 X	31759	-0-	-3911	-0-	27957	3	3802	9	Y	3456	3399	0	57 8 -0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 G														
WELL #: 14H RRCID -> 292919 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12105 - 22443														
04	23040 X	22565	-0-	-475	-0-	389	1	15415	3	Y	6146	6119	0	27 8 -0-
05	23498 X	22522	-0-	-976	-0-	6761	9	15713	3	Y	5895	5879	0	16 8 -0-
06	23170 X	23170	-0-	-0-	-0-	324	1	16213	3	Y	5982	5958	0	24 8 -0-
07	23673 X	23673	-0-	-0-	-0-	6485	9	16060	3	Y	6569	6535	0	34 8 -0-
08	24527 X	24527	-0-	-0-	-0-	377	1	16405	3	Y	7049	7023	0	26 8 -0-
09	23203 X	23203	-0-	-0-	-0-	6580	9	15600	3	Y	6515	6483	0	32 8 -0-
						387	1							
						7226	9							
						368	1							
						7754	9							
						436	1							
						7167	9							
KING CANYON STATE 54-1-8-5 H														
WELL #: 15H RRCID -> 292920 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12297 - 22635														
04	18360 X	16521	-0-	-1839	-0-	315	1	12479	3	Y	3388	3374	0	14 8 -0-
05	18972 X	15346	-0-	-3626	-0-	3727	9	11588	3	Y	3199	3191	0	8 8 -0-
06	16980 X	15749	-0-	-1231	-0-	239	1	12074	3	Y	3085	3071	0	14 8 -0-
07	17242 X	17242	-0-	-0-	-0-	3519	9	13145	3	Y	3436	3416	0	20 8 -0-
08	17691 X	17691	-0-	-0-	-0-	281	1	13305	3	Y	3716	3701	0	15 8 -0-
09	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	3394	9	12412	3	Y	3582	3564	0	18 8 -0-
						317	1							
						3780	9							
						298	1							
						4088	9							
						347	1							
						3940	9							

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528												
KING CANYON STATE 54-1-8-5 E				WELL #: 12H		RRCID -> 292930		COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 11726 PERF.11590 - 19333				
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
04	5700 X	1016	-0-	-4684	-0-	22 116	1 9	878	3	Y	105	29 0	76 8			-0-
05	5890 X	530	-0-	-5360	-0-	9 68	1 9	453	3	Y	62	16 0	46 8			-0-
06	5250 X	773	-0-	-4477	-0-	16 54	1 9	703	3	Y	49	49 8				-0-
07	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
08	4712 X	63	-0-	-4649	-0-	1 9	1 9	53	3	Y	8	8 8				-0-
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	34	34 8				-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 F				WELL #:	13H	RRCID -> 292931		COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 11903 PERF.12372 - 22735				
04	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	101 3276	1 9	4018	3	Y	2978	2963 0	15 8			-0-
05	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	68 3013	1 9	3314	3	Y	2739	2730 0	9 8			-0-
06	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	82 2911	1 9	3544	3	Y	2646	2631 0	15 8			-0-
07	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	53 3324	1 9	2205	3	Y	3022	3000 0	22 8			-0-
08	7657 X	6858	-0-	-799	-0-	71 3615	1 9	3172	3	Y	3286	3269 0	17 8			-0-
09	7410 X	5916	-0-	-1494	-0-	69 3381	1 9	2466	3	Y	3074	3053 0	21 8			-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 J				WELL #:	17H	RRCID -> 292932		COMPL. DATE 12/29/2021				TOTAL DEPTH 11986 PERF.12505 - 22756				
04	19350 X	17636	-0-	-1714	-0-	334 4055	1 9	13247	3	Y	3686	3671 0	15 8			-0-
05	19995 X	16606	-0-	-3389	-0-	248 4311	1 9	12047	3	Y	3919	3910 0	9 8			-0-
06	22577 X	22577	-0-	-0-	-0-	383 5741	1 9	16453	3	Y	5219	5201 0	18 8			-0-
07	20827 X	20827	-0-	-0-	-0-	363 5416	1 9	15048	3	Y	4924	4901 0	23 8			-0-
08	20086 X	20086	-0-	-0-	-0-	329 5108	1 9	14649	3	Y	4644	4627 0	17 8			-0-
09	18683 X	18683	-0-	-0-	-0-	376 4826	1 9	13481	3	Y	4387	4366 0	21 8			-0-
SILVERTIP D 76-8-5 A				WELL #:	81H	RRCID -> 292953		COMPL. DATE 11/21/2021				TOTAL DEPTH 11920 PERF.12333 - 23048				
04	29010 X	25110	-0-	-3900	-0-	673 1	1 4	21673	3	Y	2512	2460 0	50 8			7
05	28427 X	23691	-0-	-4736	-0-	665 2655	1 9	20371	3	Y	2414	2374 0	40 8			7
06	25680 X	23617	-0-	-2063	-0-	711 5	1 4	20216	3	Y	2441	2397 0	43 8			8
07	26536 X	25628	-0-	-908	-0-	679 2773	1 9	22176	3	Y	2521	2466 0	58 8			5
08	26536 X	23804	-0-	-2732	-0-	670 2506	1 9	20628	3	Y	2278	2226 0	53 8			4
09	26168 X	26168	-0-	-0-	-0-	895 1659	1 9	23614	3	Y	1508	1453 0	56 8			3

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
KING CANYON STATE 54-1-8-5 I														
WELL #: 16H RRCID -> 292963 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12167 - 22418														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
														BALANCE
04	31304 X	31304	-0-	-0-	-0-	569	1	22558	3	Y		7434	7403 0	31 8 -0-
						8177	9							
05	30411 X	27315	-0-	-3096	-0-	420	1	20373	3	Y		5929	5910 0	19 8 -0-
						6522	9							
06	29430 X	25830	-0-	-3600	-0-	460	1	19794	3	Y		5069	5039 0	30 8 -0-
						5576	9							
07	30411 X	30266	-0-	-145	-0-	534	1	22150	3	Y		6893	6843 0	50 8 -0-
						7582	9							
08	29754 X	29754	-0-	-0-	-0-	477	1	21282	3	Y		7268	7232 0	36 8 -0-
						7995	9							
09	27818 X	27818	-0-	-0-	-0-	539	1	19316	3	Y		7239	7195 0	44 8 -0-
						7963	9							
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT														
WELL #: 71H RRCID -> 292989 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10978 - 20729														
04	19410 X	19406	-0-	-4	-0-	344	1	14075	3	Y		4534	4522 0	12 8 -0-
						4987	9							
05	20210 X	20210	-0-	-0-	-0-	317	1	14812	3	Y		4619	4610 0	9 8 -0-
						5081	9							
06	19410 X	18473	-0-	-937	-0-	13391	3	5082	9	Y		4620	4607 0	13 8 -0-
07	20612 X	20612	-0-	-0-	-0-	14974	3	5638	9	Y		5125	5105 0	20 8 -0-
08	20398 X	17857	-0-	-2541	-0-	12839	3	5018	9	Y		4562	4548 0	14 8 -0-
09	19560 X	16353	-0-	-3207	-0-	11885	3	4468	9	Y		4062	4043 0	19 8 -0-
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 292998 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 11907 PERF.12066 - 22032														
04	17630 X	17630	-0-	-0-	-0-	311	1	12745	3	Y		4158	4137 0	21 8 -0-
						4574	9							
05	17781 X	17781	-0-	-0-	-0-	273	1	12761	3	Y		4315	4300 0	15 8 -0-
						4747	9							
06	17458 X	17458	-0-	-0-	-0-	12694	3	4764	9	Y		4331	4310 0	21 8 -0-
07	17453 X	16940	-0-	-513	-0-	12861	3	4079	9	Y		3708	3692 0	16 8 -0-
08	18228 X	15413	-0-	-2815	-0-	11278	3	4135	9	Y		3759	3745 0	14 8 -0-
09	17640 X	14452	-0-	-3188	-0-	11031	3	3421	9	Y		3110	3082 0	28 8 -0-
GOLDENEYE 54-2-3 UNIT														
WELL #: 74H RRCID -> 293077 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11214 - 18904														
04	24720 X	16826	-0-	-7894	-0-	298	1	12210	3	Y		3925	3915 0	10 8 -0-
						4318	9							
05	25048 X	16459	-0-	-8589	-0-	259	1	12091	3	Y		3735	3729 0	6 8 -0-
						4109	9							
06	19620 X	16501	-0-	-3119	-0-	12266	3	4235	9	Y		3850	3841 0	9 8 -0-
07	21312 X	21312	-0-	-0-	-0-	16538	3	4774	9	Y		4340	4329 0	11 8 -0-
08	14260 X	9953	-0-	-4307	-0-	7456	3	2497	9	Y		2270	2265 0	5 8 -0-
09	13800 X	6702	-0-	-7098	-0-	4446	3	2256	9	Y		2051	2012 0	39 8 -0-
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT														
WELL #: 15HA RRCID -> 293104 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10202 - 19968														
04	16710 X	14258	-0-	-2452	-0-	12960	3	1298	9	Y		1180	1170 0	10 8 -0-
05	17267 X	14850	-0-	-2417	-0-	13468	3	1382	9	Y		1256	1245 0	11 8 -0-
06	14640 X	12852	-0-	-1788	-0-	11436	3	1416	9	Y		1287	1276 0	11 8 -0-
07	14725 X	11441	-0-	-3284	-0-	10349	3	1092	9	Y		993	980 0	13 8 -0-
08	14849 X	12924	-0-	-1925	-0-	11740	3	1184	9	Y		1076	1060 0	16 8 -0-
09	14370 X	10882	-0-	-3488	-0-	9880	3	1002	9	Y		911	901 0	10 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528															
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT			WELL #: 14HA			RRCID -> 293110			COMPL. DATE 03/08/2022			TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9917 - 20033						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	42120 X	36283	-0-	-5837	-0-	-		31147	3	5136	9	Y	4669	4566	0	103	8	-0-
05	43524 X	36679	-0-	-6845	-0-	-		31595	3	5084	9	Y	4622	4531	0	91	8	-0-
06	34380 X	29495	-0-	-4885	-0-	-		25763	3	3732	9	Y	3393	3324	0	69	8	-0-
07	37479 X	31670	-0-	-5809	-0-	-		27722	3	3948	9	Y	3589	3516	0	73	8	-0-
08	38676 X	38676	-0-	-0-	-0-	-		33330	3	5346	9	Y	4860	4758	0	102	8	-0-
09	36270 X	30500	-0-	-5770	-0-	-		26641	3	3859	9	Y	3508	3427	0	81	8	-0-
WILLOW 55-1-36 UNIT			WELL #: 12H			RRCID -> 293281			COMPL. DATE 04/28/2022			TOTAL DEPTH 11330 PERF. 11421 - 21772						
04	14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	-		9489	3	4568	9	Y	4153	4104	0	49	8	-0-
05	14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	-		9650	3	4450	9	Y	4045	4015	0	30	8	-0-
06	14497 X	14497	-0-	-0-	-0-	-		10392	3	4105	9	Y	3732	3680	0	52	8	-0-
07	15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	-		10967	3	4296	9	Y	3905	3825	0	80	8	-0-
08	14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	-		10824	3	3862	9	Y	3511	3459	0	52	8	-0-
09	15124 X	15124	-0-	-0-	-0-	-		10586	3	4538	9	Y	4125	4064	0	61	8	-0-
WILLOW 55-1-36 UNIT			WELL #: 13H			RRCID -> 293282			COMPL. DATE 04/28/2022			TOTAL DEPTH 11472 PERF. 11505 - 21785						
04	34770 X	30745	-0-	-4025	-0-	-		26924	3	3821	9	Y	3474	3447	0	27	8	-0-
05	34193 X	27419	-0-	-6774	-0-	-		24011	3	3408	9	Y	3098	3082	0	16	8	-0-
06	31830 X	27976	-0-	-3854	-0-	-		24329	3	3647	9	Y	3315	3282	0	33	8	-0-
07	32891 X	29439	-0-	-3452	-0-	-		25447	3	3992	9	Y	3629	3578	0	51	8	-0-
08	31775 X	25949	-0-	-5826	-0-	-		22426	3	3523	9	Y	3203	3169	0	34	8	-0-
09	30750 X	26592	-0-	-4158	-0-	-		22851	3	3741	9	Y	3401	3364	0	37	8	-0-
WILLOW 55-1-36 UNIT			WELL #: 14H			RRCID -> 293283			COMPL. DATE 04/28/2022			TOTAL DEPTH 11354 PERF. 11613 - 21944						
04	31860 X	27856	-0-	-4004	-0-	-		23565	3	4291	9	Y	3901	3867	0	34	8	-0-
05	32333 X	25230	-0-	-7103	-0-	-		21483	3	3747	9	Y	3406	3385	0	21	8	-0-
06	30150 X	26391	-0-	-3759	-0-	-		22128	3	4263	9	Y	3875	3834	0	41	8	-0-
07	30132 X	27140	-0-	-2992	-0-	-		22661	3	4479	9	Y	4072	4010	0	62	8	-0-
08	28799 X	25240	-0-	-3559	-0-	-		21332	3	3908	9	Y	3553	3510	0	43	8	-0-
09	27870 X	23554	-0-	-4316	-0-	-		19690	3	3864	9	Y	3513	3468	0	45	8	-0-
BONSAI STATE 56-2-13-25 A			WELL #: 13H			RRCID -> 293287			COMPL. DATE 03/26/2022			TOTAL DEPTH 10606 PERF. 10931 - 23959						
04	42330 X	42330	-0-	-0-	-0-	-		1806	1	31335	3	Y	8354	8269	0	85	8	-0-
								9189	9									
05	44022 X	44022	-0-	-0-	-0-	-		1904	1	32343	3	Y	8886	8811	0	75	8	-0-
								9775	9									
06	45550 X	45550	-0-	-0-	-0-	-		1948	1	33595	3	Y	9097	9029	0	68	8	-0-
								10007	9									
07	46716 X	46716	-0-	-0-	-0-	-		1939	1	34644	3	Y	9212	9146	0	66	8	-0-
								10133	9									
08	43834 X	43167	-0-	-667	-0-	-		1644	1	32392	3	Y	8301	8226	0	75	8	-0-
								9131	9									
09	42420 X	40588	-0-	-1832	-0-	-		1746	1	32610	3	Y	5665	5589	0	76	8	-0-
								6232	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SILVERTIP 76-18 N														
WELL #: 15H RRCID -> 293321 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12469 - 22514														
M	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
04	38070 X	26783	-0-	-11287	-0-	610	1	19646	3	Y	5933	5911	0	16
						1	4	6526	9					
05	39339 X	28284	-0-	-11055	-0-	648	1	19846	3	Y	7082	7048	0	20
						7790	9							
06	38070 X	31481	-0-	-6589	-0-	790	1	22478	3	Y	7461	7423	0	25
						6	4	8207	9					
07	39339 X	8885	-0-	-30454	-0-	184	1	6011	3	Y	2445	2454	0	5
						2690	9							
08	33697 X	21740	-0-	-11957	-0-	471	1	14519	3	Y	6136	6071	0	10
						6750	9							
09	31470 X	19852	-0-	-11618	-0-	463	1	12215	3	Y	6522	6473	0	13
						7174	9							
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293322 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10395 - 20607														
04	47130 X	42620	-0-	-4510	-0-	33445	3	9175	9	Y	8341	8277	0	-0-
05	48267 X	31808	-0-	-16459	-0-	25765	3	6043	9	Y	5494	5445	0	-0-
06	44760 X	27169	-0-	-17591	-0-	22779	3	4390	9	Y	3991	3941	0	-0-
07	46252 X	26608	-0-	-19644	-0-	21535	3	5073	9	Y	4612	4568	0	-0-
08	41540 X	28885	-0-	-12655	-0-	23288	3	5597	9	Y	5088	5036	0	-0-
09	40200 X	26307	-0-	-13893	-0-	21697	3	4610	9	Y	4191	4141	0	-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293323 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10559 - 20312														
04	76200 X	65871	-0-	-10329	-0-	56283	3	9588	9	Y	8716	8619	0	-0-
05	72664 X	54593	-0-	-18071	-0-	48721	3	5872	9	Y	5338	5265	0	-0-
06	62730 X	50826	-0-	-11904	-0-	46093	3	4733	9	Y	4303	4222	0	-0-
07	68076 X	49501	-0-	-18575	-0-	44669	3	4832	9	Y	4393	4327	0	-0-
08	68076 X	50112	-0-	-17964	-0-	45068	3	5044	9	Y	4585	4511	0	-0-
09	65880 X	45142	-0-	-20738	-0-	40699	3	4443	9	Y	4039	3967	0	-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 293325 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10456 - 20607														
04	41400 X	36812	-0-	-4588	-0-	29255	3	7557	9	Y	6870	6807	0	-0-
05	41571 X	24592	-0-	-16979	-0-	19636	3	4956	9	Y	4505	4457	0	-0-
06	37650 X	22754	-0-	-14896	-0-	18669	3	4085	9	Y	3714	3660	0	-0-
07	38905 X	19211	-0-	-19694	-0-	14999	3	4212	9	Y	3829	3783	0	-0-
08	36456 X	21219	-0-	-15237	-0-	17190	3	4029	9	Y	3663	3615	0	-0-
09	35280 X	19110	-0-	-16170	-0-	15496	3	3614	9	Y	3285	3238	0	-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 25H RRCID -> 293326 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10160 - 20710														
04	44165 X	44165	-0-	-0-	-0-	38436	3	5729	9	Y	5208	5156	0	-0-
05	60302 X	60302	-0-	-0-	-0-	55715	3	4587	9	Y	4170	4121	0	-0-
06	54228 X	54228	-0-	-0-	-0-	50771	3	3457	9	Y	3143	3094	0	-0-
07	47270 X	47270	-0-	-0-	-0-	43847	3	3423	9	Y	3112	3074	0	-0-
08	60295 X	49915	-0-	-10380	-0-	46520	3	3395	9	Y	3086	3044	0	-0-
09	58350 X	45361	-0-	-12989	-0-	42400	3	2961	9	Y	2692	2652	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BONSAI STATE 56-2-13-25 D														
WELL #: 22H RRCID -> 293363 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11930 - 24884														
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
04	39510 X	38747	-0-	-763	-0-	1663	1	28852	3	Y	7484	7415	0	69 8 -0-
05	40827 X	39657	-0-	-1170	-0-	8232	9	29433	3	Y	7719	7658	0	61 8 -0-
06	41370 X	38518	-0-	-2852	-0-	1733	1	28893	3	Y	7227	7170	0	57 8 -0-
07	42749 X	39994	-0-	-2755	-0-	8491	9	29708	3	Y	7840	7783	0	57 8 -0-
08	39990 X	39816	-0-	-174	-0-	1675	1	29760	3	Y	7768	7705	0	63 8 -0-
09	38700 X	38174	-0-	-526	-0-	7950	9	30575	3	Y	5420	5356	0	64 8 -0-
						1662	1							
						8624	9							
						1511	1							
						8545	9							
						1637	1							
						5962	9							
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 11H RRCID -> 293371 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10232 - 25319														
04	41550 X	33791	-0-	-7759	-0-	1483	1	26778	3	Y	5027	4957	0	70 8 -0-
05	37572 X	34059	-0-	-3513	-0-	5530	9	27124	3	Y	5188	5123	0	65 8 -0-
06	34080 X	26553	-0-	-7527	-0-	1228	1	21291	3	Y	3969	3915	0	54 8 -0-
07	35030 X	29403	-0-	-5627	-0-	5707	9	23437	3	Y	4361	4296	0	65 8 -0-
08	35030 X	31954	-0-	-3076	-0-	896	1	25564	3	Y	4858	4800	0	58 8 -0-
09	33780 X	30921	-0-	-2859	-0-	4366	9	24529	3	Y	4869	4798	0	71 8 -0-
						1169	1							
						4797	9							
						1046	1							
						5344	9							
						1036	1							
						5356	9							
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 13H RRCID -> 293373 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10152 - 25518														
04	64080 X	55154	-0-	-8926	-0-	2508	1	45288	3	Y	6689	6581	0	108 8 -0-
05	56003 X	56003	-0-	-0-	-0-	7358	9	46303	3	Y	6913	6818	0	95 8 -0-
06	53520 X	49332	-0-	-4188	-0-	2096	1	41130	3	Y	5883	5797	0	86 8 -0-
07	56978 X	51504	-0-	-5474	-0-	7604	9	42666	3	Y	6101	6007	0	94 8 -0-
08	56978 X	52476	-0-	-4502	-0-	1731	1	43837	3	Y	6224	6143	0	81 8 -0-
09	55140 X	50816	-0-	-4324	-0-	6471	9	42299	3	Y	6118	6020	0	98 8 -0-
						2127	1							
						6711	9							
						1793	1							
						6846	9							
						1787	1							
						6730	9							
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 14H RRCID -> 293378 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10133 - 25149														
04	72450 X	65739	-0-	-6711	-0-	3055	1	55157	3	Y	6843	6688	0	155 8 -0-
05	69781 X	65049	-0-	-4732	-0-	7527	9	55300	3	Y	6587	6456	0	131 8 -0-
06	63360 X	54094	-0-	-9266	-0-	2503	1	46444	3	Y	5178	5065	0	113 8 -0-
07	67921 X	59360	-0-	-8561	-0-	7246	9	50457	3	Y	5806	5681	0	125 8 -0-
08	67921 X	62005	-0-	-5916	-0-	1954	1	53114	3	Y	6108	5995	0	113 8 -0-
09	65730 X	55302	-0-	-10428	-0-	5696	9	47031	3	Y	5713	5593	0	120 8 -0-
						2516	1							
						6387	9							
						2172	1							
						6719	9							
						1987	1							
						6284	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//		020528																		
BONSAI STATE 56-2-13-25 B				WELL #:		14H		RRCID -> 293385		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 10750		PERF.11235 - 24189										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45480 X	44363	-0-	-1117		-0-		1999	1	34697	3	Y	6970	6905	0	65	8	-0-						
05	46996 X	46185	-0-	-811		-0-		7667	9															
06	51690 X	27933	-0-	-23757		-0-		2119	1	35992	3	Y	7340	7284	0	56	8	-0-						
07	53413 X	39963	-0-	-13450		-0-		8074	9															
08	53661 X	38649	-0-	-15012		-0-		1365	1	23546	3	Y	2747	2729	0	18	8	-0-						
09	44700 X	34586	-0-	-10114		-0-		3022	9															
								1784	1	31885	3	Y	5722	5679	0	43	8	-0-						
								6294	9															
								1556	1	30652	3	Y	5855	5809	0	46	8	-0-						
								6441	9															
								1476	1	27567	3	Y	5039	4981	0	58	8	-0-						
								5543	9															
BONSAI STATE 56-2-13-25 C				WELL #:		15H		RRCID -> 293386		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 10643		PERF.11146 - 24102										
04	51301 X	51301	-0-	-0-		-0-		2349	1	40760	3	Y	7447	7383	0	64	8	-0-						
05	55862 X	51626	-0-	-4236		-0-		8192	9															
06	55650 X	51357	-0-	-4293		-0-		2421	1	41121	3	Y	7349	7294	0	55	8	-0-						
07	57505 X	51247	-0-	-6258		-0-		8084	9															
08	53971 X	53625	-0-	-346		-0-		2395	1	41305	3	Y	6961	6909	0	52	8	-0-						
09	51360 X	36682	-0-	-14678		-0-		7657	9															
								2308	1	41239	3	Y	7000	6948	0	52	8	-0-						
								7700	9															
								2182	1	42985	3	Y	7689	7629	0	60	8	-0-						
								8458	9															
								1595	1	29804	3	Y	4803	4745	0	58	8	-0-						
								5283	9															
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15				WELL #:		12H		RRCID -> 293418		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 9929		PERF.10217 - 25271										
04	57840 X	41298	-0-	-16542		-0-		1827	1	32988	3	Y	5894	5774	0	120	8	-0-						
05	49569 X	40404	-0-	-9165		-0-		6483	9															
06	44280 X	34068	-0-	-10212		-0-		1470	1	32464	3	Y	5882	5782	0	100	8	-0-						
07	45508 X	35133	-0-	-10375		-0-		6470	9															
08	43152 X	39608	-0-	-3544		-0-		1161	1	27595	3	Y	4829	4744	0	85	8	-0-						
09	41310 X	36393	-0-	-4917		-0-		5312	9															
								1390	1	27887	3	Y	5324	5231	0	93	8	-0-						
								5856	9															
								1292	1	31595	3	Y	6110	6018	0	92	8	-0-						
								6721	9															
								1234	1	29204	3	Y	5414	5310	0	104	8	-0-						
								5955	9															
PADUCAH STATE 55-4-33-34 B				WELL #:		13HZ		RRCID -> 293560		COMPL. DATE 07/08/2022		TOTAL DEPTH 10719		PERF.10728 - 21033										
04	20730 X	16496	-0-	-4234		-0-		13582	3	2914	9	Y	2649	2640	0	9	8	-0-						
05	17081 X	13936	-0-	-3145		-0-		11697	3	2239	9	Y	2035	2024	0	11	8	-0-						
06	15960 X	12909	-0-	-3051		-0-		10604	3	2305	9	Y	2095	2088	0	7	8	-0-						
07	16492 X	11919	-0-	-4573		-0-		9764	3	2155	9	Y	1959	1951	0	8	8	-0-						
08	16492 X	13738	-0-	-2754		-0-		11549	3	2189	9	Y	1990	1985	0	5	8	-0-						
09	15346 X	15346	-0-	-0-		-0-		13091	3	2255	9	Y	2050	2047	0	3	8	-0-						
PADUCAH STATE 55-4-33-34 C				WELL #:		14HZ		RRCID -> 293572		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 10504		PERF.10659 - 20913										
04	24390 X	23334	-0-	-1056		-0-		18739	3	4595	9	Y	4177	4156	0	21	8	-0-						
05	25079 X	24071	-0-	-1008		-0-		19565	3	4506	9	Y	4096	4066	0	30	8	-0-						
06	23156 X	23156	-0-	-0-		-0-		18577	3	4579	9	Y	4163	4144	0	19	8	-0-						
07	25795 X	25795	-0-	-0-		-0-		20250	3	5545	9	Y	5041	5017	0	24	8	-0-						
08	24211 X	24211	-0-	-0-		-0-		19279	3	4932	9	Y	4484	4474	0	10	8	-0-						
09	27371 X	27371	-0-	-0-		-0-		21864	3	5507	9	Y	5006	4996	0	10	8	-0-						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
PADUCAH STATE 55-4-33-34 A														
WELL #: 12HZ RRCID -> 293641														
COMPL. DATE 07/15/2022														
TOTAL DEPTH 10524 PERF.10699 - 20983														
CNTY: WARD														
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
04	21540 X	19715	-0-	-1825	-0-	15536	3	4179	9	Y	3799	3770	0	-0-
05	22258 X	18391	-0-	-3867	-0-	14590	3	3801	9	Y	3455	3416	0	-0-
06	18510 X	9324	-0-	-9186	-0-	7380	3	1944	9	Y	1767	1755	0	-0-
07	18197 X	147	-0-	-18050	-0-	130	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
08	18197 X	16560	-0-	-1637	-0-	12844	3	3716	9	Y	3378	3361	0	-0-
09	17610 X	17538	-0-	-72	-0-	13387	3	4151	9	Y	3774	3760	0	-0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 F														
WELL #: 22HZ RRCID -> 293642														
COMPL. DATE 07/12/2022														
TOTAL DEPTH 10855 PERF.10916 - 21185														
04	44730 X	36296	-0-	-8434	-0-	31615	3	4681	9	Y	4255	4239	0	-0-
05	54777 X	25563	-0-	-29214	-0-	24144	3	1419	9	Y	1290	1279	0	-0-
06	46980 X	28880	-0-	-18100	-0-	25518	3	3362	9	Y	3056	3045	0	-0-
07	48546 X	32046	-0-	-16500	-0-	27733	3	4313	9	Y	3921	3900	0	-0-
08	45911 X	43599	-0-	-2312	-0-	37652	3	5947	9	Y	5406	5393	0	-0-
09	34608 X	34608	-0-	-0-	-0-	30573	3	4035	9	Y	3668	3661	0	-0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 E														
WELL #: 21HZ RRCID -> 293858														
COMPL. DATE 07/11/2022														
TOTAL DEPTH 11003 PERF.11226 - 21510														
04	37410 X	33255	-0-	-4155	-0-	29196	3	4059	9	Y	3690	3671	0	-0-
05	34596 X	33287	-0-	-1309	-0-	29197	3	4090	9	Y	3718	3690	0	-0-
06	32509 X	32509	-0-	-0-	-0-	28492	3	4017	9	Y	3652	3633	0	-0-
07	34248 X	34248	-0-	-0-	-0-	29809	3	4439	9	Y	4035	4013	0	-0-
08	35331 X	35331	-0-	-0-	-0-	30911	3	4420	9	Y	4018	4008	0	-0-
09	32160 X	32160	-0-	-0-	-0-	28093	3	4067	9	Y	3697	3690	0	-0-
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 293921														
COMPL. DATE 08/02/2022														
TOTAL DEPTH 11154 PERF.11076 - 24092														
04	29850 X	29850	-0-	-0-	-0-	1398	1	24826	3	Y	3296	3270	0	-0-
05	29297 X	29297	-0-	-0-	-0-	3626	9	24232	3	Y	3325	3308	0	-0-
06	24270 X	13352	-0-	-10918	-0-	1407	1	10571	3	Y	1846	1830	0	-0-
07	32400 X	32400	-0-	-0-	-0-	3658	9	25601	3	Y	4712	4662	0	-0-
08	38571 X	38571	-0-	-0-	-0-	750	1	30143	3	Y	5981	5940	0	-0-
09	36963 X	36963	-0-	-0-	-0-	2031	9	29591	3	Y	4957	4914	0	-0-
						1616	1							
						5183	9							
						1849	1							
						6579	9							
						1919	1							
						5453	9							
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 293922														
COMPL. DATE 08/01/2022														
TOTAL DEPTH 11280 PERF.11321 - 24335														
04	36450 X	19436	-0-	-17014	-0-	801	1	14218	3	Y	4015	3995	0	-0-
05	19685 X	19637	-0-	-48	-0-	4417	9	14091	3	Y	4298	4285	0	-0-
06	19050 X	17253	-0-	-1797	-0-	818	1	11794	3	Y	4202	4181	0	-0-
07	20088 X	19154	-0-	-934	-0-	4728	9	13555	3	Y	4312	4261	0	-0-
08	27880 X	27880	-0-	-0-	-0-	837	1	20614	3	Y	5455	5416	0	-0-
09	27221 X	27221	-0-	-0-	-0-	4622	9	20038	3	Y	5348	5303	0	-0-
						856	1							
						4743	9							
						1265	1							
						6001	9							
						1300	1							
						5883	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	293923	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL	DEPTH	11163	PERF.11088	-	24060	
M	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						
04	86100 X	36089	-0-	-50011	-0-	1504 7882	1 9	26703	3	Y	7165	7112	0	53	8	-0-
05	49569 X	29924	-0-	-19645	-0-	1263 6897	1 9	21764	3	Y	6270	6241	0	29	8	-0-
06	68427 X	68427	-0-	-0-	-0-	3498 15644	1 9	49285	3	Y	14222	14141	0	81	8	-0-
07	45322 X	44145	-0-	-1177	-0-	1854 12913	1 9	29378	3	Y	11739	11618	0	121	8	-0-
08	45770 X	45770	-0-	-0-	-0-	1979 11531	1 9	32260	3	Y	10483	10400	0	83	8	-0-
09	59550 X	43742	-0-	-15808	-0-	2037 10298	1 9	31407	3	Y	9362	9267	0	95	8	-0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 D				WELL #:	15HZ	RRCID ->	294006	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	10661	PERF.10943	-	21203	
04	27560 X	27560	-0-	-0-	-0-	21502	3	6058	9	Y	5507	5478	0	29	8	-0-
05	25048 X	15701	-0-	-9347	-0-	12366	3	3335	9	Y	3032	3002	0	30	8	-0-
06	24510 X	10586	-0-	-13924	-0-	7870	3	2716	9	Y	2469	2451	0	18	8	-0-
07	25482 X	20292	-0-	-5190	-0-	15719	3	4573	9	Y	4157	4130	0	27	8	-0-
08	25482 X	15701	-0-	-9781	-0-	12377	3	3324	9	Y	3022	3011	0	11	8	-0-
09	24660 X	11671	-0-	-12989	-0-	8977	3	2694	9	Y	2449	2441	0	8	8	-0-
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 C				WELL #:	13H	RRCID ->	294334	COMPL. DATE	11/19/2022	TOTAL	DEPTH	10802	PERF.10953	-	21069	
04	32112 X	32112	-0-	-0-	-0-	24658	3	7454	9	Y	6776	6758	0	18	8	-0-
05	29442 X	29442	-0-	-0-	-0-	22555	3	6887	9	Y	6261	6238	0	23	8	-0-
06	28373 X	28373	-0-	-0-	-0-	22026	3	6347	9	Y	5770	5757	0	13	8	-0-
07	29145 X	29145	-0-	-0-	-0-	22130	3	7015	9	Y	6377	6360	0	17	8	-0-
08	29760 X	29094	-0-	-666	-0-	22462	3	6632	9	Y	6029	6019	0	10	8	-0-
09	28800 X	25858	-0-	-2942	-0-	19523	3	6335	9	Y	5759	5752	0	7	8	-0-
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 D				WELL #:	21H	RRCID ->	294448	COMPL. DATE	11/19/2022	TOTAL	DEPTH	11059	PERF.11414	-	21180	
04	44190 X	28984	-0-	-15206	-0-	22911	3	6073	9	Y	5521	5506	0	15	8	-0-
05	45663 X	26104	-0-	-19559	-0-	20858	3	5246	9	Y	4769	4752	0	17	8	-0-
06	38550 X	26915	-0-	-11635	-0-	21142	3	5773	9	Y	5248	5238	0	10	8	-0-
07	28489 X	27238	-0-	-1251	-0-	21236	3	6002	9	Y	5456	5440	0	16	8	-0-
08	26753 X	26509	-0-	-244	-0-	20907	3	5602	9	Y	5093	5084	0	9	8	-0-
09	25890 X	24986	-0-	-904	-0-	19495	3	5491	9	Y	4992	4984	0	8	8	-0-
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 E				WELL #:	22HB	RRCID ->	294449	COMPL. DATE	11/19/2022	TOTAL	DEPTH	11088	PERF.11421	-	21537	
04	54480 X	38289	-0-	-16191	-0-	30357	3	7932	9	Y	7211	7184	0	27	8	-0-
05	56296 X	34234	-0-	-22062	-0-	26354	3	7880	9	Y	7164	7132	0	32	8	-0-
06	48180 X	34938	-0-	-13242	-0-	27729	3	7209	9	Y	6554	6534	0	20	8	-0-
07	35527 X	35527	-0-	-0-	-0-	28234	3	7293	9	Y	6630	6605	0	25	8	-0-
08	36519 X	36519	-0-	-0-	-0-	29668	3	6851	9	Y	6228	6216	0	12	8	-0-
09	34462 X	34462	-0-	-0-	-0-	27473	3	6989	9	Y	6354	6344	0	10	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528												
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT				WELL #: 14H		RRCID -> 294544		COMPL. DATE 08/01/2022		TOTAL		DEPTH 11299		PERF.11570 - 24336		
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	
04	42090 X	23247	-0-	-18843	-0-	975	1	17308	3	Y	4513	4486	0	27	8	-0-
05	25451 X	17394	-0-	-8057	-0-	4964	9	12503	3	Y	3786	3772	0	14	8	-0-
06	24630 X	19369	-0-	-5261	-0-	726	1	13813	3	Y	4160	4135	0	25	8	-0-
07	27194 X	27194	-0-	-0-	-0-	4165	9	19095	3	Y	6267	6221	0	46	8	-0-
08	32577 X	32577	-0-	-0-	-0-	980	1	23937	3	Y	6519	6480	0	39	8	-0-
09	32723 X	32723	-0-	-0-	-0-	4576	9	24273	3	Y	6251	6202	0	49	8	-0-
						1205	1									
						6894	9									
						1469	1									
						7171	9									
						1574	1									
						6876	9									
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 A																
WELL #: 11H RRCID -> 294767 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11189 - 21355																
04	27664 X	27664	-0-	-0-	-0-	22374	3	5290	9	Y	4809	4804	0	5	8	-0-
05	28799 X	22076	-0-	-6723	-0-	17963	3	4113	9	Y	3739	3733	0	6	8	-0-
06	24990 X	21877	-0-	-3113	-0-	17060	3	4817	9	Y	4379	4374	0	5	8	-0-
07	25823 X	21061	-0-	-4762	-0-	16560	3	4501	9	Y	4092	4088	0	4	8	-0-
08	25482 X	20490	-0-	-4992	-0-	15933	3	4557	9	Y	4143	4139	0	4	8	-0-
09	24660 X	19523	-0-	-5137	-0-	14935	3	4588	9	Y	4171	4168	0	3	8	-0-
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 B																
WELL #: 12H RRCID -> 294811 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11033 - 21199																
04	30750 X	24536	-0-	-6214	-0-	17932	3	6604	9	Y	6004	5985	0	19	8	-0-
05	31775 X	22593	-0-	-9182	-0-	16247	3	6346	9	Y	5769	5736	0	33	8	-0-
06	27360 X	22946	-0-	-4414	-0-	16730	3	6216	9	Y	5651	5633	0	18	8	-0-
07	28272 X	25436	-0-	-2836	-0-	18096	3	7340	9	Y	6673	6650	0	23	8	-0-
08	21762 X	21289	-0-	-473	-0-	15266	3	6023	9	Y	5475	5464	0	11	8	-0-
09	21060 X	19616	-0-	-1444	-0-	13908	3	5708	9	Y	5189	5180	0	9	8	-0-
ROAD RUNNER 34-180 UNIT																
WELL #: 12HA RRCID -> 294882 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11567 - 21337																
04	26310 X	18212	-0-	-8098	-0-	12642	3	5570	9	Y	5064	4964	0	74	8	122
05	27187 X	16737	-0-	-10450	-0-	3	1	10007	3	Y	6115	6001	0	115	8	121
06	23730 X	18477	-0-	-5253	-0-	6727	9	6511	9	Y	5919	5867	0	92	8	81
07	18321 X	17320	-0-	-1001	-0-	11966	3	5985	9	Y	5441	5331	0	85	8	106
08	31090 X	31090	-0-	-0-	-0-	11335	3	6658	9	Y	6053	6022	0	63	8	74
09	22000 X	22000	-0-	-0-	-0-	24432	3	5665	9	Y	5150	5087	0	62	8	75
						16335	3									
CARLSBAD 54-1-28 UNIT																
WELL #: 14H RRCID -> 295070 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11628 - 21839																
04	34170 X	21868	-0-	-12302	-0-	11806	3	10062	9	Y	9147	9097	0	50	8	-0-
05	35309 X	21757	-0-	-13552	-0-	14887	3	6870	9	Y	6245	6215	0	30	8	-0-
06	29250 X	28116	-0-	-1134	-0-	22487	3	5629	9	Y	5117	5075	0	42	8	-0-
07	34213 X	34213	-0-	-0-	-0-	27097	3	7116	9	Y	6469	6395	0	74	8	-0-
08	36904 X	36904	-0-	-0-	-0-	30435	3	6469	9	Y	5881	5820	0	61	8	-0-
09	33234 X	33234	-0-	-0-	-0-	27522	3	5712	9	Y	5193	5128	0	65	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
PERCH EAST UNIT 57-1-27-15																
WELL #: 15H RRCID -> 295153 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10214 - 25536																
M	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
04	70080	X	54984	-0-	-15096	-0-			2418	1	43666	3	Y	8091	7972	0
									8900	9					119	8
05	63643	X	49307	-0-	-14336	-0-			1812	1	40033	3	Y	6784	6691	0
									7462	9					93	8
06	61590	X	45963	-0-	-15627	-0-			1628	1	38685	3	Y	5136	5047	0
									5650	9					89	8
07	61287	X	42506	-0-	-18781	-0-			1703	1	34159	3	Y	6040	5952	0
									6644	9					88	8
08	56823	X	48661	-0-	-8162	-0-			1620	1	39620	3	Y	6746	6669	0
									7421	9					77	8
09	54990	X	44134	-0-	-10856	-0-			1502	1	35548	3	Y	6440	6350	0
									7084	9					90	8

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15																
WELL #: 16H RRCID -> 295154 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10510 - 25526																
04	92520	X	52274	-0-	-40246	-0-			2277	1	41110	3	Y	8079	7915	0
									8887	9					164	8
05	83359	X	56631	-0-	-26728	-0-			2017	1	44559	3	Y	9141	8989	0
									10055	9					152	8
06	72690	X	55723	-0-	-16967	-0-			1881	1	44704	3	Y	8307	8138	0
									9138	9					169	8
07	67394	X	58494	-0-	-8900	-0-			2310	1	46320	3	Y	8967	8790	0
									9864	9					177	8
08	62558	X	56489	-0-	-6069	-0-			1885	1	46090	3	Y	7740	7594	0
									8514	9					146	8
09	55710	X	52180	-0-	-3530	-0-			1802	1	42644	3	Y	7031	6881	0
									7734	9					150	8

CARLSBAD 54-1-28 UNIT																
WELL #: 13H RRCID -> 295274 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12027 - 21988																
04	23580	X	8274	-0-	-15306	-0-			5702	3	2572	9	Y	2338	2319	0
									9300	3	4598	9	Y	4180	4162	0
05	24366	X	13898	-0-	-10468	-0-			14278	3	3724	9	Y	3385	3362	0
									12269	3	3069	9	Y	2790	2765	0
06	20520	X	18002	-0-	-2518	-0-			19289	3	4479	9	Y	4072	4040	0
									16897	3	3908	9	Y	3553	3521	0
07	21204	X	15338	-0-	-5866	-0-									25	8
08	23768	X	23768	-0-	-0-	-0-									32	8
09	20805	X	20805	-0-	-0-	-0-									32	8

CHERRY STATE 56-2-13-1 A																
WELL #: 11H RRCID -> 295422 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10894 - 23251																
04	56370	X	54390	-0-	-1980	-0-			2214	1	38414	3	Y	12511	12377	0
									13762	9					134	8
05	58621	X	53125	-0-	-5496	-0-			2209	1	37509	3	Y	12188	12075	0
									13407	9					113	8
06	62102	X	62102	-0-	-0-	-0-			2548	1	43954	3	Y	14182	14076	0
									15600	9					106	8
07	63426	X	60932	-0-	-2494	-0-			2433	1	43477	3	Y	13656	13553	0
									15022	9					103	8
08	50593	X	50593	-0-	-0-	-0-			1867	1	36777	3	Y	10863	10749	0
									11949	9					114	8
09	46508	X	46508	-0-	-0-	-0-			1915	1	35783	3	Y	8009	7895	0
									8810	9					114	8

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CHERRY STATE 56-2-13-1 E														
WELL #: 31H RRCID -> 295439														
COMPL. DATE 12/18/2022 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11738 - 23954														
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
04	147930 X	123817	-0-	-24113	-0-	6319	1	109653	3	Y	7132	6886	0	246 8 -0-
05	152861 X	98420	-0-	-54441	-0-	7845	9	87809	3	Y	4946	4731	0	215 8 -0-
06	147750 X	87740	-0-	-60010	-0-	5170	1	79148	3	Y	3640	3403	0	237 8 -0-
07	144398 X	109153	-0-	-35245	-0-	5441	9	96156	3	Y	6924	6705	0	219 8 -0-
08	132246 X	97754	-0-	-34492	-0-	4588	1	86361	3	Y	6372	6155	0	217 8 -0-
09	123810 X	85151	-0-	-38659	-0-	4004	9	77329	3	Y	3348	3159	0	189 8 -0-
						5381	1							
						7616	9							
						4384	1							
						7009	9							
						4139	1							
						3683	9							
CHERRY STATE 56-2-13-1 C														
WELL #: 13H RRCID -> 295454														
COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 10559 PERF.11033 - 23599														
04	68370 X	56913	-0-	-11457	-0-	2576	1	44694	3	Y	8766	8559	0	207 8 -0-
05	70649 X	58999	-0-	-11650	-0-	9643	9	46383	3	Y	8986	8796	0	190 8 -0-
06	72840 X	53767	-0-	-19073	-0-	2731	1	42523	3	Y	7981	7804	0	177 8 -0-
07	75268 X	50714	-0-	-24554	-0-	9885	9	40191	3	Y	7522	7331	0	191 8 -0-
08	64325 X	52883	-0-	-11442	-0-	2465	1	43188	3	Y	6821	6621	0	200 8 -0-
09	57090 X	37696	-0-	-19394	-0-	8779	9	28233	3	Y	7229	7110	0	119 8 -0-
						2249	1							
						8274	9							
						2192	1							
						7503	9							
						1511	1							
						7952	9							
CHERRY STATE 56-2-13-1 B														
WELL #: 12H RRCID -> 295455														
COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11026 - 23198														
04	55710 X	44237	-0-	-11473	-0-	1908	1	33115	3	Y	8376	8290	0	86 8 -0-
05	53072 X	40050	-0-	-13022	-0-	9214	9	29223	3	Y	8278	8209	0	69 8 -0-
06	48930 X	35984	-0-	-12946	-0-	1721	1	25421	3	Y	8263	8201	0	62 8 -0-
07	50561 X	33472	-0-	-17089	-0-	9106	9	23170	3	Y	8186	8127	0	59 8 -0-
08	42191 X	34544	-0-	-7647	-0-	1474	1	24848	3	Y	7668	7598	0	70 8 -0-
09	40830 X	32431	-0-	-8399	-0-	9089	9	24793	3	Y	5737	5665	0	72 8 -0-
						1297	1							
						9005	9							
						1261	1							
						8435	9							
						1327	1							
						6311	9							
CHERRY STATE 56-2-13-1 D														
WELL #: 22H RRCID -> 295456														
COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11418 - 23610														
04	38130 X	31090	-0-	-7040	-0-	1513	1	26259	3	Y	3016	2892	0	124 8 -0-
05	39401 X	35018	-0-	-4383	-0-	3318	9	29238	3	Y	3689	3584	0	105 8 -0-
06	38130 X	33851	-0-	-4279	-0-	1722	1	27973	3	Y	3869	3779	0	90 8 -0-
07	48281 X	48281	-0-	-0-	-0-	4058	9	40938	3	Y	4593	4450	0	143 8 -0-
08	39029 X	37134	-0-	-1895	-0-	1622	1	31928	3	Y	3259	3150	0	109 8 -0-
09	38730 X	38730	-0-	-0-	-0-	4256	9	30387	3	Y	6105	6010	0	95 8 -0-
						2291	1							
						5052	9							
						1621	1							
						3585	9							
						1627	1							
						6716	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
CLOAK STATE 56-3-9-8 C				WELL #:	13H	RRCID ->	295610	COMPL. DATE	04/24/2023	TOTAL	DEPTH	10568	PERF.10952	-	21417
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE						M	PROD				BALANCE
04	72870 X	61806	-0-	-11064	-0-	57717	3	4089	9	Y	3717	3660	0	57	8
05	73532 X	19493	-0-	-54039	-0-	15400	3	4093	9	Y	3721	3675	0	46	8
06	63450 X	25771	-0-	-37679	-0-	20853	3	4918	9	Y	4471	4415	0	56	8
07	83569 X	83569	-0-	-0-	-0-	66940	3	16629	9	Y	15117	14897	0	220	8
08	63860 X	55197	-0-	-8663	-0-	44426	3	10771	9	Y	9792	9609	0	183	8
09	61800 X	41845	-0-	-19955	-0-	33659	3	8186	9	Y	7442	7321	0	121	8
MULBERRY 55-1-38-26 E				WELL #:	15H	RRCID ->	295693	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL	DEPTH	11414	PERF.11736	-	24678
04	59400 X	43974	-0-	-15426	-0-	1931	1	34279	3	Y	7058	6999	0	59	8
						7764	9								
05	61380 X	32253	-0-	-29127	-0-	1428	1	24600	3	Y	5659	5623	0	36	8
						6225	9								
06	52620 X	22516	-0-	-30104	-0-	1005	1	14167	3	Y	6676	6618	0	58	8
						7344	9								
07	46531 X	26929	-0-	-19602	-0-	1384	1	21934	3	Y	3283	3229	0	54	8
						3611	9								
08	46531 X	18048	-0-	-28483	-0-	871	1	14201	3	Y	2705	2664	0	41	8
						2976	9								
09	43980 X	25333	-0-	-18647	-0-	1307	1	20150	3	Y	3524	3473	0	51	8
						3876	9								
MULBERRY 55-1-38-26 D				WELL #:	14H	RRCID ->	295694	COMPL. DATE	02/19/2023	TOTAL	DEPTH	11281	PERF.11682	-	24591
04	64770 X	51293	-0-	-13477	-0-	2316	1	41110	3	Y	7152	7079	0	73	8
						7867	9								
05	66929 X	55337	-0-	-11592	-0-	2575	1	44359	3	Y	7639	7590	0	49	8
						8403	9								
06	60150 X	46317	-0-	-13833	-0-	2607	1	36733	3	Y	6343	6284	0	59	8
						6977	9								
07	61799 X	61799	-0-	-0-	-0-	3221	1	51041	3	Y	6852	6745	0	107	8
						7537	9								
08	67687 X	67687	-0-	-0-	-0-	3395	1	55336	3	Y	8142	8057	0	85	8
						8956	9								
09	53550 X	51898	-0-	-1652	-0-	2675	1	41245	3	Y	7253	7167	0	86	8
						7978	9								
CLOAK STATE 56-3-9-8 B				WELL #:	12H	RRCID ->	295695	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL	DEPTH	10624	PERF.10785	-	21296
04	73470 X	66455	-0-	-7015	-0-	55741	3	10714	9	Y	9740	9593	0	147	8
05	69440 X	62786	-0-	-6654	-0-	51293	3	11493	9	Y	10448	10323	0	125	8
06	61620 X	58079	-0-	-3541	-0-	48454	3	9625	9	Y	8750	8641	0	109	8
07	68665 X	53212	-0-	-15453	-0-	43574	3	9638	9	Y	8762	8649	0	113	8
08	68665 X	55002	-0-	-13663	-0-	46160	3	8842	9	Y	8038	7909	0	129	8
09	66450 X	58247	-0-	-8203	-0-	49147	3	9100	9	Y	8273	8142	0	131	8
MULBERRY 55-1-38-26 H				WELL #:	22H	RRCID ->	295709	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL	DEPTH	11672	PERF.11886	-	24822
04	53880 X	32030	-0-	-21850	-0-	1499	1	26615	3	Y	3560	3530	0	30	8
						3916	9								
05	55676 X	30641	-0-	-25035	-0-	1506	1	25943	3	Y	2902	2882	0	20	8
						3192	9								
06	48810 X	20143	-0-	-28667	-0-	1166	1	16429	3	Y	2316	2288	0	28	8
						2548	9								
07	42594 X	29389	-0-	-13205	-0-	1585	1	25110	3	Y	2449	2407	0	42	8
						2694	9								
08	33108 X	28731	-0-	-4377	-0-	1550	1	25261	3	Y	1745	1713	0	32	8
						1920	9								
09	32040 X	24851	-0-	-7189	-0-	1384	1	21334	3	Y	1939	1904	0	35	8
						2133	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD																								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																																							
CLOAK STATE 56-3-9-8 E																																							
WELL #: 22H															RRCID -> 295718					COMPL. DATE 04/24/2023					TOTAL DEPTH 10872					PERF.11231 - 21698									
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																		
04	83250 X	63238	-0-	-20012	-0-		50824	3		12414	9	Y		11285		11105	0		180	8	-0-																		
05	80042 X	72024	-0-	-8018	-0-		62654	3		9370	9	Y		8518		8401	0		117	8	-0-																		
06	66376 X	66376	-0-	-0-	-0-		58365	3		8011	9	Y		7283		7182	0		101	8	-0-																		
07	67952 X	63667	-0-	-4285	-0-		55356	3		8311	9	Y		7555		7439	0		116	8	-0-																		
08	72013 X	59211	-0-	-12802	-0-		51485	3		7726	9	Y		7024		6907	0		117	8	-0-																		
09	69690 X	56440	-0-	-13250	-0-		49673	3		6767	9	Y		6152		6044	0		108	8	-0-																		
MULBERRY 55-1-38-26 F															WELL #: 16H					RRCID -> 295729					COMPL. DATE 02/13/2023					TOTAL DEPTH 11322					PERF.11590 - 24532				
04	54960 X	33826	-0-	-21134	-0-		1365	1		24230	3	Y		7483		7413	0		70	8	-0-																		
							8231	9																															
05	56792 X	19370	-0-	-37422	-0-		824	1		14195	3	Y		3955		3930	0		25	8	-0-																		
							4351	9																															
06	51210 X	44330	-0-	-6880	-0-		2379	1		33527	3	Y		7658		7580	0		78	8	-0-																		
							8424	9																															
07	43836 X	43836	-0-	-0-	-0-		1984	1		31428	3	Y		9476		9354	0		122	8	-0-																		
							10424	9																															
08	39422 X	39422	-0-	-0-	-0-		1762	1		28711	3	Y		8135		8049	0		86	8	-0-																		
							8949	9																															
09	48702 X	48702	-0-	-0-	-0-		2488	1		38364	3	Y		7136		7033	0		103	8	-0-																		
							7850	9																															
MULBERRY 55-1-38-26 G															WELL #: 21H					RRCID -> 295731					COMPL. DATE 02/19/2023					TOTAL DEPTH 11630					PERF.11994 - 24931				
04	54810 X	39951	-0-	-14859	-0-		1800	1		31948	3	Y		5639		5600	0		39	8	-0-																		
							6203	9																															
05	56637 X	45504	-0-	-11133	-0-		2113	1		36407	3	Y		6349		6317	0		32	8	-0-																		
							6984	9																															
06	52890 X	36322	-0-	-16568	-0-		2131	1		30027	3	Y		3785		3751	0		34	8	-0-																		
							4164	9																															
07	48050 X	42247	-0-	-5803	-0-		2172	1		34420	3	Y		5141		5093	0		48	8	-0-																		
							5655	9																															
08	48050 X	39129	-0-	-8921	-0-		1957	1		31889	3	Y		4803		4767	0		36	8	-0-																		
							5283	9																															
09	44040 X	35199	-0-	-8841	-0-		1823	1		28110	3	Y		4787		4747	0		40	8	-0-																		
							5266	9																															
CLOAK STATE 56-3-9-8 D															WELL #: 21H					RRCID -> 295749					COMPL. DATE 04/29/2023					TOTAL DEPTH 10804					PERF.10940 - 21466				
04	75600 X	65473	-0-	-10127	-0-		54682	3		10791	9	Y		9810		9654	0		156	8	-0-																		
05	71951 X	57340	-0-	-14611	-0-		50049	3		7291	9	Y		6628		6530	0		98	8	-0-																		
06	63750 X	47647	-0-	-16103	-0-		42330	3		5317	9	Y		4834		4754	0		80	8	-0-																		
07	67642 X	41045	-0-	-26597	-0-		36040	3		5005	9	Y		4550		4473	0		77	8	-0-																		
08	67642 X	45205	-0-	-22437	-0-		40282	3		4923	9	Y		4475		4385	0		90	8	-0-																		
09	65460 X	37364	-0-	-28096	-0-		32856	3		4508	9	Y		4098		4025	0		73	8	-0-																		
CLOAK STATE 56-3-9-8 A															WELL #: 11H					RRCID -> 295784					COMPL. DATE 04/29/2023					TOTAL DEPTH 10455					PERF.10693 - 21244				
04	71430 X	67499	-0-	-3931	-0-		59216	3		8283	9	Y		7530		7354	0		176	8	-0-																		
05	73811 X	54759	-0-	-19052	-0-		45094	3		9665	9	Y		8786		8638	0		148	8	-0-																		
06	67620 X	46582	-0-	-21038	-0-		38806	3		7776	9	Y		7069		6960	0		109	8	-0-																		
07	69750 X	43894	-0-	-25856	-0-		36286	3		7608	9	Y		6916		6789	0		127	8	-0-																		
08	69750 X	45325	-0-	-24425	-0-		38226	3		7099	9	Y		6454		6369	0		85	8	-0-																		
09	67500 X	47919	-0-	-19581	-0-		39767	3		8152	9	Y		7411		7248	0		163	8	-0-																		

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC CHICANE STATE 56-1-43-7 A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528 WELL #: 11H		ASSOCIATED RRCID -> 295834		CAPACITY COMPL. DATE 05/02/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10047 PERF.10518 - 25266								
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
04	99030 X	34441	-0-	-64589	-0-	23737	3	10704	9	Y	9731	9574	0	157	8	-0-				
05	102331 X	45309	-0-	-57022	-0-	36799	3	8510	9	Y	7736	7573	0	163	8	-0-				
06	71340 X	60916	-0-	-10424	-0-	49653	3	11263	9	Y	10239	10056	0	183	8	-0-				
07	73718 X	71134	-0-	-2584	-0-	58234	3	12900	9	Y	11727	11517	0	210	8	-0-				
08	67562 X	67562	-0-	-0-	-0-	56682	3	10880	9	Y	9891	9675	0	216	8	-0-				
09	60930 X	43984	-0-	-16946	-0-	36535	3	7449	9	Y	6772	6629	0	143	8	-0-				
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 F				WELL #:	22HB	RRCID -> 295855	COMPL. DATE 06/25/2023	TOTAL DEPTH 10329	PERF.10198 - 25624											
04	243420 X	182081	-0-	-61339	-0-	703	1	167648	3	Y	12482	12256	0	226	8	-0-				
05	251534 X	175583	-0-	-75951	-0-	13730	9	801	1	163694	3	Y	10080	9917	0	163	8	-0-		
06	210600 X	166985	-0-	-43615	-0-	11088	9	437	1	155119	3	Y	10390	10201	0	189	8	-0-		
07	188139 X	169631	-0-	-18508	-0-	11429	9	157971	3	Y	10600	10411	0	189	8	-0-				
08	188139 X	170413	-0-	-17726	-0-	185	1	158619	3	Y	10554	10361	0	193	8	-0-				
09	182070 X	158825	-0-	-23245	-0-	11609	9	243	1	148098	3	Y	9531	9415	0	116	8	-0-		
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 E				WELL #:	21HB	RRCID -> 295856	COMPL. DATE 06/27/2023	TOTAL DEPTH 10276	PERF.10398 - 25674											
04	151307 X	151307	-0-	-0-	-0-	593	1	141230	3	Y	8622	8434	0	188	8	-0-				
05	159527 X	159527	-0-	-0-	-0-	9484	9	733	1	149894	3	Y	8091	7955	0	136	8	-0-		
06	148514 X	148514	-0-	-0-	-0-	8900	9	391	1	138798	3	Y	8477	8328	0	149	8	-0-		
07	156364 X	154572	-0-	-1792	-0-	9325	9	145893	3	Y	7890	7731	0	159	8	-0-				
08	159526 X	152458	-0-	-7068	-0-	167	1	143143	3	Y	8316	8156	0	160	8	-0-				
09	154380 X	144870	-0-	-9510	-0-	9148	9	225	1	136981	3	Y	6967	6869	0	98	8	-0-		
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 C				WELL #:	14HB	RRCID -> 295858	COMPL. DATE 06/25/2023	TOTAL DEPTH 9995	PERF. 9909 - 25313											
04	144120 X	104481	-0-	-39639	-0-	379	1	90440	3	Y	12420	12173	0	247	8	-0-				
05	148924 X	106081	-0-	-42843	-0-	13662	9	454	1	92709	3	Y	11744	11556	0	188	8	-0-		
06	119550 X	103174	-0-	-16376	-0-	12918	9	251	1	88909	3	Y	12740	12521	0	219	8	-0-		
07	111403 X	111403	-0-	-0-	-0-	14014	9	99273	3	Y	11027	10809	0	218	8	-0-				
08	110300 X	110300	-0-	-0-	-0-	115	1	98996	3	Y	10172	9945	0	227	8	-0-				
09	104490 X	99580	-0-	-4910	-0-	11189	9	147	1	89567	3	Y	8969	8840	0	129	8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528														
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 B				WELL #:		13HB	RRCID ->	295870	COMPL. DATE	06/27/2023	TOTAL	DEPTH	10067	PERF.	10509	- 25485		
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
04	151290 X	27939	-0-	-123351	-0-			99 1	23515 3	Y		3932	3866 0	66 8	-0-			
05	156333 X	81385	-0-	-74948	-0-			4325 9	68348 3	Y		11548	11398 0	150 8	-0-			
06	121470 X	38755	-0-	-82715	-0-			12703 9	33032 3	Y		5118	5034 0	84 8	-0-			
07	110422 X	109781	-0-	-641	-0-			5630 9	15062 9	Y		13693	13433 0	260 8	-0-			
08	123108 X	123108	-0-	-0-	-0-			94719 3	108195 3	Y		13443	13186 0	257 8	-0-			
09	111559 X	111559	-0-	-0-	-0-			126 1	100166 3	Y		10207	10058 0	149 8	-0-			
								14787 9										
								165 1										
								11228 9										
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 D				WELL #:		15HA	RRCID ->	295872	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL	DEPTH	10107	PERF.	10003	- 25429		
04	155190 X	119180	-0-	-36010	-0-			429 1	102362 3	Y		14899	14637 0	262 8	-0-			
05	160363 X	120059	-0-	-40304	-0-			16389 9	105515 3	Y		12753	12535 0	218 8	-0-			
06	131250 X	124884	-0-	-6366	-0-			516 1	109782 3	Y		13447	13211 0	236 8	-0-			
07	142788 X	142788	-0-	-0-	-0-			14028 9	15326 9	Y		13933	13684 0	249 8	-0-			
08	135137 X	135137	-0-	-0-	-0-			310 1	121026 3	Y		12700	12449 0	251 8	-0-			
09	117030 X	114067	-0-	-2963	-0-			14792 9	99949 3	Y		12685	12563 0	122 8	-0-			
								127462 3										
								141 1										
								13970 9										
								164 1										
								13954 9										
CHICANE STATE 56-1-43-7 B				WELL #:		12H	RRCID ->	295915	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	10206	PERF.	10456	- 25707		
04	114090 X	90148	-0-	-23942	-0-			72077 3	18071 9	Y		16428	16186 0	242 8	-0-			
05	109864 X	81590	-0-	-28274	-0-			70042 3	11548 9	Y		10498	10319 0	179 8	-0-			
06	97620 X	73121	-0-	-24499	-0-			61219 3	11902 9	Y		10820	10643 0	177 8	-0-			
07	93155 X	56535	-0-	-36620	-0-			47672 3	8863 9	Y		8057	7911 0	146 8	-0-			
08	93155 X	87424	-0-	-5731	-0-			73639 3	13785 9	Y		12532	12305 0	227 8	-0-			
09	90150 X	77599	-0-	-12551	-0-			66336 3	11263 9	Y		10239	10048 0	191 8	-0-			
CHICANE STATE 56-1-43-7 C				WELL #:		13H	RRCID ->	295916	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL	DEPTH	10134	PERF.	10480	- 25911		
04	116280 X	47292	-0-	-68988	-0-			35530 3	11762 9	Y		10693	10605 0	88 8	-0-			
05	119722 X	31744	-0-	-87978	-0-			27054 3	4690 9	Y		4264	4237 0	27 8	-0-			
06	104580 X	68279	-0-	-36301	-0-			58239 3	10040 9	Y		9127	8987 0	140 8	-0-			
07	98022 X	83822	-0-	-14200	-0-			71545 3	12277 9	Y		11161	10988 0	173 8	-0-			
08	116203 X	116203	-0-	-0-	-0-			99213 3	16990 9	Y		15445	15163 0	282 8	-0-			
09	102017 X	102017	-0-	-0-	-0-			87106 3	14911 9	Y		13555	13312 0	243 8	-0-			
CATFISH UNIT 57-1-26-23				WELL #:		11H	RRCID ->	296002	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL	DEPTH	10206	PERF.	10341	- 19209		
04	68340 X	42434	-0-	-25906	-0-			1878 1	33912 3	Y		6040	5944 0	96 8	-0-			
05	47151 X	37665	-0-	-9486	-0-			6644 9	30404 3	Y		5350	5275 0	75 8	-0-			
06	44940 X	26476	-0-	-18464	-0-			1376 1	22439 3	Y		2812	2754 0	58 8	-0-			
07	44361 X	35571	-0-	-8790	-0-			5885 9	28587 3	Y		5054	4977 0	77 8	-0-			
08	43462 X	36338	-0-	-7124	-0-			944 1	29644 3	Y		4984	4920 0	64 8	-0-			
09	42060 X	32287	-0-	-9773	-0-			3093 9	26072 3	Y		4649	4579 0	70 8	-0-			
								1425 1										
								5559 9										
								1212 1										
								5482 9										
								1101 1										
								5114 9										

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528														
CATFISH UNIT 57-1-26-23				WELL #:	15H	RRCID ->	296011	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL	DEPTH	10147	PERF.	10629	-	20937			
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	AMT	BALANCE	
04	70410 X	48966	-0-	-21444	-0-		2119	1	38267	3	Y	7800	7602	0	198	8		-0-	
							8580	9											
05	63674 X	47555	-0-	-16119	-0-		1725	1	38115	3	Y	7014	6850	0	164	8		-0-	
							7715	9											
06	47040 X	45079	-0-	-1961	-0-		1348	1	32035	3	Y	10633	10504	0	129	8		-0-	
							11696	9											
07	50592 X	46812	-0-	-3780	-0-		1770	1	35493	3	Y	8681	8522	0	159	8		-0-	
							9549	9											
08	50592 X	38744	-0-	-11848	-0-		1285	1	31409	3	Y	5500	5373	0	127	8		-0-	
							6050	9											
09	48960 X	33797	-0-	-15163	-0-		1131	1	26759	3	Y	5370	5235	0	135	8		-0-	
							5907	9											

CATFISH UNIT 57-1-26-23				WELL #:	13H	RRCID ->	296087	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL	DEPTH	10185	PERF.	10467	-	19551			
04	50280 X	30913	-0-	-19367	-0-		1301	1	23488	3	Y	5567	5472	0	95	8		-0-	
							6124	9											
05	43524 X	29350	-0-	-14174	-0-		1015	1	22419	3	Y	5378	5299	0	79	8		-0-	
							5916	9											
06	38040 X	24040	-0-	-14000	-0-		792	1	18829	3	Y	4017	3965	0	52	8		-0-	
							4419	9											
07	34534 X	25152	-0-	-9382	-0-		962	1	19289	3	Y	4455	4401	0	54	8		-0-	
							4901	9											
08	34534 X	23566	-0-	-10968	-0-		755	1	18467	3	Y	3949	3902	0	47	8		-0-	
							4344	9											
09	30900 X	26505	-0-	-4395	-0-		862	1	20400	3	Y	4766	4696	0	70	8		-0-	
							5243	9											

CATFISH UNIT 57-1-26-23				WELL #:	14H	RRCID ->	296088	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL	DEPTH	10293	PERF.	10316	-	20750			
04	45360 X	15883	-0-	-29477	-0-		647	1	11686	3	Y	3227	3170	0	57	8		-0-	
							3550	9											
05	44454 X	8570	-0-	-35884	-0-		273	1	6022	3	Y	2068	2042	0	26	8		-0-	
							2275	9											
06	43020 X	146	-0-	-42874	-0-		6	1	140	3	Y	-0-						-0-	
07	24552 X	119	-0-	-24433	-0-		6	1	113	3	Y	-0-						-0-	
08	36582 X	36582	-0-	-0-	-0-		1152	1	28164	3	Y	6605	6510	0	95	8		-0-	
							7266	9											
09	32990 X	32990	-0-	-0-	-0-		1077	1	25497	3	Y	5833	5728	0	105	8		-0-	
							6416	9											

BIG PUG STATE 55-4-19-24 D				WELL #:	23HD	RRCID ->	296089	COMPL. DATE	07/30/2023	TOTAL	DEPTH	10943	PERF.	11164	-	21513			
04	101070 X	81903	-0-	-19167	-0-		69508	3	12395	9	Y	11268	11220	0	48	8		-0-	
05	98673 X	74729	-0-	-23944	-0-		63721	3	11008	9	Y	10007	9942	0	65	8		-0-	
06	93630 X	70548	-0-	-23082	-0-		61162	3	9386	9	Y	8533	8497	0	36	8		-0-	
07	95666 X	77994	-0-	-17672	-0-		67498	3	10496	9	Y	9542	9493	0	49	8		-0-	
08	89559 X	77742	-0-	-11817	-0-		68213	3	9529	9	Y	8663	8642	0	21	8		-0-	
09	81900 X	78893	-0-	-3007	-0-		69331	3	9562	9	Y	8693	8677	0	16	8		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528													
CATFISH UNIT 57-1-26-23				WELL #:	12H	RRCID ->	296100	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL	DEPTH	10095	PERF.10418	- 19394				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	66030 X	45943	-0-	-20087	-0-	2009 7655	1 9	36279	3	Y	6959	6815	0	144	8	-0-		
05	55583 X	45388	-0-	-10195	-0-	1663 6980	1 9	36745	3	Y	6345	6213	0	132	8	-0-		
06	52170 X	37659	-0-	-14511	-0-	1284 5853	1 9	30522	3	Y	5321	5190	0	131	8	-0-		
07	53909 X	38711	-0-	-15198	-0-	1528 6530	1 9	30653	3	Y	5936	5802	0	134	8	-0-		
08	49507 X	40603	-0-	-8904	-0-	1337 6586	1 9	32680	3	Y	5987	5884	0	103	8	-0-		
09	45930 X	35521	-0-	-10409	-0-	1250 4689	1 9	29582	3	Y	4263	4144	0	119	8	-0-		
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 A				WELL #:	12HB	RRCID ->	296139	COMPL. DATE	06/27/2023	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.10317	- 25293				
04	130560 X	103208	-0-	-27352	-0-	392 9320	1 9	93496	3	Y	8473	8228	0	245	8	-0-		
05	134912 X	88067	-0-	-46845	-0-	407 4421	1 9	83239	3	Y	4019	3965	0	54	8	-0-		
06	129150 X	106908	-0-	-22242	-0-	265 12642	1 9	94001	3	Y	11493	11268	0	225	8	-0-		
07	133455 X	120620	-0-	-12835	-0-	107472	3	13148	9	Y	11953	11666	0	287	8	-0-		
08	122925 X	122925	-0-	-0-	-0-	128 12488	1 9	110309	3	Y	11353	11061	0	292	8	-0-		
09	113381 X	113381	-0-	-0-	-0-	168 11105	1 9	102108	3	Y	10095	9927	0	168	8	-0-		
CEDAR 55-1-46-3 F				WELL #:	71H	RRCID ->	296257	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL	DEPTH	10301	PERF.10657	- 20871				
04	90000 X	43760	-0-	-46240	-0-	2050 5308	1 9	36402	3	Y	4825	4794	0	31	8	-0-		
05	49631 X	39434	-0-	-10197	-0-	1952 3845	1 9	33637	3	Y	3495	3477	0	18	8	-0-		
06	41430 X	33357	-0-	-8073	-0-	2061 2255	1 9	29041	3	Y	2050	2026	0	24	8	-0-		
07	45229 X	36495	-0-	-8734	-0-	2063 1741	1 9	32691	3	Y	1583	1544	0	39	8	-0-		
08	45229 X	34671	-0-	-10558	-0-	1878 2186	1 9	30607	3	Y	1987	1958	0	29	8	-0-		
09	43770 X	30172	-0-	-13598	-0-	1741 1587	1 9	26844	3	Y	1443	1410	0	33	8	-0-		
BULLDOG STATE 55-4-12-7 A				WELL #:	22H	RRCID ->	296490	COMPL. DATE	07/30/2023	TOTAL	DEPTH	10987	PERF.11217	- 21176				
04	86910 X	75158	-0-	-11752	-0-	65042	3	10116	9	Y	9196	9149	0	47	8	-0-		
05	82367 X	71585	-0-	-10782	-0-	62821	3	8764	9	Y	7967	7905	0	62	8	-0-		
06	78240 X	72700	-0-	-5540	-0-	65118	3	7582	9	Y	6893	6859	0	34	8	-0-		
07	80848 X	77364	-0-	-3484	-0-	69173	3	8191	9	Y	7446	7400	0	46	8	-0-		
08	80848 X	77495	-0-	-3353	-0-	69877	3	7618	9	Y	6925	6906	0	19	8	-0-		
09	75150 X	65374	-0-	-9776	-0-	58369	3	7005	9	Y	6368	6353	0	15	8	-0-		
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 A				WELL #:	11H	RRCID ->	296572	COMPL. DATE	10/18/2023	TOTAL	DEPTH	10716	PERF.10930	- 20903				
04	57090 X	51211	-0-	-5879	-0-	42231	3	8980	9	Y	8164	8133	0	31	8	-0-		
05	58993 X	49627	-0-	-9366	-0-	41069	3	8558	9	Y	7780	7738	0	42	8	-0-		
06	52536 X	52536	-0-	-0-	-0-	43968	3	8568	9	Y	7789	7762	0	27	8	-0-		
07	52762 X	47808	-0-	-4954	-0-	39757	3	8051	9	Y	7319	7289	0	30	8	-0-		
08	51646 X	48614	-0-	-3032	-0-	40781	3	7833	9	Y	7121	7107	0	14	8	-0-		
09	45510 X	43856	-0-	-1654	-0-	36273	3	7583	9	Y	6894	6884	0	10	8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A														
WELL #: 13H RRCID -> 296617														
COMPL. DATE 08/14/2023														
TOTAL DEPTH 11677 PERF.12083 - 22309														
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
04	46740	X	12088	-0-	-34652	-0-	333 1	9443 3	Y	2102	2083 0	19 8	-0-	
							2312 9							
05	48298	X	13489	-0-	-34809	-0-	400 1	10967 3	Y	1929	1913 0	16 8	-0-	
							2122 9							
06	46740	X	13261	-0-	-33479	-0-	440 1	9869 3	Y	2684	2662 0	22 8	-0-	
							2952 9							
07	48298	X	13161	-0-	-35137	-0-	416 1	9796 3	Y	2681	2649 0	32 8	-0-	
							2949 9							
08	24645	X	12548	-0-	-12097	-0-	568 1	10459 3	Y	1383	1372 0	11 8	-0-	
							1521 9							
09	13260	X	7656	-0-	-5604	-0-	293 1	6672 3	Y	628	620 0	8 8	-0-	
							691 9							
OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A														
WELL #: 12H RRCID -> 296631														
COMPL. DATE 08/14/2023														
TOTAL DEPTH 11544 PERF.11880 - 22146														
04	57750	X	43007	-0-	-14743	-0-	1167 1	33081 3	Y	7963	7892 0	71 8	-0-	
							8759 9							
05	62000	X	43893	-0-	-18107	-0-	1186 1	32531 3	Y	9251	9201 0	50 8	-0-	
							10176 9							
06	60000	X	44195	-0-	-15805	-0-	1473 1	33033 3	Y	8808	8739 0	69 8	-0-	
							9689 9							
07	62000	X	43203	-0-	-18797	-0-	1413 1	33236 3	Y	7776	7674 0	102 8	-0-	
							8554 9							
08	47895	X	32346	-0-	-15549	-0-	1320 1	24306 3	Y	6109	6078 0	31 8	-0-	
							6720 9							
09	44190	X	27571	-0-	-16619	-0-	898 1	20429 3	Y	5676	5633 0	43 8	-0-	
							6244 9							
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 A														
WELL #: 31H RRCID -> 296834														
COMPL. DATE 10/18/2023														
TOTAL DEPTH 11485 PERF.11902 - 22046														
04	95760	X	83571	-0-	-12189	-0-	79531 3	4040 9	Y	3673	3637 0	36 8	-0-	
05	92566	X	80873	-0-	-11693	-0-	76829 3	4044 9	Y	3676	3625 0	51 8	-0-	
06	80362	X	80362	-0-	-0-	-0-	76682 3	3680 9	Y	3345	3314 0	31 8	-0-	
07	81180	X	81180	-0-	-0-	-0-	77449 3	3731 9	Y	3392	3357 0	35 8	-0-	
08	76763	X	76763	-0-	-0-	-0-	73143 3	3620 9	Y	3291	3275 0	16 8	-0-	
09	72840	X	71791	-0-	-1049	-0-	68038 3	3753 9	Y	3412	3398 0	14 8	-0-	
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 B														
WELL #: 21H RRCID -> 296966														
COMPL. DATE 10/18/2023														
TOTAL DEPTH 11020 PERF.11075 - 21097														
04	70800	X	68265	-0-	-2535	-0-	58034 3	10231 9	Y	9301	9257 0	44 8	-0-	
05	77593	X	71325	-0-	-6268	-0-	61241 3	10084 9	Y	9167	9100 0	67 8	-0-	
06	68613	X	68613	-0-	-0-	-0-	58747 3	9866 9	Y	8969	8926 0	43 8	-0-	
07	69285	X	57403	-0-	-11882	-0-	49662 3	7741 9	Y	7037	6995 0	42 8	-0-	
08	66833	X	66833	-0-	-0-	-0-	57208 3	9625 9	Y	8750	8730 0	20 8	-0-	
09	60450	X	59504	-0-	-946	-0-	49848 3	9656 9	Y	8778	8764 0	14 8	-0-	
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 C														
WELL #: 12H RRCID -> 296968														
COMPL. DATE 10/18/2023														
TOTAL DEPTH 10739 PERF.10919 - 20895														
04	56850	X	55594	-0-	-1256	-0-	46724 3	8870 9	Y	8064	8029 0	35 8	-0-	
05	58745	X	51024	-0-	-7721	-0-	42493 3	8531 9	Y	7755	7709 0	46 8	-0-	
06	50910	X	49697	-0-	-1213	-0-	41197 3	8500 9	Y	7727	7699 0	28 8	-0-	
07	52607	X	47357	-0-	-5250	-0-	40049 3	7308 9	Y	6644	6610 0	34 8	-0-	
08	52607	X	47567	-0-	-5040	-0-	40356 3	7211 9	Y	6555	6540 0	15 8	-0-	
09	49290	X	42518	-0-	-6772	-0-	35235 3	7283 9	Y	6621	6610 0	11 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 D				WELL #:	13H	RRCID -> 296970	COMPL. DATE 10/18/2023	TOTAL	DEPTH 10703	PERF.10938	- 20754				
M	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					
04	66271 X	66271	-0-	-0-	-0-	56967	3	9304	9	Y	8458	8421	0	37 8	-0-
05	66247 X	60107	-0-	-6140	-0-	51503	3	8604	9	Y	7822	7773	0	49 8	-0-
06	61770 X	58210	-0-	-3560	-0-	49656	3	8554	9	Y	7776	7747	0	29 8	-0-
07	63829 X	59739	-0-	-4090	-0-	50971	3	8768	9	Y	7971	7936	0	35 8	-0-
08	63829 X	60761	-0-	-3068	-0-	52567	3	8194	9	Y	7449	7433	0	16 8	-0-
09	58590 X	55296	-0-	-3294	-0-	47490	3	7806	9	Y	7096	7084	0	12 8	-0-
BONSAI 56-2-13-25 E				WELL #:	78H	RRCID -> 296988	COMPL. DATE 11/10/2023	TOTAL	DEPTH 9856	PERF.10070	- 22252				
04	50970 X	41567	-0-	-9403	-0-	2008	1	34840	3	Y	4290	4186	0	104 8	-0-
						4719	9								
05	52669 X	44702	-0-	-7967	-0-	2175	1	36937	3	Y	5082	4985	0	97 8	-0-
						5590	9								
06	48330 X	43503	-0-	-4827	-0-	2081	1	35905	3	Y	5015	4915	0	100 8	-0-
						5517	9								
07	49817 X	39914	-0-	-9903	-0-	1900	1	33944	3	Y	3700	3582	0	118 8	-0-
						4070	9								
08	49817 X	42755	-0-	-7062	-0-	1863	1	36698	3	Y	3813	3691	0	122 8	-0-
						4194	9								
09	44124 X	44124	-0-	-0-	-0-	1830	1	34196	3	Y	7362	7250	0	112 8	-0-
						8098	9								
BULLDOG STATE 55-4-12-7 B				WELL #:	14H	RRCID -> 297067	COMPL. DATE 07/30/2023	TOTAL	DEPTH 10811	PERF.11128	- 21049				
04	70373 X	70373	-0-	-0-	-0-	55169	3	15204	9	Y	13822	13771	0	51 8	-0-
05	67332 X	63256	-0-	-4076	-0-	49779	3	13477	9	Y	12252	12184	0	68 8	-0-
06	65160 X	61017	-0-	-4143	-0-	49476	3	11541	9	Y	10492	10455	0	37 8	-0-
07	69229 X	69229	-0-	-0-	-0-	56690	3	12539	9	Y	11399	11350	0	49 8	-0-
08	69879 X	69879	-0-	-0-	-0-	57733	3	12146	9	Y	11042	11021	0	21 8	-0-
09	65633 X	65633	-0-	-0-	-0-	54667	3	10966	9	Y	9969	9953	0	16 8	-0-
BOBCAT 55-1-16-21 E				WELL #:	12H	RRCID -> 297079	COMPL. DATE 03/27/2025	TOTAL	DEPTH 11253	PERF.11746	- 22054				
04	46320 X	15261	-0-	-31059	-0-	189	1	11420	3	Y	3320	3276	0	44 8	-0-
						3652	9								
05	17651 X	17651	-0-	-0-	-0-	287	1	12636	3	Y	4298	4266	0	32 8	-0-
						4728	9								
06	25290 X	25290	-0-	-0-	-0-	609	1	19177	3	Y	5004	4950	0	54 8	-0-
						5504	9								
07	24286 X	24286	-0-	-0-	-0-	594	1	18383	3	Y	4826	4750	0	76 8	-0-
						5309	9								
08	24857 X	24857	-0-	-0-	-0-	676	1	19418	3	Y	4330	4272	0	58 8	-0-
						4763	9								
09	22891 X	22891	-0-	-0-	-0-	674	1	17358	3	Y	4417	4357	0	60 8	-0-
						4859	9								
BOBCAT 55-1-16-21 H				WELL #:	15H	RRCID -> 297112	COMPL. DATE 10/13/2023	TOTAL	DEPTH 11280	PERF.11521	- 21665				
04	74370 X	27086	-0-	-47284	-0-	331	1	19990	3	Y	6150	6111	0	39 8	-0-
						6765	9								
05	76849 X	26953	-0-	-49896	-0-	463	1	20378	3	Y	5556	5531	0	25 8	-0-
						6112	9								
06	67110 X	38523	-0-	-28587	-0-	915	1	28807	3	Y	8001	7941	0	60 8	-0-
						8801	9								
07	60472 X	60472	-0-	-0-	-0-	1480	1	45771	3	Y	12019	11908	0	111 8	-0-
						13221	9								
08	55152 X	55152	-0-	-0-	-0-	1502	1	43105	3	Y	9586	9512	0	74 8	-0-
						10545	9								
09	38520 X	22090	-0-	-16430	-0-	662	1	17048	3	Y	3982	3934	0	48 8	-0-
						4380	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BOBCAT 55-1-16-21 I				//CONT.// 71052 900 020528 WELL #:	ASSOCIATED RRCID -> 297135	CAPACITY COMPL. DATE 10/13/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11638 PERF.12021 - 22329								
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
04	101310 X	30946	-0-	-70364	-0-	447 3510	1 9	26989	3	Y	3191	2923	0	268	8	-0-		
05	104687 X	17849	-0-	-86838	-0-	347 2250	1 9	15252	3	Y	2045	2036	0	9	8	-0-		
06	77010 X	7	-0-	-77003	-0-	7	3			Y	-0-					-0-		
07	82704 X	82704	-0-	-0-	-0-	2361 7327	1 9	73016	3	Y	6661	6537	0	124	8	-0-		
08	76510 X	76510	-0-	-0-	-0-	2351 6685	1 9	67474	3	Y	6077	6004	0	73	8	-0-		
09	46315 X	46315	-0-	-0-	-0-	1585 3912	1 9	40818	3	Y	3556	3508	0	48	8	-0-		
BOBCAT 55-1-16-21 F																		
				WELL #:	13H	RRCID -> 297136	COMPL. DATE 10/13/2023	TOTAL DEPTH 11396	PERF.11682	- 21990								
04	74190 X	36224	-0-	-37966	-0-	488 6322	1 9	29414	3	Y	5747	5708	0	39	8	-0-		
05	76663 X	29573	-0-	-47090	-0-	519 6205	1 9	22849	3	Y	5641	5617	0	24	8	-0-		
06	70470 X	23718	-0-	-46752	-0-	596 4345	1 9	18777	3	Y	3950	3924	0	26	8	-0-		
07	72819 X	36744	-0-	-36075	-0-	988 5214	1 9	30542	3	Y	4740	4695	0	45	8	-0-		
08	37262 X	19330	-0-	-17932	-0-	556 2818	1 9	15956	3	Y	2562	2537	0	25	8	-0-		
09	36060 X	21469	-0-	-14591	-0-	687 3089	1 9	17693	3	Y	2808	2780	0	28	8	-0-		
BOBCAT 55-1-16-21 G																		
				WELL #:	14H	RRCID -> 297137	COMPL. DATE 10/13/2023	TOTAL DEPTH 11279	PERF.11751	- 22185								
04	78210 X	33139	-0-	-45071	-0-	430 6742	1 9	25967	3	Y	6129	6086	0	43	8	-0-		
05	80817 X	43252	-0-	-37565	-0-	684 12455	1 9	30113	3	Y	11323	11279	0	44	8	-0-		
06	61530 X	46545	-0-	-14985	-0-	1064 11992	1 9	33489	3	Y	10902	10833	0	69	8	-0-		
07	63581 X	48251	-0-	-15330	-0-	1141 11838	1 9	35272	3	Y	10762	10662	0	100	8	-0-		
08	43608 X	43608	-0-	-0-	-0-	1131 9999	1 9	32478	3	Y	9090	9018	0	72	8	-0-		
09	46501 X	46501	-0-	-0-	-0-	1301 11693	1 9	33507	3	Y	10630	10553	0	77	8	-0-		
BOBCAT 55-1-16-21 J																		
				WELL #:	22H	RRCID -> 297138	COMPL. DATE 10/13/2023	TOTAL DEPTH 11663	PERF.12187	- 22413								
04	77850 X	77574	-0-	-276	-0-	1121 8831	1 9	67622	3	Y	8028	7977	0	51	8	-0-		
05	89869 X	24827	-0-	-65042	-0-	461 4089	1 9	20277	3	Y	3717	3699	0	18	8	-0-		
06	86970 X	11256	-0-	-75714	-0-	269 2509	1 9	8478	3	Y	2281	2267	0	14	8	-0-		
07	89869 X	14689	-0-	-75180	-0-	382 2493	1 9	11814	3	Y	2266	2245	0	21	8	-0-		
08	80166 X	35571	-0-	-44595	-0-	1066 3918	1 9	30587	3	Y	3562	3522	0	40	8	-0-		
09	77580 X	21626	-0-	-55954	-0-	716 2474	1 9	18436	3	Y	2249	2218	0	31	8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BOWHAWK STATE 57-2-1-37 B				WELL #:	16H	RRCID ->	297142	COMPL. DATE	11/13/2023	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.10203	-	25885
M	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
04	122760 X	90483	-0-	-32277	-0-	70602	3	19881	9	Y	18074	17712	0	362	8
05	113460 X	69985	-0-	-43475	-0-	56430	3	13555	9	Y	12323	12089	0	234	8
06	109800 X	35898	-0-	-73902	-0-	28033	3	7865	9	Y	7150	7074	0	76	8
07	95542 X	29112	-0-	-66430	-0-	22129	3	6983	9	Y	6348	6270	0	78	8
08	95542 X	65857	-0-	-29685	-0-	47628	3	18229	9	Y	16572	16348	0	224	8
09	90480 X	68192	-0-	-22288	-0-	50071	3	18121	9	Y	16474	16253	0	221	8
BOWHAWK STATE 57-2-1-37 C				WELL #:	21H	RRCID ->	297143	COMPL. DATE	11/13/2023	TOTAL	DEPTH	10373	PERF.10194	-	25885
04	111960 X	-0-	-0-	-111960	-0-					Y	-0-				-0-
05	27559 X	20274	-0-	-7285	-0-	16038	3	4236	9	Y	3851	3790	0	61	8
06	67726 X	67726	-0-	-0-	-0-	54241	3	13485	9	Y	12259	12082	0	177	8
07	63266 X	63266	-0-	-0-	-0-	54201	3	9065	9	Y	8241	8074	0	167	8
08	69516 X	69516	-0-	-0-	-0-	55081	3	14435	9	Y	13123	12968	0	155	8
09	68464 X	68464	-0-	-0-	-0-	54938	3	13526	9	Y	12296	12149	0	147	8
BOWHAWK STATE 57-2-1-37 A				WELL #:	15H	RRCID ->	297151	COMPL. DATE	11/13/2023	TOTAL	DEPTH	10123	PERF.10331	-	25633
04	120210 X	98317	-0-	-21893	-0-	84366	3	13951	9	Y	12683	12433	0	250	8
05	117862 X	47963	-0-	-69899	-0-	41764	3	6199	9	Y	5635	5517	0	118	8
06	113400 X	58733	-0-	-54667	-0-	45125	3	13608	9	Y	12371	12130	0	241	8
07	101587 X	75873	-0-	-25714	-0-	60417	3	15456	9	Y	14051	13773	0	278	8
08	101587 X	74622	-0-	-26965	-0-	56964	3	17658	9	Y	16053	15795	0	258	8
09	98310 X	71662	-0-	-26648	-0-	55138	3	16524	9	Y	15022	14792	0	230	8
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	297207	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL	DEPTH	10988	PERF.11597	-	19073
04	89310 X	39381	-0-	-49929	-0-	1631	1	28949	3	Y	8001	7937	0	64	8
						8801	9								-0-
05	52297 X	35742	-0-	-16555	-0-	1551	1	26719	3	Y	6793	6757	0	36	8
						7472	9								-0-
06	45840 X	30882	-0-	-14958	-0-	1636	1	23049	3	Y	5634	5587	0	47	8
						6197	9								-0-
07	40703 X	30530	-0-	-10173	-0-	1382	1	21896	3	Y	6593	6521	0	72	8
						7252	9								-0-
08	40703 X	26686	-0-	-14017	-0-	1159	1	18885	3	Y	6038	5990	0	48	8
						6642	9								-0-
09	39390 X	25701	-0-	-13689	-0-	1155	1	17805	3	Y	6128	6068	0	60	8
						6741	9								-0-
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	297208	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.11799	-	19200
04	76950 X	42719	-0-	-34231	-0-	1780	1	31593	3	Y	8496	8446	0	50	8
						9346	9								-0-
05	52080 X	32217	-0-	-19863	-0-	1297	1	22348	3	Y	7793	7767	0	26	8
						8572	9								-0-
06	50400 X	32873	-0-	-17527	-0-	1607	1	22645	3	Y	7837	7806	0	31	8
						8621	9								-0-
07	50530 X	31255	-0-	-19275	-0-	1371	1	21723	3	Y	7419	7365	0	54	8
						8161	9								-0-
08	50530 X	24475	-0-	-26055	-0-	1047	1	17070	3	Y	5780	5743	0	37	8
						6358	9								-0-
09	42720 X	28536	-0-	-14184	-0-	1272	1	19619	3	Y	6950	6896	0	54	8
						7645	9								-0-

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
MOOSEHORN 54-1-41-44 A				WELL #:	13H	RRCID ->	297354	COMPL. DATE	10/31/2023	TOTAL	DEPTH	11717	PERF.12001	-	22317	
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	58650 X	7168	-0-	-51482	-0-		150	1	4242	3	Y	2524	2514	0	10	8
							2776	9								-0-
05	55862 X	49677	-0-	-6185	-0-		1308	1	35867	3	Y	11365	11317	0	48	8
							12502	9								-0-
06	44460 X	28915	-0-	-15545	-0-		990	1	22192	3	Y	5212	5178	0	34	8
							5733	9								-0-
07	39618 X	35597	-0-	-4021	-0-		1136	1	26717	3	Y	7040	6994	0	46	8
							7744	9								-0-
08	49662 X	37370	-0-	-12292	-0-		1602	1	29497	3	Y	5701	5689	0	12	8
							6271	9								-0-
09	48060 X	28298	-0-	-19762	-0-		904	1	20564	3	Y	6209	6189	0	20	8
							6830	9								-0-

MOOSEHORN 54-1-41-44 E				WELL #:	21H	RRCID ->	297369	COMPL. DATE	10/31/2023	TOTAL	DEPTH	11942	PERF.12141	-	22367	
04	41340 X	33281	-0-	-8059	-0-		996	1	28233	3	Y	3684	3649	0	35	8
							4052	9								-0-
05	62516 X	62516	-0-	-0-	-0-		1932	1	52992	3	Y	6902	6846	0	56	8
							7592	9								-0-
06	64722 X	64722	-0-	-0-	-0-		2464	1	55253	3	Y	6368	6311	0	57	8
							7005	9								-0-
07	66497 X	66497	-0-	-0-	-0-		2420	1	56939	3	Y	6489	6422	0	67	8
							7138	9								-0-
08	64442 X	64442	-0-	-0-	-0-		2941	1	54150	3	Y	6683	6660	0	23	8
							7351	9								-0-
09	64710 X	46039	-0-	-18671	-0-		1703	1	38744	3	Y	5084	5061	0	23	8
							5592	9								-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 Q				WELL #:	75H	RRCID ->	297395	COMPL. DATE	01/13/2024	TOTAL	DEPTH	11026	PERF.11461	-	21760	
04	66030 X	55532	-0-	-10498	-0-		1164	1	46125	3	Y	7494	7454	0	40	8
							8243	9								-0-
05	68231 X	55785	-0-	-12446	-0-		945	1	45842	3	Y	8180	8154	0	26	8
							8998	9								-0-
06	65130 X	54633	-0-	-10497	-0-		1071	1	46041	3	Y	6837	6797	0	40	8
							7521	9								-0-
07	62465 X	55041	-0-	-7424	-0-		1136	1	47136	3	Y	6154	6095	0	59	8
							6769	9								-0-
08	59272 X	51051	-0-	-8221	-0-		992	1	44233	3	Y	5296	5252	0	44	8
							5826	9								-0-
09	55530 X	48046	-0-	-7484	-0-		1161	1	41590	3	Y	4814	4764	0	50	8
							5295	9								-0-

MOOSEHORN 54-1-41-44 F				WELL #:	22H	RRCID ->	297462	COMPL. DATE	11/08/2023	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.12004	-	22396	
04	53790 X	9508	-0-	-44282	-0-		233	1	6602	3	Y	2430	2409	0	21	8
							2673	9								-0-
05	55583 X	48615	-0-	-6968	-0-		1368	1	37517	3	Y	8845	8782	0	63	8
							9730	9								-0-
06	50464 X	50464	-0-	-0-	-0-		1836	1	41177	3	Y	6774	6718	0	56	8
							7451	9								-0-
07	61553 X	61553	-0-	-0-	-0-		2182	1	51333	3	Y	7307	7217	0	90	8
							8038	9								-0-
08	48608 X	44675	-0-	-3933	-0-		1808	1	33276	3	Y	8719	8695	0	24	8
							9591	9								-0-
09	50460 X	38869	-0-	-11591	-0-		1316	1	29943	3	Y	6918	6900	0	18	8
							7610	9								-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC ARCHES 55-1-17 UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 020528	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
				WELL #:	12H	RRCID ->	297818	COMPL.	DATE	01/26/2024	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.	11546	-	21482		
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
04	66240	X	27250	-0-	-38990	-0-	305 8569	1 9	18376	3	Y	7790	7733	0	57	8	-0-		
05	68448	X	32133	-0-	-36315	-0-	468 11084	1 9	20581	3	Y	10076	10035	0	41	8	-0-		
06	53550	X	29616	-0-	-23934	-0-	614 9666	1 9	19336	3	Y	8787	8726	0	61	8	-0-		
07	44857	X	30018	-0-	-14839	-0-	652 9194	1 9	20172	3	Y	8358	8266	0	92	8	-0-		
08	30008	X	26403	-0-	-3605	-0-	635 7554	1 9	18214	3	Y	6867	6800	0	67	8	-0-		
09	29040	X	27555	-0-	-1485	-0-	735 7886	1 9	18934	3	Y	7169	7093	0	76	8	-0-		
ARCHES 55-1-17 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	297819	COMPL.	DATE	01/26/2024	TOTAL	DEPTH	11169	PERF.	11421	-	21329		
04	59580	X	29723	-0-	-29857	-0-	327 9683	1 9	19713	3	Y	8803	8736	0	67	8	-0-		
05	52948	X	30455	-0-	-22493	-0-	446 10404	1 9	19605	3	Y	9458	9411	0	47	8	-0-		
06	45660	X	32322	-0-	-13338	-0-	686 10041	1 9	21595	3	Y	9128	9048	0	80	8	-0-		
07	44919	X	39728	-0-	-5191	-0-	900 10984	1 9	27844	3	Y	9985	9856	0	129	8	-0-		
08	36363	X	29933	-0-	-6430	-0-	725 8384	1 9	20824	3	Y	7622	7536	0	86	8	-0-		
09	32457	X	32457	-0-	-0-	-0-	879 8938	1 9	22640	3	Y	8125	8026	0	99	8	-0-		
ARCHES 55-1-17 UNIT				WELL #:	21H	RRCID ->	297896	COMPL.	DATE	01/26/2024	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.	11807	-	21664		
04	123660	X	43347	-0-	-80313	-0-	610 5926	1 9	36811	3	Y	5387	5353	0	34	8	-0-		
05	127782	X	66960	-0-	-60822	-0-	1303 8341	1 9	57316	3	Y	7583	7555	0	28	8	-0-		
06	123660	X	63301	-0-	-60359	-0-	1735 6936	1 9	54630	3	Y	6305	6265	0	40	8	-0-		
07	102021	X	74745	-0-	-27276	-0-	2104 7579	1 9	65062	3	Y	6890	6826	0	64	8	-0-		
08	72199	X	66475	-0-	-5724	-0-	2054 5460	1 9	58961	3	Y	4964	4922	0	42	8	-0-		
09	65955	X	65955	-0-	-0-	-0-	2234 6196	1 9	57525	3	Y	5633	5583	0	50	8	-0-		
SEVENGILLS STATE 55-1-47-2 G				WELL #:	22H	RRCID ->	297926	COMPL.	DATE	12/30/2023	TOTAL	DEPTH	11655	PERF.	11953	-	22302		
04	72060	X	61572	-0-	-10488	-0-	2766 9708	1 9	49098	3	Y	8825	8739	0	86	8	-0-		
05	74462	X	63805	-0-	-10657	-0-	3004 9057	1 9	51744	3	Y	8234	8178	0	56	8	-0-		
06	84700	X	84700	-0-	-0-	-0-	4521 16473	1 9	63706	3	Y	14975	14862	0	113	8	-0-		
07	71052	X	62723	-0-	-8329	-0-	3059 11201	1 9	48463	3	Y	10183	10056	0	127	8	-0-		
08	68820	X	54648	-0-	-14172	-0-	2623 9270	1 9	42755	3	Y	8427	8331	0	96	8	-0-		
09	84690	X	67012	-0-	-17678	-0-	3499 9560	1 9	53953	3	Y	8691	8593	0	98	8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
QUICK SILVER 55-1-18-19 A															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 020528															
WELL #: 12H				RRCID -> 297949				COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 11293 PERF.11593 - 21901			
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
04	80010 X	57200	-0-	-22810	-0-	716	1	43181	3	Y	12094	12048	0	46 8	-0-
						13303	9								
05	68727 X	57670	-0-	-11057	-0-	980	1	43130	3	Y	12327	12285	0	42 8	-0-
						13560	9								
06	63660 X	44754	-0-	-18906	-0-	1114	1	35065	3	Y	7795	7733	0	62 8	-0-
						8575	9								
07	59117 X	40900	-0-	-18217	-0-	1056	1	32654	3	Y	6536	6456	0	80 8	-0-
						7190	9								
08	59117 X	37317	-0-	-21800	-0-	1051	1	30175	3	Y	5537	5477	0	60 8	-0-
						6091	9								
09	57210 X	30074	-0-	-27136	-0-	894	1	23007	3	Y	5612	5556	0	56 8	-0-
						6173	9								
QUICK SILVER 55-1-18-19 B															
WELL #: 21H				RRCID -> 297950				COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 11541 PERF.11756 - 22064			
04	66960 X	35343	-0-	-31617	-0-	414	1	24981	3	Y	9044	9009	0	35 8	-0-
						9948	9								
05	69192 X	42119	-0-	-27073	-0-	679	1	29850	3	Y	10536	10510	0	26 8	-0-
						11590	9								
06	64290 X	39286	-0-	-25004	-0-	1025	1	32278	3	Y	5439	5402	0	37 8	-0-
						5983	9								
07	53196 X	42611	-0-	-10585	-0-	1171	1	36215	3	Y	4750	4699	0	51 8	-0-
						5225	9								
08	42129 X	32384	-0-	-9745	-0-	933	1	26791	3	Y	4236	4202	0	34 8	-0-
						4660	9								
09	40770 X	25631	-0-	-15139	-0-	783	1	20171	3	Y	4252	4214	0	38 8	-0-
						4677	9								
QUICK SILVER 55-1-18-19 C															
WELL #: 13H				RRCID -> 297957				COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 11148 PERF.11590 - 21898			
04	110070 X	25371	-0-	-84699	-0-	313	1	18908	3	Y	5591	5551	0	40 8	-0-
						6150	9								
05	113739 X	60015	-0-	-53724	-0-	1018	1	44774	3	Y	12930	12874	0	56 8	-0-
						14223	9								
06	94920 X	44769	-0-	-50151	-0-	1098	1	34576	3	Y	8268	8192	0	76 8	-0-
						9095	9								
07	86676 X	40224	-0-	-46452	-0-	1003	1	31013	3	Y	7462	7358	0	104 8	-0-
						8208	9								
08	60016 X	44375	-0-	-15641	-0-	1222	1	35069	3	Y	7349	7274	0	75 8	-0-
						8084	9								
09	58080 X	48204	-0-	-9876	-0-	1511	1	38912	3	Y	7074	6986	0	88 8	-0-
						7781	9								
SEVENGILLS STATE 55-1-47-11 F															
WELL #: 21H				RRCID -> 297982				COMPL. DATE 12/17/2023				TOTAL DEPTH 11591 PERF.11969 - 24919			
04	92206 X	92206	-0-	-0-	-0-	3926	1	69699	3	Y	16892	16776	0	116 8	-0-
						18581	9								
05	99844 X	99844	-0-	-0-	-0-	4351	1	74959	3	Y	18667	18589	0	78 8	-0-
						20534	9								
06	93244 X	93244	-0-	-0-	-0-	4995	1	70382	3	Y	16243	16133	0	110 8	-0-
						17867	9								
07	97280 X	97280	-0-	-0-	-0-	4701	1	74492	3	Y	16443	16299	0	144 8	-0-
						18087	9								
08	97402 X	83362	-0-	-14040	-0-	3827	1	62373	3	Y	15602	15500	0	102 8	-0-
						17162	9								
09	94260 X	80805	-0-	-13455	-0-	3821	1	58908	3	Y	16433	16307	0	126 8	-0-
						18076	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
CASPER STATE 57-1-47-11 A															
WELL #: 12HB RRCID -> 298118 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 9931 PERF.10331 - 25247															
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
04	173040 X	126522	-0-	-46518	-0-	104263	3	22259	9	Y	20235	19928	0	307	8
05	164610 X	137606	-0-	-27004	-0-	109525	3	28081	9	Y	25528	25274	0	254	8
06	138660 X	37711	-0-	-100949	-0-	29815	3	7896	9	Y	7178	7116	0	62	8
07	143282 X	115672	-0-	-27610	-0-	94080	3	21592	9	Y	19629	19397	0	232	8
08	143282 X	92337	-0-	-50945	-0-	75903	3	16434	9	Y	14940	14717	0	223	8
09	133170 X	91866	-0-	-41304	-0-	76572	3	15294	9	Y	13904	13651	0	253	8
WAND STATE 56-3-18-19 A															
WELL #: 21HA RRCID -> 298183 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10675 - 17827															
04	83640 X	57099	-0-	-26541	-0-	51460	3	5639	9	Y	5126	4988	0	138	8
05	81375 X	64487	-0-	-16888	-0-	58397	3	6090	9	Y	5536	5428	0	108	8
06	66600 X	59940	-0-	-6660	-0-	54013	3	5927	9	Y	5388	5298	0	90	8
07	68820 X	48665	-0-	-20155	-0-	44334	3	4331	9	Y	3937	3850	0	87	8
08	64480 X	55092	-0-	-9388	-0-	49892	3	5200	9	Y	4727	4620	0	107	8
09	62400 X	52394	-0-	-10006	-0-	46400	3	5994	9	Y	5449	5349	0	100	8
WAND STATE 56-3-18-19 B															
WELL #: 12HA RRCID -> 298185 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10588 - 20444															
04	63030 X	46941	-0-	-16089	-0-	39684	3	7257	9	Y	6597	6394	0	203	8
05	62992 X	61201	-0-	-1791	-0-	54077	3	7124	9	Y	6476	6315	0	161	8
06	57225 X	57225	-0-	-0-	-0-	50172	3	7053	9	Y	6412	6282	0	130	8
07	52855 X	48705	-0-	-4150	-0-	42457	3	6248	9	Y	5680	5556	0	124	8
08	61194 X	54674	-0-	-6520	-0-	45889	3	8785	9	Y	7986	7847	0	139	8
09	59220 X	51281	-0-	-7939	-0-	43971	3	7310	9	Y	6645	6502	0	143	8
WAND STATE 56-3-18-19 C															
WELL #: 13H RRCID -> 298187 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10499 - 20147															
04	66810 X	43899	-0-	-22911	-0-	37238	3	6661	9	Y	6055	5915	0	140	8
05	64147 X	64147	-0-	-0-	-0-	55213	3	8934	9	Y	8122	8016	0	106	8
06	56597 X	56597	-0-	-0-	-0-	49245	3	7352	9	Y	6684	6596	0	88	8
07	53753 X	53753	-0-	-0-	-0-	47888	3	5865	9	Y	5332	5244	0	88	8
08	64139 X	44990	-0-	-19149	-0-	38492	3	6498	9	Y	5907	5821	0	86	8
09	62070 X	43280	-0-	-18790	-0-	36842	3	6438	9	Y	5853	5770	0	83	8
WAND STATE 56-3-18-19 D															
WELL #: 22H RRCID -> 298188 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10868 - 20422															
04	76830 X	55189	-0-	-21641	-0-	49876	3	5313	9	Y	4830	4631	0	199	8
05	79391 X	67162	-0-	-12229	-0-	61890	3	5272	9	Y	4793	4614	0	179	8
06	68271 X	68271	-0-	-0-	-0-	63736	3	4535	9	Y	4123	3984	0	139	8
07	67642 X	67112	-0-	-530	-0-	62225	3	4887	9	Y	4443	4307	0	136	8
08	67177 X	66849	-0-	-328	-0-	61855	3	4994	9	Y	4540	4395	0	145	8
09	68280 X	63250	-0-	-5030	-0-	56074	3	7176	9	Y	6524	6383	0	141	8
WAND STATE 56-3-18-19 E															
WELL #: 14H RRCID -> 298193 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10729 - 20572															
04	76410 X	51340	-0-	-25070	-0-	40513	3	10827	9	Y	9843	9626	0	217	8
05	75113 X	68048	-0-	-7065	-0-	58326	3	9722	9	Y	8838	8595	0	243	8
06	62100 X	45131	-0-	-16969	-0-	40141	3	4990	9	Y	4536	4358	0	178	8
07	61690 X	44024	-0-	-17666	-0-	37709	3	6315	9	Y	5741	5564	0	177	8
08	68045 X	55527	-0-	-12518	-0-	47886	3	7641	9	Y	6946	6750	0	196	8
09	65850 X	50066	-0-	-15784	-0-	41661	3	8405	9	Y	7641	7463	0	178	8

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
GREENWICH STATE 57-3-26-35 A															
WELL #: 11HA RRCID -> 298248 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10545 - 20821															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	126510 X	56304	-0-	-70206	-0-		210 1	49983 3	Y		5555	5482 0	73 8		-0-
							6111 9								
05	112096 X	50092	-0-	-62004	-0-		213 1	43617 3	Y		5693	5659 0	34 8		-0-
							6262 9								
06	85470 X	46357	-0-	-39113	-0-		115 1	40807 3	Y		4941	4917 0	24 8		-0-
							5435 9								
07	88319 X	45023	-0-	-43296	-0-		39642 3	5381 9	Y		4892	4861 0	31 8		-0-
08	58187 X	44700	-0-	-13487	-0-		47 1	40571 3	Y		3711	3661 0	50 8		-0-
							4082 9								
09	56310 X	40843	-0-	-15467	-0-		61 1	37203 3	Y		3254	3226 0	28 8		-0-
							3579 9								
GREENWICH STATE 57-3-26-35 B															
WELL #: 21HA RRCID -> 298249 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10625 - 20782															
04	228090 X	147901	-0-	-80189	-0-		564 1	134387 3	Y		11773	11634 0	139 8		-0-
							12950 9								
05	202988 X	144218	-0-	-58770	-0-		642 1	131278 3	Y		11180	11073 0	107 8		-0-
							12298 9								
06	166860 X	134176	-0-	-32684	-0-		343 1	121616 3	Y		11106	11008 0	98 8		-0-
							12217 9								
07	152830 X	135563	-0-	-17267	-0-		125814 3	9749 9	Y		8863	8747 0	116 8		-0-
08	150753 X	135335	-0-	-15418	-0-		147 1	126356 3	Y		8029	7924 0	105 8		-0-
							8832 9								
09	145890 X	125617	-0-	-20273	-0-		194 1	117895 3	Y		6844	6785 0	59 8		-0-
							7528 9								
GREENWICH STATE 57-3-26-35 C															
WELL #: 12HA RRCID -> 298252 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10279 - 20566															
04	99540 X	59394	-0-	-40146	-0-		199 1	47446 3	Y		10681	10566 0	115 8		-0-
							11749 9								
05	102858 X	2246	-0-	-100612	-0-		7 1	1452 3	Y		715	702 0	13 8		-0-
							787 9								
06	87690 X	2406	-0-	-85284	-0-		6 1	2154 3	Y		224	222 0	2 8		-0-
							246 9								
07	82553 X	17232	-0-	-65321	-0-		15229 3	2003 9	Y		1821	1744 0	77 8		-0-
08	54777 X	20730	-0-	-34047	-0-		20 1	16922 3	Y		3444	3353 0	91 8		-0-
							3788 9								
09	53010 X	18613	-0-	-34397	-0-		25 1	14963 3	Y		3295	3239 0	56 8		-0-
							3625 9								
GREENWICH STATE 57-3-35-26 F															
WELL #: 14HA RRCID -> 298253 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 9901 PERF.10326 - 20574															
04	78420 X	73545	-0-	-4875	-0-		853 1	62119 3	Y		9612	9403 0	209 8		-0-
							10573 9								
05	81034 X	70891	-0-	-10143	-0-		1621 1	57975 3	Y		10268	10079 0	189 8		-0-
							11295 9								
06	68490 X	66173	-0-	-2317	-0-		1593 1	51966 3	Y		11467	11316 0	151 8		-0-
							12614 9								
07	76012 X	62476	-0-	-13536	-0-		1764 1	48115 3	Y		11452	11276 0	176 8		-0-
							12597 9								
08	76012 X	67311	-0-	-8701	-0-		1909 1	53006 3	Y		11269	11059 0	210 8		-0-
							12396 9								
09	73560 X	59871	-0-	-13689	-0-		1703 1	47520 3	Y		9680	9494 0	186 8		-0-
							10648 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC GREENWICH STATE 57-3-26-35 I															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 020528				WELL #: 16HA RRCID -> 298254				COMPL. DATE 03/12/2024				TOTAL DEPTH 9947 PERF.10278 - 20021			
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
04	136320 X	80516	-0-	-55804	-0-	309	1	73578	3	Y	6026	5851	0	175	8 -0-
						6629	9								
05	115010 X	74114	-0-	-40896	-0-	331	1	67564	3	Y	5654	5535	0	119	8 -0-
						6219	9								
06	98700 X	69317	-0-	-29383	-0-	176	1	62563	3	Y	5980	5879	0	101	8 -0-
						6578	9								
07	99448 X	77345	-0-	-22103	-0-	70441	3	6904	9	Y	6276	6148	0	128	8 -0-
08	90086 X	68274	-0-	-21812	-0-	72	1	61847	3	Y	5777	5648	0	129	8 -0-
						6355	9								
09	80520 X	58874	-0-	-21646	-0-	88	1	53284	3	Y	5002	4933	0	69	8 -0-
						5502	9								
GREENWICH STATE 57-3-26-35 H															
WELL #: 23HA RRCID -> 298255				COMPL. DATE 03/12/2024				TOTAL DEPTH 10252 PERF.10683 - 20970							
04	139860 X	91646	-0-	-48214	-0-	366	1	87173	3	Y	3734	3657	0	77	8 -0-
						4107	9								
05	134137 X	94543	-0-	-39594	-0-	431	1	88014	3	Y	5544	5484	0	60	8 -0-
						6098	9								
06	125160 X	85408	-0-	-39752	-0-	226	1	80008	3	Y	4704	4654	0	50	8 -0-
						5174	9								
07	116002 X	81240	-0-	-34762	-0-	76798	3	4442	9	Y	4038	3973	0	65	8 -0-
08	94705 X	84334	-0-	-10371	-0-	93	1	79536	3	Y	4277	4214	0	63	8 -0-
						4705	9								
09	91650 X	80913	-0-	-10737	-0-	126	1	76519	3	Y	3880	3841	0	39	8 -0-
						4268	9								
GREENWICH STATE 57-3-35-26 D															
WELL #: 13HA RRCID -> 298262				COMPL. DATE 03/22/2024				TOTAL DEPTH 10044 PERF.10312 - 20619							
04	101460 X	92365	-0-	-9095	-0-	1080	1	78655	3	Y	11482	11290	0	192	8 -0-
						12630	9								
05	104842 X	87566	-0-	-17276	-0-	2052	1	73391	3	Y	11021	10865	0	156	8 -0-
						12123	9								
06	95370 X	82474	-0-	-12896	-0-	2106	1	68710	3	Y	10598	10465	0	133	8 -0-
						11658	9								
07	95449 X	79768	-0-	-15681	-0-	2414	1	65875	3	Y	10435	10294	0	141	8 -0-
						11479	9								
08	91884 X	80129	-0-	-11755	-0-	2352	1	65297	3	Y	11345	11190	0	155	8 -0-
						12480	9								
09	88920 X	70681	-0-	-18239	-0-	2093	1	58401	3	Y	9261	9119	0	142	8 -0-
						10187	9								
GREENWICH STATE 57-3-26-35 G															
WELL #: 15HA RRCID -> 298265				COMPL. DATE 03/12/2024				TOTAL DEPTH 10027 PERF.10356 - 20654							
04	123780 X	49235	-0-	-74545	-0-	189	1	45121	3	Y	3568	3509	0	59	8 -0-
						3925	9								
05	109306 X	46581	-0-	-62725	-0-	198	1	40568	3	Y	5286	5245	0	41	8 -0-
						5815	9								
06	90030 X	43416	-0-	-46614	-0-	105	1	37413	3	Y	5362	5336	0	26	8 -0-
						5898	9								
07	93031 X	42458	-0-	-50573	-0-	37447	3	5011	9	Y	4555	4509	0	46	8 -0-
08	50871 X	42084	-0-	-8787	-0-	44	1	37376	3	Y	4240	4186	0	54	8 -0-
						4664	9								
09	49230 X	39879	-0-	-9351	-0-	58	1	35587	3	Y	3849	3811	0	38	8 -0-
						4234	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
GREENWICH STATE 57-3-35-26 E				WELL #:	22HR	RRCID ->	298307	COMPL. DATE	03/22/2024	TOTAL	DEPTH	10319	PERF.10574	- 19688		
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
04	182730 X	151890	-0-	-30840	-0-	1933 9125	1 9	140832	3	Y	8295	8090 0	205 8	-0-		
05	188821 X	131740	-0-	-57081	-0-	3373 7713	1 9	120654	3	Y	7012	6857 0	155 8	-0-		
06	154710 X	128402	-0-	-26308	-0-	3589 7709	1 9	117104	3	Y	7008	6866 0	142 8	-0-		
07	156953 X	116316	-0-	-40637	-0-	3857 7218	1 9	105241	3	Y	6562	6417 0	145 8	-0-		
08	156953 X	132625	-0-	-24328	-0-	4316 8492	1 9	119817	3	Y	7720	7560 0	160 8	-0-		
09	151890 X	119492	-0-	-32398	-0-	3882 7296	1 9	108314	3	Y	6633	6484 0	149 8	-0-		
BIG EASY 54-2-6 UNIT				WELL #:	21H	RRCID ->	298321	COMPL. DATE	05/28/2024	TOTAL	DEPTH	11845	PERF.12274	- 22410		
04	67920 X	8993	-0-	-58927	-0-	254 1536	1 9	7203	3	Y	1396	1387 0	9 8	-0-		
05	68386 X	28261	-0-	-40125	-0-	813 5140	1 9	22308	3	Y	4673	4654 0	19 8	-0-		
06	57450 X	27320	-0-	-30130	-0-	996 3989	1 9	22335	3	Y	3626	3602 0	24 8	-0-		
07	58590 X	22721	-0-	-35869	-0-	786 3442	1 9	18493	3	Y	3129	3100 0	29 8	-0-		
08	30292 X	30292	-0-	-0-	-0-	1280 5449	1 9	23563	3	Y	4954	4941 0	13 8	-0-		
09	27360 X	23350	-0-	-4010	-0-	813 4041	1 9	18496	3	Y	3674	3652 0	22 8	-0-		
CASPER STATE 57-1-47-11 B				WELL #:	13H	RRCID ->	298322	COMPL. DATE	04/11/2024	TOTAL	DEPTH	10131	PERF.10272	- 25428		
04	186179 X	186179	-0-	-0-	-0-	155020	3	31159	9	Y	28326	28041 0	285 8	-0-		
05	202213 X	202213	-0-	-0-	-0-	165844	3	36369	9	Y	33063	32840 0	223 8	-0-		
06	151379 X	151379	-0-	-0-	-0-	123081	3	28298	9	Y	25725	25552 0	173 8	-0-		
07	192386 X	-0-	-0-	-192386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3	3 0	-0-	-0-		
08	202213 X	78481	-0-	-123732	-0-	66791	3	11690	9	Y	10627	10448 0	179 8	-0-		
09	195690 X	83326	-0-	-112364	-0-	73610	3	9716	9	Y	8833	8645 0	188 8	-0-		
CASPER STATE 57-1-47-11 C				WELL #:	14H	RRCID ->	298325	COMPL. DATE	04/18/2024	TOTAL	DEPTH	9959	PERF.10229	- 25077		
04	184890 X	29550	-0-	-155340	-0-	23879	3	5671	9	Y	5155	5102 0	53 8	-0-		
05	186062 X	99	-0-	-185963	-0-	66	3	33	9	Y	30	30 0	-0-	-0-		
06	158490 X	-0-	-0-	-158490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	133889 X	118827	-0-	-15062	-0-	95264	3	23563	9	Y	21421	21148 0	273 8	-0-		
08	153437 X	153437	-0-	-0-	-0-	125870	3	27567	9	Y	25061	24690 0	371 8	-0-		
09	144700 X	144700	-0-	-0-	-0-	117769	3	26931	9	Y	24483	24142 0	341 8	-0-		
CASPER STATE 57-1-47-11 H				WELL #:	17H	RRCID ->	298420	COMPL. DATE	05/10/2024	TOTAL	DEPTH	10188	PERF.10683	- 25839		
04	111480 X	39762	-0-	-71718	-0-	24539	3	15223	9	Y	13839	13673 0	166 8	-0-		
05	101246 X	21277	-0-	-79969	-0-	12988	3	8289	9	Y	7535	7423 0	112 8	-0-		
06	74550 X	46871	-0-	-27679	-0-	34234	3	12637	9	Y	11488	11367 0	121 8	-0-		
07	62837 X	4141	-0-	-58696	-0-	1713	3	2428	9	Y	2207	2174 0	33 8	-0-		
08	48732 X	45546	-0-	-3186	-0-	35972	3	9574	9	Y	8704	8589 0	115 8	-0-		
09	84350 X	84350	-0-	-0-	-0-	66818	3	17532	9	Y	15938	15765 0	173 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CASPER STATE 57-1-47-11 G														
WELL #: 16H RRCID -> 298425 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10005 PERF.10286 - 25701														
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
04	146190 X	85148	-0-	-61042	-0-	68697 3	16451 9	Y	14955	14712 0	243 8	-0-		
05	153179 X	153179	-0-	-0-	-0-	127376 3	25803 9	Y	23457	23231 0	226 8	-0-		
06	85841 X	85841	-0-	-0-	-0-	69598 3	16243 9	Y	14766	14622 0	144 8	-0-		
07	87978 X	74731	-0-	-13247	-0-	59846 3	14885 9	Y	13532	13373 0	159 8	-0-		
08	153171 X	94825	-0-	-58346	-0-	78420 3	16405 9	Y	14914	14705 0	209 8	-0-		
09	148230 X	102063	-0-	-46167	-0-	81676 3	20387 9	Y	18534	18272 0	262 8	-0-		
CASPER STATE 57-1-47-11 F														
WELL #: 22H RRCID -> 298426 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10903 - 23690														
04	140850 X	88501	-0-	-52349	-0-	76872 3	11629 9	Y	10572	10369 0	203 8	-0-		
05	127782 X	97120	-0-	-30662	-0-	85952 3	11168 9	Y	10153	9991 0	162 8	-0-		
06	100380 X	59961	-0-	-40419	-0-	52043 3	7918 9	Y	7198	7102 0	96 8	-0-		
07	97223 X	97223	-0-	-0-	-0-	86836 3	10387 9	Y	9443	9295 0	148 8	-0-		
08	97123 X	90768	-0-	-6355	-0-	80712 3	10056 9	Y	9142	8973 0	169 8	-0-		
09	105964 X	105964	-0-	-0-	-0-	92507 3	13457 9	Y	12234	12023 0	211 8	-0-		
SIERRA STATE 54-1-7-6 A														
WELL #: 21H RRCID -> 298427 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12530 - 22827														
04	163260 X	115171	-0-	-48089	-0-	2491 1	98729 3	Y	12683	12592 0	91 8	-0-		
						13951 9								
05	161789 X	119443	-0-	-42346	-0-	2146 1	104129 3	Y	11971	11917 0	54 8	-0-		
						13168 9								
06	140010 X	104694	-0-	-35316	-0-	2159 1	92847 3	Y	8807	8725 0	82 8	-0-		
						9688 9								
07	128185 X	95807	-0-	-32378	-0-	2086 1	86497 3	Y	6567	6467 0	100 8	-0-		
						7224 9								
08	121613 X	84935	-0-	-36678	-0-	1755 1	78250 3	Y	4482	4416 0	66 8	-0-		
						4930 9								
09	115590 X	83891	-0-	-31699	-0-	2071 1	74180 3	Y	6945	6876 0	69 8	-0-		
						7640 9								
SIERRA STATE 54-1-7-6 D														
WELL #: 22H RRCID -> 298429 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12753 - 22990														
04	150510 X	95117	-0-	-55393	-0-	2005 1	79488 3	Y	12385	12302 0	83 8	-0-		
						13624 9								
05	149017 X	91058	-0-	-57959	-0-	1619 1	78558 3	Y	9892	9840 0	52 8	-0-		
						10881 9								
06	114690 X	88108	-0-	-26582	-0-	1742 1	74902 3	Y	10422	10348 0	74 8	-0-		
						11464 9								
07	112437 X	63549	-0-	-48888	-0-	1247 1	51731 3	Y	9610	9522 0	88 8	-0-		
						10571 9								
08	95108 X	69165	-0-	-25943	-0-	1301 1	57988 3	Y	8978	8908 0	70 8	-0-		
						9876 9								
09	92040 X	73133	-0-	-18907	-0-	1673 1	59915 3	Y	10495	10408 0	87 8	-0-		
						11545 9								
SIERRA STATE 54-1-7-6 E														
WELL #: 14H RRCID -> 298439 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 11686 PERF.12206 - 22432														
04	143880 X	109500	-0-	-34380	-0-	2127 1	84322 3	Y	20955	20830 0	125 8	-0-		
						23051 9								
05	148676 X	89956	-0-	-58720	-0-	1436 1	69698 3	Y	17111	17040 0	71 8	-0-		
						18822 9								
06	127110 X	68197	-0-	-58913	-0-	1195 1	51360 3	Y	14220	14124 0	96 8	-0-		
						15642 9								
07	123008 X	72572	-0-	-50436	-0-	1321 1	54808 3	Y	14948	14798 0	150 8	-0-		
						16443 9								
08	105927 X	72990	-0-	-32937	-0-	1207 1	53832 3	Y	16319	16217 0	102 8	-0-		
						17951 9								
09	102510 X	64505	-0-	-38005	-0-	1330 1	47640 3	Y	14123	14001 0	122 8	-0-		
						15535 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
SIERRA STATE 54-1-7-6 H				WELL #:	16H	RRCID -> 298440	COMPL. DATE 05/27/2024	TOTAL	DEPTH 11715	PERF.12423	- 21899				
M	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					
04	109800 X	73851	-0-	-35949	-0-	1434 15565	1 9	56852	3	Y	14150	14048	0	102 8	-0-
05	89993 X	23902	-0-	-66091	-0-	372 5456	1 9	18074	3	Y	4960	4938	0	22 8	-0-
06	91290 X	-0-	-0-	-91290	-0-					Y	-0-				-0-
07	94333 X	44035	-0-	-50298	-0-	773 11216	1 9	32046	3	Y	10196	10087	0	109 8	-0-
08	89919 X	89919	-0-	-0-	-0-	1506 21287	1 9	67126	3	Y	19352	19204	0	148 8	-0-
09	78202 X	78202	-0-	-0-	-0-	1662 17017	1 9	59523	3	Y	15470	15316	0	154 8	-0-
BULLDOG STATE 55-4-12-7 E				WELL #:	23HA	RRCID -> 298493	COMPL. DATE 06/04/2024	TOTAL	DEPTH 10929	PERF.11377	- 21495				
04	111360 X	82382	-0-	-28978	-0-	68040	3	14342	9	Y	13038	12982	0	56 8	-0-
05	113150 X	75625	-0-	-37525	-0-	63526	3	12099	9	Y	10999	10937	0	62 8	-0-
06	107400 X	91513	-0-	-15887	-0-	78906	3	12607	9	Y	11461	11409	0	52 8	-0-
07	107849 X	74129	-0-	-33720	-0-	63903	3	10226	9	Y	9296	9245	0	51 8	-0-
08	81158 X	51953	-0-	-29205	-0-	42699	3	9254	9	Y	8413	8394	0	19 8	-0-
09	78540 X	50118	-0-	-28422	-0-	40844	3	9274	9	Y	8431	8417	0	14 8	-0-
BULLDOG STATE 55-4-12-7 F				WELL #:	12HA	RRCID -> 298494	COMPL. DATE 06/04/2024	TOTAL	DEPTH 10841	PERF.11095	- 21485				
04	129810 X	99618	-0-	-30192	-0-	80835	3	18783	9	Y	17075	17027	0	48 8	-0-
05	134137 X	91545	-0-	-42592	-0-	73838	3	17707	9	Y	16097	16028	0	69 8	-0-
06	124320 X	92449	-0-	-31871	-0-	72064	3	20385	9	Y	18532	18490	0	42 8	-0-
07	121365 X	95509	-0-	-25856	-0-	77569	3	17940	9	Y	16309	16259	0	50 8	-0-
08	108450 X	108450	-0-	-0-	-0-	90250	3	18200	9	Y	16545	16523	0	22 8	-0-
09	106348 X	106348	-0-	-0-	-0-	88866	3	17482	9	Y	15893	15877	0	16 8	-0-
JUMPSTART 55-2-6 UNIT				WELL #:	12HA	RRCID -> 298498	COMPL. DATE 07/29/2024	TOTAL	DEPTH 10833	PERF.11097	- 20823				
04	106710 X	99505	-0-	-7205	-0-	78870	3	20635	9	Y	18759	18646	0	113 8	-0-
05	105766 X	105766	-0-	-0-	-0-	83655	3	22111	9	Y	20101	20043	0	58 8	-0-
06	116730 X	87893	-0-	-28837	-0-	68576	3	19317	9	Y	17561	17481	0	80 8	-0-
07	120621 X	84489	-0-	-36132	-0-	61284	3	23205	9	Y	21095	20975	0	120 8	-0-
08	113181 X	86903	-0-	-26278	-0-	63352	3	23551	9	Y	21410	21324	0	86 8	-0-
09	102360 X	77430	-0-	-24930	-0-	58308	3	19122	9	Y	17384	17289	0	95 8	-0-
JUMPSTART 55-2-6 UNIT				WELL #:	13HA	RRCID -> 298499	COMPL. DATE 07/29/2024	TOTAL	DEPTH 10725	PERF.11046	- 20732				
04	103290 X	103088	-0-	-202	-0-	82210	3	20878	9	Y	18980	18852	0	128 8	-0-
05	111193 X	111193	-0-	-0-	-0-	88931	3	22262	9	Y	20238	20162	0	76 8	-0-
06	129840 X	71814	-0-	-58026	-0-	55520	3	16294	9	Y	14813	14743	0	70 8	-0-
07	134168 X	69979	-0-	-64189	-0-	49589	3	20390	9	Y	18536	18418	0	118 8	-0-
08	134168 X	81405	-0-	-52763	-0-	58771	3	22634	9	Y	20576	20474	0	102 8	-0-
09	107610 X	66807	-0-	-40803	-0-	52037	3	14770	9	Y	13427	13335	0	92 8	-0-
THREADFIN 57-1-47-35 C				WELL #:	72H	RRCID -> 298539	COMPL. DATE 08/16/2024	TOTAL	DEPTH 9193	PERF. 9481	- 20867				
04	160890 X	143419	-0-	-17471	-0-	118247	3	25172	9	Y	22884	22718	0	166 8	-0-
05	166253 X	139301	-0-	-26952	-0-	112092	3	27209	9	Y	24735	24598	0	137 8	-0-
06	149820 X	129264	-0-	-20556	-0-	105399	3	23865	9	Y	21695	21565	0	130 8	-0-
07	149885 X	122092	-0-	-27793	-0-	103481	3	18611	9	Y	16919	16786	0	133 8	-0-
08	149885 X	96134	-0-	-53751	-0-	80772	3	15362	9	Y	13965	13831	0	134 8	-0-
09	143430 X	77488	-0-	-65942	-0-	62713	3	14775	9	Y	13432	13304	0	128 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ELKHORN 54-1-40-45 D														
WELL #: 21H RRCID -> 298592 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12325 - 22282														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	61920 X	28516	-0-	-33404	-0-	764	1	21658	3	Y	5540	5483	0	57 8 -0-
						6094	9							
05	62062 X	58784	-0-	-3278	-0-	1675	1	45941	3	Y	10153	10097	0	56 8 -0-
						11168	9							
06	53130 X	50768	-0-	-2362	-0-	1782	1	39955	3	Y	8210	8142	0	68 8 -0-
						9031	9							
07	53630 X	51135	-0-	-2495	-0-	1739	1	40908	3	Y	7716	7622	0	94 8 -0-
						8488	9							
08	58776 X	44687	-0-	-14089	-0-	1871	1	34442	3	Y	7613	7576	0	37 8 -0-
						8374	9							
09	56880 X	42199	-0-	-14681	-0-	1423	1	32387	3	Y	7626	7572	0	54 8 -0-
						8389	9							
BULLDOG STATE 55-4-12-7 D														
WELL #: 21HA RRCID -> 298725 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11215 - 21527														
04	105685 X	105685	-0-	-0-	-0-	90689	3	14996	9	Y	13633	13566	0	67 8 -0-
05	95170 X	95170	-0-	-0-	-0-	81347	3	13823	9	Y	12566	12494	0	72 8 -0-
06	94628 X	94628	-0-	-0-	-0-	82364	3	12264	9	Y	11149	11109	0	40 8 -0-
07	102833 X	102833	-0-	-0-	-0-	89862	3	12971	9	Y	11792	11737	0	55 8 -0-
08	106392 X	105547	-0-	-845	-0-	93149	3	12398	9	Y	11271	11243	0	28 8 -0-
09	102960 X	90746	-0-	-12214	-0-	80824	3	9922	9	Y	9020	9001	0	19 8 -0-
BOZ 55-2-6 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 298805 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10970 - 20946														
04	245820 X	95543	-0-	-150277	-0-	74010	3	21533	9	Y	19575	19465	0	110 8 -0-
05	254014 X	102873	-0-	-151141	-0-	80485	3	22388	9	Y	20353	20289	0	64 8 -0-
06	117360 X	65391	-0-	-51969	-0-	48867	3	16524	9	Y	15022	14950	0	72 8 -0-
07	121086 X	65412	-0-	-55674	-0-	41758	3	23654	9	Y	21504	21410	0	94 8 -0-
08	121086 X	89460	-0-	-31626	-0-	59581	3	29879	9	Y	27163	27066	0	97 8 -0-
09	99540 X	89298	-0-	-10242	-0-	64970	3	24328	9	Y	22116	21991	0	125 8 -0-
BOZ 55-2-6 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 298832 COMPL. DATE 08/18/2024 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11106 - 20885														
04	230550 X	76871	-0-	-153679	-0-	59039	3	17832	9	Y	16211	16131	0	80 8 -0-
05	238235 X	84782	-0-	-153453	-0-	66030	3	18752	9	Y	17047	16996	0	51 8 -0-
06	98820 X	72370	-0-	-26450	-0-	54872	3	17498	9	Y	15907	15838	0	69 8 -0-
07	102114 X	69859	-0-	-32255	-0-	49109	3	20750	9	Y	18864	18763	0	101 8 -0-
08	93403 X	64696	-0-	-28707	-0-	46850	3	17846	9	Y	16224	16149	0	75 8 -0-
09	82050 X	53463	-0-	-28587	-0-	39739	3	13724	9	Y	12476	12401	0	75 8 -0-
SILVERTIP 76-7 UNIT B														
WELL #: 15H RRCID -> 298835 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 12327 PERF.13063 - 23330														
04	106170 X	52904	-0-	-53266	-0-	1029	1	33116	3	Y	17052	16988	0	56 8 46
						2	4	18757	9					
05	109709 X	45879	-0-	-63830	-0-	944	1	28909	3	Y	14569	14535	0	39 8 41
						16026	9							
06	62310 X	27817	-0-	-34493	-0-	625	1	17763	3	Y	8567	8543	0	37 8 28
						5	4	9424	9					
07	64387 X	21521	-0-	-42866	-0-	425	1	13879	3	Y	6561	6547	0	30 8 12
						7217	9							
08	61194 X	41511	-0-	-19683	-0-	828	1	25492	3	Y	13810	13738	0	62 8 22
						15191	9							
09	52890 X	47238	-0-	-5652	-0-	1164	1	30718	3	Y	13960	13881	0	73 8 28
						15356	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BULLDOG STATE 55-4-12-7 C														
WELL #: 11HA RRCID -> 298903 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11058 - 21413														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	EOM BALANCE		
04	164820 X	72282	-0-	-92538	-0-	59807	3	12475	9	Y	11341	11297	0	44 8 -0-
05	97898 X	74340	-0-	-23558	-0-	61195	3	13145	9	Y	11950	11901	0	49 8 -0-
06	92970 X	62856	-0-	-30114	-0-	51896	3	10960	9	Y	9964	9940	0	24 8 -0-
07	89807 X	58505	-0-	-31302	-0-	48349	3	10156	9	Y	9233	9201	0	32 8 -0-
08	80011 X	72766	-0-	-7245	-0-	61432	3	11334	9	Y	10304	10283	0	21 8 -0-
09	72270 X	63176	-0-	-9094	-0-	53541	3	9635	9	Y	8759	8744	0	15 8 -0-
SILVERTIP 76-7 UNIT B														
WELL #: 14H RRCID -> 298937 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 12181 PERF.13086 - 17975														
04	42733 X	42733	-0-	-0-	-0-	959	1	30862	3	Y	9918	9875	0	37 8 27
						2	4	10910	9					
05	39715 X	39715	-0-	-0-	-0-	967	1	29589	3	Y	8326	8296	0	33 8 24
						9159	9							
06	37620 X	23144	-0-	-14476	-0-	634	1	18018	3	Y	4079	4071	0	19 8 13
						5	4	4487	9					
07	38874 X	20477	-0-	-18397	-0-	492	1	16068	3	Y	3561	3545	0	22 8 7
						3917	9							
08	38874 X	24999	-0-	-13875	-0-	641	1	19752	3	Y	4187	4147	0	40 8 7
						4606	9							
09	37620 X	13810	-0-	-23810	-0-	386	1	10191	3	Y	2939	2915	0	25 8 6
						3233	9							
OAK 55-1-31-30 B														
WELL #: 22H RRCID -> 299024 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11779 - 21389														
04	156630 X	91190	-0-	-65440	-0-	78187	3	13003	9	Y	11821	11686	0	135 8 -0-
05	161851 X	97260	-0-	-64591	-0-	83467	3	13793	9	Y	12539	12455	0	84 8 -0-
06	156630 X	89543	-0-	-67087	-0-	77259	3	12284	9	Y	11167	11041	0	126 8 -0-
07	161851 X	92867	-0-	-68984	-0-	77895	3	14972	9	Y	13611	13467	0	144 8 -0-
08	109926 X	66953	-0-	-42973	-0-	53476	3	13477	9	Y	12252	12176	0	76 8 -0-
09	94110 X	83828	-0-	-10282	-0-	71848	3	11980	9	Y	10891	10755	0	136 8 -0-
OAK 55-1-31-30 A														
WELL #: 13H RRCID -> 299053 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11547 - 21157														
04	228570 X	94531	-0-	-134039	-0-	74578	3	19953	9	Y	18139	18001	0	138 8 -0-
05	236189 X	92897	-0-	-143292	-0-	74232	3	18665	9	Y	16968	16872	0	96 8 -0-
06	228570 X	81444	-0-	-147126	-0-	65094	3	16350	9	Y	14864	14737	0	127 8 -0-
07	236189 X	81207	-0-	-154982	-0-	62895	3	18312	9	Y	16647	16500	0	147 8 -0-
08	107415 X	78130	-0-	-29285	-0-	60725	3	17405	9	Y	15823	15719	0	104 8 -0-
09	94530 X	70616	-0-	-23914	-0-	55399	3	15217	9	Y	13834	13710	0	124 8 -0-
OAK 55-1-31-30 C														
WELL #: 14H RRCID -> 299065 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11458 - 21028														
04	192390 X	87978	-0-	-104412	-0-	69963	3	18015	9	Y	16377	16204	0	173 8 -0-
05	198803 X	86426	-0-	-112377	-0-	68544	3	17882	9	Y	16256	16138	0	118 8 -0-
06	192390 X	74956	-0-	-117434	-0-	59044	3	15912	9	Y	14465	14309	0	156 8 -0-
07	198803 X	74389	-0-	-124414	-0-	55030	3	19359	9	Y	17599	17413	0	186 8 -0-
08	98704 X	73413	-0-	-25291	-0-	55264	3	18149	9	Y	16499	16366	0	133 8 -0-
09	87990 X	59538	-0-	-28452	-0-	45162	3	14376	9	Y	13069	12925	0	144 8 -0-
TREME 55-1-32 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 299130 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11353 - 21529														
04	142680 X	85351	-0-	-57329	-0-	67333	3	18018	9	Y	16380	16194	0	186 8 -0-
05	147436 X	99314	-0-	-48122	-0-	80366	3	18948	9	Y	17225	17099	0	126 8 -0-
06	142680 X	96572	-0-	-46108	-0-	78023	3	18549	9	Y	16863	16677	0	186 8 -0-
07	147436 X	138542	-0-	-8894	-0-	111296	3	27246	9	Y	24769	24535	0	234 8 -0-
08	99324 X	92812	-0-	-6512	-0-	71603	3	21209	9	Y	19281	19123	0	158 8 -0-
09	96570 X	81900	-0-	-14670	-0-	63455	3	18445	9	Y	16768	16589	0	179 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 I				WELL #:	13H	RRCID ->	299158	COMPL. DATE	11/18/2024	TOTAL	DEPTH	10759	PERF.11191	-	20916
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
04	187380 X	75829	-0-	-111551	-0-	63244	3	12585	9	Y	11441	11397	0	44	8
05	193626 X	67112	-0-	-126514	-0-	58099	3	9013	9	Y	8194	8134	0	60	8
06	187380 X	67921	-0-	-119459	-0-	57579	3	10342	9	Y	9402	9367	0	35	8
07	193626 X	69455	-0-	-124171	-0-	59486	3	9969	9	Y	9063	9023	0	40	8
08	79205 X	65503	-0-	-13702	-0-	58105	3	7398	9	Y	6725	6707	0	18	8
09	67290 X	58409	-0-	-8881	-0-	50862	3	7547	9	Y	6861	6848	0	13	8
SIERRA STATE 54-1-7-6 G				WELL #:	23H	RRCID ->	299164	COMPL. DATE	05/21/2024	TOTAL	DEPTH	12164	PERF.12830	-	23159
04	297870 X	111357	-0-	-186513	-0-	2372	1	94026	3	Y	13599	13504	0	95	8
						14959	9								
05	307799 X	60390	-0-	-247409	-0-	1063	1	51584	3	Y	7039	7005	0	34	8
						7743	9								
06	297870 X	-0-	-0-	-297870	-0-					Y	13	13	8		-0-
07	307799 X	53446	-0-	-254353	-0-	1049	1	43514	3	Y	8075	7969	0	106	8
						8883	9								-0-
08	307799 X	115167	-0-	-192632	-0-	2161	1	96334	3	Y	15156	15042	0	114	8
						16672	9								-0-
09	111360 X	100095	-0-	-11265	-0-	2310	1	82736	3	Y	13681	13567	0	114	8
						15049	9								-0-
TREME 55-1-32 UNIT				WELL #:	21H	RRCID ->	299169	COMPL. DATE	09/15/2024	TOTAL	DEPTH	11354	PERF.11521	-	21929
04	178170 X	83591	-0-	-94579	-0-	67436	3	16155	9	Y	14686	14592	0	94	8
05	184109 X	96626	-0-	-87483	-0-	81348	3	15278	9	Y	13889	13822	0	67	8
06	178170 X	86788	-0-	-91382	-0-	73164	3	13624	9	Y	12385	12287	0	98	8
07	184109 X	86104	-0-	-98005	-0-	70893	3	15211	9	Y	13828	13727	0	101	8
08	111259 X	76370	-0-	-34889	-0-	63115	3	13255	9	Y	12050	11980	0	70	8
09	93510 X	65461	-0-	-28049	-0-	55786	3	9675	9	Y	8795	8705	0	90	8
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 E				WELL #:	15HA	RRCID ->	299181	COMPL. DATE	11/20/2024	TOTAL	DEPTH	10770	PERF.10947	-	21254
04	117660 X	66031	-0-	-51629	-0-	51193	3	14838	9	Y	13489	13440	0	49	8
05	121582 X	49056	-0-	-72526	-0-	38840	3	10216	9	Y	9287	9235	0	52	8
06	117660 X	65122	-0-	-52538	-0-	56574	3	8548	9	Y	7771	7745	0	26	8
07	121582 X	58235	-0-	-63347	-0-	49752	3	8483	9	Y	7712	7681	0	31	8
08	63767 X	59032	-0-	-4735	-0-	50642	3	8390	9	Y	7627	7613	0	14	8
09	59130 X	44295	-0-	-14835	-0-	37612	3	6683	9	Y	6075	6066	0	9	8
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 H				WELL #:	22H	RRCID ->	299182	COMPL. DATE	11/18/2024	TOTAL	DEPTH	10936	PERF.11221	-	21181
04	181980 X	88846	-0-	-93134	-0-	76050	3	12796	9	Y	11633	11567	0	66	8
05	188046 X	83599	-0-	-104447	-0-	71913	3	11686	9	Y	10624	10538	0	86	8
06	181980 X	83284	-0-	-98696	-0-	71697	3	11587	9	Y	10534	10483	0	51	8
07	188046 X	64928	-0-	-123118	-0-	55963	3	8965	9	Y	8150	8097	0	53	8
08	85560 X	74598	-0-	-10962	-0-	65566	3	9032	9	Y	8211	8186	0	25	8
09	78600 X	66347	-0-	-12253	-0-	58799	3	7548	9	Y	6862	6843	0	19	8
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 C				WELL #:	12HA	RRCID ->	299215	COMPL. DATE	11/12/2024	TOTAL	DEPTH	10637	PERF.11323	-	21198
04	161580 X	93813	-0-	-67767	-0-	76993	3	16820	9	Y	15291	15234	0	57	8
05	166966 X	81159	-0-	-85807	-0-	65323	3	15836	9	Y	14396	14321	0	75	8
06	161580 X	67155	-0-	-94425	-0-	54417	3	12738	9	Y	11580	11542	0	38	8
07	166966 X	67776	-0-	-99190	-0-	54492	3	13284	9	Y	12076	12031	0	45	8
08	89404 X	61741	-0-	-27663	-0-	50433	3	11308	9	Y	10280	10261	0	19	8
09	83430 X	53901	-0-	-29529	-0-	43531	3	10370	9	Y	9427	9412	0	15	8

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 D														
WELL #: 14HA RRCID -> 299216 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10943 - 20958														
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
04	151080 X	63358	-0-	-87722	-0-	52685	3	10673	9 Y	9703	9650	0	53 8	-0-
05	156116 X	57199	-0-	-98917	-0-	48778	3	8421	9 Y	7655	7585	0	70 8	-0-
06	151080 X	60839	-0-	-90241	-0-	50518	3	10321	9 Y	9383	9340	0	43 8	-0-
07	156116 X	57820	-0-	-98296	-0-	48726	3	9094	9 Y	8267	8219	0	48 8	-0-
08	62806 X	52798	-0-	-10008	-0-	46298	3	6500	9 Y	5909	5886	0	23 8	-0-
09	56250 X	48673	-0-	-7577	-0-	41923	3	6750	9 Y	6136	6119	0	17 8	-0-
RIVERTON STATE 57-2-19-31 C														
WELL #: 21HB RRCID -> 299243 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9785 - 25144														
04	1473376 X	151081	-0-	-1322295	-0-	133571	3	17510	9 Y	15918	15588	0	330 8	-0-
05	225308 X	147478	-0-	-77830	-0-	131573	3	15905	9 Y	14459	14173	0	286 8	-0-
06	218040 X	135775	-0-	-82265	-0-	121507	3	14268	9 Y	12971	12721	0	250 8	-0-
07	225308 X	137672	-0-	-87636	-0-	123848	3	13824	9 Y	12567	12306	0	261 8	-0-
08	225308 X	135263	-0-	-90045	-0-	122422	3	12841	9 Y	11674	11410	0	264 8	-0-
09	151080 X	129435	-0-	-21645	-0-	116726	3	12709	9 Y	11554	11302	0	252 8	-0-
MONROE STATE 32														
WELL #: 21HA RRCID -> 299270 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11289 - 13680														
04	78630 X	31510	-0-	-47120	-0-	26935	3	4575	9 Y	4159	4142	0	17 8	-0-
05	81251 X	29045	-0-	-52206	-0-	24951	3	4094	9 Y	3722	3701	0	21 8	-0-
06	78630 X	33225	-0-	-45405	-0-	28942	3	4283	9 Y	3894	3880	0	14 8	-0-
07	81251 X	32665	-0-	-48586	-0-	28221	3	4444	9 Y	4040	4025	0	15 8	-0-
08	33018 X	33018	-0-	-0-	-0-	29100	3	3918	9 Y	3562	3555	0	7 8	-0-
09	30958 X	30958	-0-	-0-	-0-	27166	3	3792	9 Y	3447	3442	0	5 8	-0-
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 F														
WELL #: 11HA RRCID -> 299271 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11351 - 21331														
04	165000 X	94057	-0-	-70943	-0-	78220	3	15837	9 Y	14397	14359	0	38 8	-0-
05	170500 X	73444	-0-	-97056	-0-	60049	3	13395	9 Y	12177	12130	0	47 8	-0-
06	165000 X	79446	-0-	-85554	-0-	66227	3	13219	9 Y	12017	11988	0	29 8	-0-
07	170500 X	69176	-0-	-101324	-0-	56299	3	12877	9 Y	11706	11673	0	33 8	-0-
08	90148 X	62603	-0-	-27545	-0-	50924	3	11679	9 Y	10617	10602	0	15 8	-0-
09	83490 X	53733	-0-	-29757	-0-	43495	3	10238	9 Y	9307	9297	0	10 8	-0-
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 G														
WELL #: 23HA RRCID -> 299272 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 10956 PERF.12194 - 21206														
04	141570 X	71289	-0-	-70281	-0-	62151	3	9138	9 Y	8307	8258	0	49 8	-0-
05	146289 X	65193	-0-	-81096	-0-	57888	3	7305	9 Y	6641	6575	0	66 8	-0-
06	141570 X	68954	-0-	-72616	-0-	60148	3	8806	9 Y	8005	7965	0	40 8	-0-
07	146289 X	65877	-0-	-80412	-0-	59479	3	6398	9 Y	5816	5770	0	46 8	-0-
08	68851 X	68195	-0-	-656	-0-	62066	3	6129	9 Y	5572	5551	0	21 8	-0-
09	62910 X	59270	-0-	-3640	-0-	53482	3	5788	9 Y	5262	5247	0	15 8	-0-
TREME 55-1-32 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 299314 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11546 - 21722														
04	260370 X	95475	-0-	-164895	-0-	76054	3	19421	9 Y	17655	17504	0	151 8	-0-
05	269049 X	92184	-0-	-176865	-0-	74515	3	17669	9 Y	16063	15964	0	99 8	-0-
06	260370 X	81992	-0-	-178378	-0-	66473	3	15519	9 Y	14108	13982	0	126 8	-0-
07	269049 X	75141	-0-	-193908	-0-	58528	3	16613	9 Y	15103	14961	0	142 8	-0-
08	107787 X	73611	-0-	-34176	-0-	57552	3	16059	9 Y	14599	14498	0	101 8	-0-
09	95490 X	67813	-0-	-27677	-0-	53631	3	14182	9 Y	12893	12772	0	121 8	-0-
RIVERTON STATE 57-2-19-31 E														
WELL #: 14HB RRCID -> 299397 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9557 - 25095														
04	0 W	155746	-0-	155746	1619915	129136	3	26610	9 Y	24191	23913	0	278 8	-0-
05	0 W	148363	-0-	148363	1768278	124986	3	23377	9 Y	21252	21033	0	219 8	-0-
06	0 W	135064	-0-	135064	1903342	114721	3	20343	9 Y	18494	18292	0	202 8	-0-
07	0 W	127857	-0-	127857	2031199	108941	3	18916	9 Y	17196	16997	0	199 8	-0-
08	0 W	124259	-0-	124259	2155458	106118	3	18141	9 Y	16492	16279	0	213 8	-0-
09	0 W	121665	-0-	121665	2277123	103636	3	18029	9 Y	16390	16179	0	211 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															ANADARKO E&P ONSHORE LLC															RIVERTON STATE 57-2-19-31 D															WELL #: 13H															RRCID -> 299426															COMPL. DATE 09/19/2024															TOTAL DEPTH 9470															PERF. 9561															- 24257																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
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																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
04															1643529 X															156579															-0-															-1486950															-0-															128367															3															28212															9															Y															25647															25318															0															329															8															-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
05															282565 X															143787															-0-															-138778															-0-															119682															3															24105															9															Y															21914															21646															0															268															8															-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
06															273450 X															128845															-0-															-144605															-0-															110244															3															18601															9															Y															16910															16664															0															246															8															-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
07															282565 X															126362															-0-															-156203															-0-															108840															3															17522															9															Y															15929															15669															0															260															8															-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
08															282565 X															120272															-0-															-162293															-0-															102731															3															17541															9															Y															15946															15690															0															256															8															-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
09															156570 X															119485															-0-															-37085															-0-															101461															3															18024															9															Y															16385															16130															0															255															8															-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
RIVERTON STATE 57-2-19-31 A															WELL #: 11HB															RRCID -> 299456															COMPL. DATE 09/29/2024															TOTAL DEPTH 9386															PERF. 9628															- 24824																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
04															1368460 X															152378															-0-															-1216082															-0-															125903															3															26475															9															Y															24068															23728															0															340															8															-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
05															233709 X															149488															-0-															-84221															-0-															125210															3															24278															9															Y															22071															21784															0															287															8															-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
06															226170 X															139187															-0-															-86983															-0-															117689															3															21498															9															Y															19544															19281															0															263															8															-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
07															233709 X															131629															-0-															-102080															-0-															111953															3															19676															9															Y															17887															17612															0															275															8															-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
08															233709 X															125454															-0-															-108255															-0-															107428															3															18026															9															Y															16387															16105															0															282															8															-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
09															152370 X															121302															-0-															-31068															-0-															103904															3															17398															9															Y															15816															15537															0															279															8															-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
CASPER STATE 57-1-47-11 D															WELL #: 21H															RRCID -> 299479															COMPL. DATE 06/28/2025															TOTAL DEPTH 10341															PERF. 10636															- 25612																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
04															243420 X															74440															-0-															-168980															-0-															64721															3															9719															9															Y															8835															8687															0															148															8															-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
05															251534 X															-0-															-251534															-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BULLHEAD STATE 55-1-45-9 C															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 020528															
WELL #: 22H				RRCID -> 299600				COMPL. DATE 02/01/2025				TOTAL DEPTH 11345 PERF.11814 - 22207			
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0	126063	-0-	126063	436247	4937	1	87644	3	Y	30438	30227	0	211	8 -0-
05	0	104312	-0-	104312	540559	33482	9	70113	3	Y	27390	27277	0	113	8 -0-
06	620415 X	79856	-0-	-540559	-0-	4070	1	51235	3	Y	22714	22559	0	155	8 -0-
07	185318 X	78907	-0-	-106411	-0-	30129	9	51313	3	Y	22142	21934	0	208	8 -0-
08	185318 X	69896	-0-	-115422	-0-	3636	1	45458	3	Y	19681	19535	0	146	8 -0-
09	179340 X	60627	-0-	-118713	-0-	24985	9	38871	3	Y	17486	17325	0	161	8 -0-
						3238	1								
						24356	9								
						2789	1								
						21649	9								
						2521	1								
						19235	9								

MOOSEHORN 54-1-41-44 M				WELL #: 71H	RRCID -> 299647	COMPL. DATE 04/04/2025	TOTAL DEPTH 10752	PERF.11234	- 20779						
04	132750 X	102944	-0-	-29806	-0-	2745	1	77819	3	N	20345	20209	0	136	8 -0-
05	137175 X	97116	-0-	-40059	-0-	22380	9	74989	3	N	17630	17580	0	50	8 -0-
06	132750 X	71291	-0-	-61459	-0-	2734	1	56398	3	N	11253	11202	0	51	8 -0-
07	137175 X	60732	-0-	-76443	-0-	19393	9	49327	3	N	8462	8390	0	72	8 -0-
08	137175 X	61909	-0-	-75266	-0-	2515	1	48499	3	N	9796	9770	0	26	8 -0-
09	102930 X	51413	-0-	-51517	-0-	12378	9	42315	3	N	6580	6561	0	19	8 -0-
						2097	1								
						9308	9								
						2634	1								
						10776	9								
						1860	1								
						7238	9								

MAMMOTH 54-1-18-19 H				WELL #: 21H	RRCID -> 299713	COMPL. DATE 01/03/2025	TOTAL DEPTH 12006	PERF.12349	- 22741						
04	0	149972	-0-	149972	785285	3238	1	128373	3	Y	16692	16567	0	125	8 -0-
05	0	111515	-0-	111515	896800	18361	9	97562	3	Y	10857	10800	0	57	8 -0-
06	1014679 X	117879	-0-	-896800	-0-	2010	1	104775	3	Y	9697	9607	0	90	8 -0-
07	220131 X	103405	-0-	-116726	-0-	11943	9	93128	3	Y	7302	7187	0	115	8 -0-
08	220131 X	91296	-0-	-128835	-0-	2437	1	84367	3	Y	4579	4508	0	71	8 -0-
09	213030 X	83977	-0-	-129053	-0-	10667	9	74438	3	Y	6782	6704	0	78	8 -0-
						2245	1								
						8032	9								
						1892	1								
						5037	9								
						2079	1								
						7460	9								

BULLHEAD STATE 55-1-45-9 A				WELL #: 16HA	RRCID -> 299723	COMPL. DATE 02/01/2025	TOTAL DEPTH 10957	PERF.11187	- 21452						
04	0	118461	-0-	118461	462221	4609	1	81816	3	Y	29124	28953	0	171	8 -0-
05	0	97765	-0-	97765	559986	32036	9	66626	3	Y	24793	24701	0	92	8 -0-
06	640448 X	80462	-0-	-559986	-0-	3867	1	53283	3	Y	21271	21142	0	129	8 -0-
07	203174 X	77389	-0-	-125785	-0-	27272	9	51500	3	Y	20581	20404	0	177	8 -0-
08	203174 X	68472	-0-	-134702	-0-	3781	1	45830	3	Y	18027	17906	0	121	8 -0-
09	196620 X	60237	-0-	-136383	-0-	23398	9	39579	3	Y	16446	16305	0	141	8 -0-
						3250	1								
						22639	9								
						2812	1								
						19830	9								
						2567	1								
						18091	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528																	
BULLHEAD STATE 55-1-45-9 B				WELL #:	17HA	RRCID	-> 299724	COMPL. DATE	02/01/2025	TOTAL	DEPTH	11117	PERF.11138	-	21404							
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
04	0	99874	-0-		99874	440437			3908 1	69377 3	Y	24172	24041 0	131 8		-0-						
05	0	85015	-0-		85015	525452			26589 9												-0-	
06	590187 X	64735	-0-		-525452	-0-			3393 1	58450 3	Y	21065	20994 0	71 8		-0-						
07	179242 X	62003	-0-		-117239	-0-			23172 9												-0-	
08	179242 X	59480	-0-		-119762	-0-			3076 1	43336 3	Y	16657	16566 0	91 8		-0-						
09	173460 X	51596	-0-		-121864	-0-			18323 9												-0-	
									2596 1	41129 3	Y	16616	16491 0	125 8		-0-						
									18278 9												-0-	
									2466 1	40187 3	Y	15297	15204 0	93 8		-0-						
									16827 9												-0-	
									2232 1	34414 3	Y	13591	13489 0	102 8		-0-						
									14950 9												-0-	
BULLHEAD STATE 55-1-45-9 D				WELL #:	18H	RRCID	-> 299729	COMPL. DATE	02/01/2025	TOTAL	DEPTH	10967	PERF.11419	-	21728							
04	0	122806	-0-		122806	484115			5068 1	89982 3	Y	25233	25069 0	164 8		-0-						
05	0	108012	-0-		108012	592127			27756 9												-0-	
06	687637 X	95510	-0-		-592127	-0-			4617 1	79535 3	Y	21691	21605 0	86 8		-0-						
07	199826 X	91492	-0-		-108334	-0-			23860 9												-0-	
08	199826 X	80206	-0-		-119620	-0-			4910 1	69180 3	Y	19473	19353 0	120 8		-0-						
09	193380 X	70124	-0-		-123256	-0-			21420 9												-0-	
									4169 1	66056 3	Y	19334	19169 0	165 8		-0-						
									21267 9												-0-	
									3540 1	57703 3	Y	17239	17125 0	114 8		-0-						
									18963 9												-0-	
									3203 1	49386 3	Y	15941	15815 0	126 8		-0-						
									17535 9												-0-	
MAMMOTH 54-1-18-19 0				WELL #:	23HR	RRCID	-> 299740	COMPL. DATE	01/05/2025	TOTAL	DEPTH	12083	PERF.12582	-	22228							
04	0	163955	-0-		163955	832739			3417 1	135462 3	Y	22796	22628 0	168 8		-0-						
05	0	155593	-0-		155593	988332			25076 9												-0-	
06	1131137 X	142805	-0-		-988332	-0-			2634 1	127817 3	Y	22856	22756 0	100 8		-0-						
07	229958 X	127747	-0-		-102211	-0-			25142 9												-0-	
08	229958 X	96100	-0-		-133858	-0-			2684 1	115413 3	Y	22462	22319 0	143 8		-0-						
09	222540 X	105467	-0-		-117073	-0-			24708 9												-0-	
									2502 1	103772 3	Y	19521	19330 0	191 8		-0-						
									21473 9												-0-	
									1747 1	77875 3	Y	14980	14870 0	110 8		-0-						
									16478 9												-0-	
									2385 1	85398 3	Y	16076	15928 0	148 8		-0-						
									17684 9												-0-	
RIVERTON STATE 57-2-19-31 B				WELL #:	12HB	RRCID	-> 299747	COMPL. DATE	09/26/2024	TOTAL	DEPTH	9642	PERF. 9612	-	25112							
04	999047 X	161565	-0-		-837482	-0-			134895 3	26670 9	Y	24245	23982 0	263 8		-0-						
05	157620 X	157620	-0-		-0-	-0-			133902 3	23718 9	Y	21562	21343 0	219 8		-0-						
06	137526 X	137526	-0-		-0-	-0-			116754 3	20772 9	Y	18884	18685 0	199 8		-0-						
07	135497 X	135497	-0-		-0-	-0-			115545 3	19952 9	Y	18138	17929 0	209 8		-0-						
08	129180 X	129180	-0-		-0-	-0-			110873 3	18307 9	Y	16643	16431 0	212 8		-0-						
09	120278 X	120278	-0-		-0-	-0-			103230 3	17048 9	Y	15498	15296 0	202 8		-0-						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
MAMMOTH 54-1-18-19 K				WELL #:	22H	RRCID	-> 299770	COMPL. DATE	01/03/2025	TOTAL	DEPTH	12060	PERF.	12779	- 22635
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			
04	0	158200	-0-	158200	811899		3273 1	129745 3	Y	22893	22717 0	176 8	-0-		
							25182 9								
05	0	143771	-0-	143771	955670		2444 1	118632 3	Y	20632	20534 0	98 8	-0-		
							22695 9								
06	1085821 X	130151	-0-	-955670	-0-		2493 1	107205 3	Y	18594	18455 0	139 8	-0-		
							20453 9								
07	255905 X	124430	-0-	-131475	-0-		2480 1	102857 3	Y	17357	17174 0	183 8	-0-		
							19093 9								
08	255905 X	118983	-0-	-136922	-0-		2202 1	98172 3	Y	16917	16784 0	133 8	-0-		
							18609 9								
09	247650 X	99804	-0-	-147846	-0-		2257 1	80813 3	Y	15213	15065 0	148 8	-0-		
							16734 9								

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT				WELL #:	13H	RRCID	-> 299954	COMPL. DATE	03/09/2025	TOTAL	DEPTH	11855	PERF.	12356	- 21908
04	0	119006	-0-	119006	212163		2877 1	81560 3	Y	31426	31296 0	130 8	-0-		
							34569 9								
05	0	98692	-0-	98692	310855		2540 1	69669 3	Y	24075	24016 0	59 8	-0-		
							26483 9								
06	0	75167	-0-	75167	386022		2271 1	50932 3	Y	19967	19893 0	74 8	-0-		
							21964 9								
07	0	63796	-0-	63796	449818		1952 1	45920 3	Y	14476	14383 0	93 8	-0-		
							15924 9								
08	505620 X	55802	-0-	-449818	-0-		2212 1	40722 3	Y	11698	11665 0	33 8	-0-		
							12868 9								
09	124680 X	48088	-0-	-76592	-0-		1608 1	36590 3	Y	8991	8950 0	41 8	-0-		
							9890 9								

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT				WELL #:	21H	RRCID	-> 299955	COMPL. DATE	03/09/2025	TOTAL	DEPTH	12179	PERF.	12467	- 22310
04	0	139885	-0-	139885	257843		3826 1	108474 3	Y	25077	24862 0	215 8	-0-		
							27585 9								
05	0	115958	-0-	115958	373801		3257 1	89320 3	Y	21255	21156 0	99 8	-0-		
							23381 9								
06	0	95134	-0-	95134	468935		3151 1	70661 3	Y	19384	19250 0	134 8	-0-		
							21322 9								
07	0	86300	-0-	86300	555235		2818 1	66298 3	Y	15622	15443 0	179 8	-0-		
							17184 9								
08	632949 X	77714	-0-	-555235	-0-		3215 1	59192 3	Y	13915	13844 0	71 8	-0-		
							15307 9								
09	156960 X	73260	-0-	-83700	-0-		2446 1	55661 3	Y	13775	13671 0	104 8	-0-		
							15153 9								

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT				WELL #:	14H	RRCID	-> 299956	COMPL. DATE	03/17/2025	TOTAL	DEPTH	11744	PERF.	12217	- 21865
04	0	84757	-0-	84757	116533		2043 1	57934 3	Y	22527	22334 0	193 8	-0-		
							24780 9								
05	0	77242	-0-	77242	193775		1998 1	54798 3	Y	18587	18493 0	94 8	-0-		
							20446 9								
06	0	67925	-0-	67925	261700		1978 1	44353 3	Y	19631	19513 0	118 8	-0-		
							21594 9								
07	0	65880	-0-	65880	327580		1874 1	44076 3	Y	18118	17962 0	156 8	-0-		
							19930 9								
08	386140 X	58560	-0-	-327580	-0-		2219 1	40845 3	Y	14087	14016 0	71 8	-0-		
							15496 9								
09	55767 X	55767	-0-	-0-	-0-		1617 1	36802 3	Y	15771	15677 0	94 8	-0-		
							17348 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SONIC STATE 57-3-22-15 C														
WELL #: 12H RRCID -> 299964														
COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 9965 PERF.10192 - 20557														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0	170789	-0-	170789	805050	577	1	137539	3	Y	29703	29388	0	315 8 -0-
05	0	154834	-0-	154834	959884	32673	9	127053	3	Y	24690	24414	0	276 8 -0-
06	1094917 X	135033	-0-	-959884	-0-	622	1	111052	3	Y	21516	21275	0	241 8 -0-
07	271188 X	136677	-0-	-134511	-0-	27159	9	21056	9	Y	19142	18928	0	214 8 -0-
08	271188 X	113252	-0-	-157936	-0-	313	1	95254	3	Y	16261	16041	0	220 8 -0-
09	262440 X	112518	-0-	-149922	-0-	23668	9	95067	3	Y	15723	15588	0	135 8 -0-
						115621	3							
						111	1							
						17887	9							
						156	1							
						17295	9							
SONIC STATE 57-3-22-15 E														
WELL #: 22HA RRCID -> 299966														
COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 10204 PERF.10438 - 20799														
04	0	259768	-0-	259768	1075149	949	1	226154	3	Y	29695	29355	0	340 8 -0-
05	0	223339	-0-	223339	1298488	32665	9	196685	3	Y	23356	23118	0	238 8 -0-
06	1489905 X	191417	-0-	-1298488	-0-	962	1	169667	3	Y	19338	19151	0	187 8 -0-
07	320292 X	168723	-0-	-151569	-0-	25692	9	17310	9	Y	15736	15575	0	161 8 -0-
08	320292 X	167769	-0-	-152523	-0-	478	1	150648	3	Y	15405	15236	0	169 8 -0-
09	309960 X	153288	-0-	-156672	-0-	21272	9	137630	3	Y	14029	13935	0	94 8 -0-
						151413	3							
						175	1							
						16946	9							
						226	1							
						15432	9							
SONIC STATE 57-3-22-15 H														
WELL #: 23HA RRCID -> 299967														
COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10435 - 20786														
04	0	275914	-0-	275914	893220	968	1	230628	3	Y	40289	39986	0	303 8 -0-
05	0	240035	-0-	240035	1133255	44318	9	201977	3	Y	33700	33504	0	196 8 -0-
06	1334007 X	200752	-0-	-1133255	-0-	988	1	168167	3	Y	29192	29042	0	150 8 -0-
07	320633 X	203192	-0-	-117441	-0-	37070	9	30800	9	Y	28000	27854	0	146 8 -0-
08	320633 X	177773	-0-	-142860	-0-	474	1	151933	3	Y	23330	23169	0	161 8 -0-
09	310290 X	171394	-0-	-138896	-0-	32111	9	146462	3	Y	22446	22362	0	84 8 -0-
						172392	3							
						177	1							
						25663	9							
						241	1							
						24691	9							
SONIC STATE 57-3-22-15 G														
WELL #: 15H RRCID -> 299968														
COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10113 - 20503														
04	0	108926	-0-	108926	379471	1149	1	83721	3	Y	21869	21435	0	434 8 -0-
05	0	94209	-0-	94209	473680	24056	9	73967	3	Y	16522	16205	0	317 8 -0-
06	0	76593	-0-	76593	550273	2068	1	60858	3	Y	12609	12374	0	235 8 -0-
07	623792 X	73519	-0-	-550273	-0-	18174	9	59246	3	Y	11001	10767	0	234 8 -0-
08	197904 X	75100	-0-	-122804	-0-	1865	1	62170	3	Y	9718	9474	0	244 8 -0-
09	191520 X	69312	-0-	-122208	-0-	13870	9	57795	3	Y	8587	8360	0	227 8 -0-
						2172	1							
						12101	9							
						2240	1							
						10690	9							
						2071	1							
						9446	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SONIC STATE 57-3-22-15 I														
WELL #: 16H RRCID -> 299969 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10472 - 20575														
M	ALLOW	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
04	0	166008	-0-	166008	524917	1805	1	131536	3	Y	29697	29190	0	507 8 -0-
05	0	136583	-0-	136583	661500	32667	9	107688	3	Y	23531	23173	0	358 8 -0-
06	0	105636	-0-	105636	767136	3011	1	83995	3	Y	17334	17064	0	270 8 -0-
07	869294 X	102158	-0-	-767136	-0-	25884	9	82282	3	Y	15327	15066	0	261 8 -0-
08	168268 X	93822	-0-	-74446	-0-	19067	9	76888	3	Y	12876	12614	0	262 8 -0-
09	162840 X	87252	-0-	-75588	-0-	3016	1	72562	3	Y	10990	10743	0	247 8 -0-
						16860	9							
						2770	1							
						14164	9							
						2601	1							
						12089	9							
SONIC STATE 57-3-22-15 K														
WELL #: 25H RRCID -> 299970 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10422 - 20768														
04	0	212473	-0-	212473	709814	2437	1	177585	3	Y	29501	29184	0	317 8 -0-
05	0	178721	-0-	178721	888535	32451	9	149750	3	Y	22531	22321	0	210 8 -0-
06	0	139843	-0-	139843	1028378	4187	1	118354	3	Y	16237	16081	0	156 8 -0-
07	1150857 X	122479	-0-	-1028378	-0-	24784	9	105141	3	Y	12258	12118	0	140 8 -0-
08	288300 X	115922	-0-	-172378	-0-	3628	1	101600	3	Y	9693	9559	0	134 8 -0-
09	279000 X	NO RPT	-0-	-279000	-0-	17861	9			Y	NO RPT			-0-
						3854	1							
						13484	9							
						3660	1							
						10662	9							
SONIC STATE 57-3-22-15 J														
WELL #: 24H RRCID -> 299976 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10676 - 20901														
04	0	250737	-0-	250737	410322	919	1	218992	3	Y	28024	27660	0	364 8 -0-
05	0	207581	-0-	207581	617903	30826	9	184098	3	Y	20529	20289	0	240 8 -0-
06	0	187364	-0-	187364	805267	901	1	167616	3	Y	17523	17313	0	210 8 -0-
07	0	146681	-0-	146681	951948	22582	9	14456	9	Y	13142	12966	0	176 8 -0-
08	1104329 X	152381	-0-	-951948	-0-	473	1	138847	3	Y	12156	11973	0	183 8 -0-
09	275010 X	138194	-0-	-136816	-0-	19275	9	125837	3	Y	11045	10945	0	100 8 -0-
						13372	9							
						207	1							
						12150	9							
SONIC STATE 57-3-22-15 A														
WELL #: 11H RRCID -> 299977 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10097 - 20437														
*01	0	53754	-0-	53754	53754	43252	3	10502	9	Y	9547	8956	0	591 8 -0-
*02	0	7995	-0-	7995	61749	6473	3	1522	9	Y	1384	1160	0	224 8 -0-
*03	0	17591	-0-	17591	79340	23	1	12859	3	Y	4281	4047	0	234 8 -0-
*04	0	606	-0-	606	79946	4709	9	497	3	Y	97	47	0	50 8 -0-
*05	0	3352	-0-	3352	83298	2	1	2944	3	Y	358	191	0	167 8 -0-
*06	138663 X	3264	-0-	-135399	-0-	107	9	2846	3	Y	373	237	0	136 8 -0-
*07	204693 X	121	-0-	-204572	-0-	14	1	11	9	Y	10	5	0	5 8 -0-
*08	204693 X	-0-	-0-	-204693	-0-	394	9			Y	-0-			-0-
09	198090 X	286	-0-	-197804	-0-	8	1	30	9	Y	27	14	0	13 8 -0-
						410	9							
						110	3							
						256	3							

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																										
CASPER STATE 57-1-47-11 E															WELL #: 15H															RRCID -> 300044															COMPL. DATE 09/19/2025															TOTAL DEPTH 10153															PERF.10238 - 25499														

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528												
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT				WELL #: 72H		RRCID -> 300107		COMPL. DATE 03/16/2025				TOTAL DEPTH 10964 PERF.11380 - 21067				
M O	ALLOW	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	EOM BALANCE
*03	0	93916	-0-	93916	93916		2723	1	63917	3	Y	24796	24590	0	206	8 -0-
							27276	9								
*04	0	170903	-0-	170903	264819		4112	1	116569	3	Y	45656	45476	0	180	8 -0-
							50222	9								
*05	0	116016	-0-	116016	380835		3023	1	82909	3	Y	27349	27286	0	63	8 -0-
							30084	9								
*06	0	92443	-0-	92443	473278		2885	1	64701	3	Y	22597	22520	0	77	8 -0-
							24857	9								
07	0	83674	-0-	83674	556952		2378	1	55937	3	Y	23054	22970	0	84	8 -0-
							25359	9								
08	624171 X	67219	-0-	-556952	-0-		2561	1	47150	3	Y	15916	15880	0	36	8 -0-
							17508	9								
09	216990 X	65361	-0-	-151629	-0-		1809	1	41167	3	Y	20350	20308	0	42	8 -0-
							22385	9								
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT				WELL #: 71H		RRCID -> 300117		COMPL. DATE 03/08/2025				TOTAL DEPTH 10933 PERF.11440 - 21026				
*03	0	95394	-0-	95394	95394		2767	1	64945	3	Y	25165	24904	0	261	8 -0-
							27682	9								
*04	0	116854	-0-	116854	212248		3004	1	85165	3	Y	26077	25916	0	161	8 -0-
							28685	9								
*05	0	98904	-0-	98904	311152		2627	1	72049	3	Y	22025	21951	0	74	8 -0-
							24228	9								
*06	0	72877	-0-	72877	384029		2491	1	55862	3	Y	13204	13105	0	99	8 -0-
							14524	9								
*07	0	66813	-0-	66813	450842		2121	1	49904	3	Y	13444	13323	0	121	8 -0-
							14788	9								
*08	508113 X	57271	-0-	-450842	-0-		2419	1	44532	3	Y	9382	9333	0	49	8 -0-
							10320	9								
09	132030 X	50465	-0-	-81565	-0-		1702	1	38732	3	Y	9119	9048	0	71	8 -0-
							10031	9								
ATOMIC 55-1-18-6 A				WELL #: 12HR		RRCID -> 300130		COMPL. DATE 04/01/2025				TOTAL DEPTH 11072 PERF.11575 - 26801				
04	0	343560	-0-	343560	343560		4687	1	282808	3	Y	50968	50559	0	409	8 -0-
							56065	9								
05	0	321959	-0-	321959	665519		6028	1	265195	3	Y	46124	45856	0	268	8 -0-
							50736	9								
06	0	206073	-0-	206073	871592		5436	1	171156	3	Y	26801	26551	0	250	8 -0-
							29481	9								
07	0	181154	-0-	181154	1052746		4906	1	151737	3	Y	22283	21961	0	322	8 -0-
							24511	9								
08	0	164539	-0-	164539	1217285		4845	1	139076	3	Y	18744	18516	0	228	8 -0-
							20618	9								
09	1360580 X	143295	-0-	-1217285	-0-		4540	1	116887	3	Y	19880	19653	0	227	8 -0-
							21868	9								
KNIGHT 55-1-7-6 C				WELL #: 21HC		RRCID -> 300151		COMPL. DATE 03/18/2025				TOTAL DEPTH 11538 PERF.11877 - 22185				
03	0	200106	-0-	200106	200106		7713	1	174838	3	Y	15959	15706	0	253	8 -0-
							17555	9								
04	0	446298	-0-	446298	646404		6420	1	387387	3	Y	47719	47439	0	280	8 -0-
							52491	9								
05	0	280651	-0-	280651	927055		5582	1	245567	3	Y	26820	26690	0	130	8 -0-
							29502	9								
06	0	216491	-0-	216491	1143546		5864	1	184635	3	Y	23629	23472	0	157	8 -0-
							25992	9								
07	0	193766	-0-	193766	1337312		5325	1	164693	3	Y	21589	21394	0	195	8 -0-
							23748	9								
*08	1513389 X	176077	-0-	-1337312	-0-		5226	1	150028	3	Y	18930	18795	0	135	8 -0-
							20823	9								
09	381120 X	147725	-0-	-233395	-0-		4998	1	128691	3	Y	12760	12620	0	140	8 -0-
							14036	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
ATOMIC 55-1-18-6 D															
				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD	
				//CONT.//	020528										
				WELL #:	15H	RRCID	->	300241	COMPL. DATE	04/01/2025	TOTAL	DEPTH	11062	PERF.11538	- 26764
M	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
04	0	240982	-0-	240982	240982	3267	1	197136	3	Y	36890	36455	0	435	8 -0-
						40579	9								
05	0	289930	-0-	289930	530912	5502	1	242046	3	Y	38529	38204	0	325	8 -0-
						42382	9								
06	0	206325	-0-	206325	737237	5444	1	171411	3	Y	26791	26467	0	324	8 -0-
						29470	9								
07	0	189741	-0-	189741	926978	5142	1	159010	3	Y	23263	22845	0	418	8 -0-
						25589	9								
08	0	172745	-0-	172745	1099723	5088	1	146050	3	Y	19643	19350	0	293	8 -0-
						21607	9								
09	1253006 X	153283	-0-	-1099723	-0-	4891	1	125942	3	Y	20409	20107	0	302	8 -0-
						22450	9								
SONIC STATE 57-3-22-15 L															
				WELL #:	26H	RRCID	->	300251	COMPL. DATE	03/14/2025	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.10579	- 20846
03	0	125070	-0-	125070	125070	198	1	111251	3	Y	12383	12044	0	339	8 -0-
						13621	9								
04	0	192015	-0-	192015	317085	722	1	172078	3	Y	17468	17008	0	460	8 -0-
						19215	9								
05	0	211258	-0-	211258	528343	930	1	190024	3	Y	18458	18102	0	356	8 -0-
						20304	9								
06	0	200343	-0-	200343	728686	512	1	181471	3	Y	16691	16390	0	301	8 -0-
						18360	9								
07	0	171060	-0-	171060	899746	156149	3	14911	9	Y	13555	13262	0	293	8 -0-
08	1065036 X	165290	-0-	-899746	-0-	177	1	151929	3	Y	11985	11698	0	287	8 -0-
						13184	9								
09	245730 X	135347	-0-	-110383	-0-	204	1	124299	3	Y	9858	9725	0	133	8 -0-
						10844	9								
ATOMIC 55-1-18-6 B															
				WELL #:	13H	RRCID	->	300256	COMPL. DATE	04/01/2025	TOTAL	DEPTH	11170	PERF.11503	- 26826
04	0	371873	-0-	371873	371873	5107	1	308112	3	Y	53322	52975	0	347	8 -0-
						58654	9								
05	0	338626	-0-	338626	710499	6417	1	282312	3	Y	45361	45164	0	197	8 -0-
						49897	9								
06	0	177184	-0-	177184	887683	4722	1	148670	3	Y	21629	21466	0	163	8 -0-
						23792	9								
07	0	166461	-0-	166461	1054144	4478	1	138497	3	Y	21351	21151	0	200	8 -0-
						23486	9								
08	0	155441	-0-	155441	1209585	4436	1	127335	3	Y	21518	21386	0	132	8 -0-
						23670	9								
09	1340241 X	130656	-0-	-1209585	-0-	4198	1	108082	3	Y	16705	16558	0	147	8 -0-
						18376	9								
ATOMIC 55-1-18-6 C															
				WELL #:	14H	RRCID	->	300267	COMPL. DATE	04/01/2025	TOTAL	DEPTH	11315	PERF.11808	- 27216
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION				027200										
RICHBURG UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 282663		COMPL. DATE 09/28/2016		TOTAL DEPTH 10559		PERF.10943 - 15180		
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
04	2340 X	449	-0-	-1891	-0-	198	1	2	4	Y	226	33	1	355
05	2418 X	778	-0-	-1640	-0-	249	1	92	4	Y	265	442	1	178
06	2340 X	929	-0-	-1411	-0-	292	1	1	4	Y	254	170	1	262
07	930 X	930	-0-	-0-	-0-	279	1	1	4	Y	248	343	1	167
08	881 X	881	-0-	-0-	-0-	656	1	59	4	Y	149	161	1	155
09	930 X	833	-0-	-97	-0-	273	1	1	4	Y	243	100	1	298
						164	9							
						565	1							
						267	9							

FIREBIRD 52		WELL #:		1		RRCID -> 283699		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10336 - 12578		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BARRACUDA 49		WELL #:		1		RRCID -> 283806		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12618		PERF.10401 - 12410		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204

MICHIGAN 21		WELL #:		1H		RRCID -> 283807		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 10135		PERF.10773 - 14577		
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	3			354
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			354
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-			354
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-			354
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-			354

GRACE CARTER 56		WELL #:		2H		RRCID -> 284024		COMPL. DATE 02/19/2012		TOTAL DEPTH 10521		PERF.10670 - 15993		
04	6870 X	5624	-0-	-1246	-0-	5313	2	311	9	N	283	258	0	519
05	7099 X	5581	-0-	-1518	-0-	5269	2	312	9	N	284	221	0	582
06	6600 X	5155	-0-	-1445	-0-	4904	2	251	9	N	228	222	0	588
07	5425 X	4996	-0-	-429	-0-	4821	2	175	9	N	159	321	0	426
08	5425 X	5173	-0-	-252	-0-	4857	2	316	9	N	287	156	0	557
09	5250 X	5082	-0-	-168	-0-	4794	2	288	9	N	262	301	0	518

RICHMOND 39		WELL #:		1H		RRCID -> 284030		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 10492		PERF.11005 - 15313		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
POCONO 65		WELL #: 1H		RRCID -> 284074		COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH 10700	
								PERF.10969 - 15181	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
DOGWOOD STATE		WELL #: 401CH		RRCID -> 284942		COMPL. DATE 01/15/2018		TOTAL DEPTH 10375	
								PERF.10805 - 15169	
04	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5599 2	1 4 Y	219	380 1
						241 9			309
05	14880 X	5620	-0-	-9260	-0-	5412 2	1 4 Y	188	
						207 9			497
06	14400 X	5292	-0-	-9108	-0-	5096 2	1 4 Y	177	179 1
						195 9			495
07	14880 X	5642	-0-	-9238	-0-	5466 2	176 9 Y	160	179 1
08	6138 X	5539	-0-	-599	-0-	5367 2	1 4 Y	155	188 1
						171 9			443
09	5850 X	1554	-0-	-4296	-0-	1376 2	178 9 Y	162	187 1
									418
LEE		WELL #: 402BH		RRCID -> 285082		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10664	
								PERF.10901 - 15316	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-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-
BULL RUN		WELL #: 401AH		RRCID -> 285084		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10465	
								PERF.10755 - 15017	
04	2490 X	771	-0-	-1719	-0-	44 1	1 2 Y	167	158 0
						542 3	184 9		9
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	195 1	6 2 Y	746	726 0
						2232 3	821 9		29
06	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	265 1	2731 3 Y	722	722 0
						794 9			29
07	3100 N	4015	-0-	915	915	288 1	2970 3 Y	688	698 0
						757 9			19
08	4631 X	3716	-0-	-915	-0-	229 1	2535 3 Y	865	841 0
						952 9			43
09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	327 1	2849 3 Y	749	767 0
						824 9			25
CYPRESS STATE		WELL #: 501AH		RRCID -> 285151		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL DEPTH 8769	
								PERF. 8889 - 13254	
04	4110 X	3075	-0-	-1035	-0-	2923 2	152 9 Y	138	130 1
05	4247 X	3152	-0-	-1095	-0-	1 1	3016 2 Y	123	115 1
						135 9			32
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-		Y	23	58 1
07	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4191 2	196 9 Y	178	159 1
08	3193 X	3000	-0-	-193	-0-	1 1	2845 2 Y	140	135 1
						154 9			29
09	3090 X	1640	-0-	-1450	-0-	1 1	1515 2 Y	113	106 1
						124 9			36

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE				//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
				WELL #:	401AH	RRCID ->	285152	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL	DEPTH	10335	PERF.10578	- 14892
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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-
BULL RUN				WELL #:	501CH	RRCID ->	285154	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL	DEPTH	10176	PERF.10494	- 14757
04	8160 X	2783	-0-	-5377	-0-		474 1	6 2	Y	14	15	0		1
							2288 3	15 9						
05	8432 X	3167	-0-	-5265	-0-		492 1	7 2	Y	28	28	0		1
							2637 3	31 9						
06	7410 X	3900	-0-	-3510	-0-		521 1	3351 3	Y	25	25	0		1
							28 9							
07	6231 X	4414	-0-	-1817	-0-		518 1	3879 3	Y	15	16	0		-0-
							17 9							
08	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-		500 1	4236 3	Y	25	24	0		1
							28 9							
09	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-		572 1	4980 3	Y	34	34	0		1
							37 9							
CYPRESS STATE				WELL #:	401AH	RRCID ->	285398	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL	DEPTH	9273	PERF. 9453	- 13971
04	16050 X	5754	-0-	-10296	-0-		5585 2	169 9	Y	154	145	1		36
05	16585 X	6063	-0-	-10522	-0-		1 1	5933 2	Y	117	115	1		38
							129 9							
06	16050 X	3332	-0-	-12718	-0-		3277 2	55 9	Y	50	78	1		10
07	16585 X	5279	-0-	-11306	-0-		5169 2	110 9	Y	100	96	1		14
08	7006 X	6793	-0-	-213	-0-		1 1	6641 2	Y	137	123	1		28
							151 9							
09	5880 X	3821	-0-	-2059	-0-		1 1	3662 2	Y	144	127	1		45
							158 9							
LEE				WELL #:	404BH	RRCID ->	285404	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL	DEPTH	10684	PERF.10880	- 15310
04	3870 X	9	-0-	-3861	-0-		6 1	1 2	Y	-0-				-0-
							1 3	1 4						
05	3999 X	4	-0-	-3995	-0-		3 1	1 4	Y	-0-				-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	1				1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	0		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BURNSIDE				WELL #:	402BH	RRCID ->	285421	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL	DEPTH	10604	PERF.10786	- 15180
04	14400 X	11322	-0-	-3078	-0-		766 1	25 2	Y	504	489	0		80
							9744 3	233 4						
05	15314 X	10726	-0-	-4588	-0-		766 1	26 2	Y	423	439	0		64
							9226 3	243 4						
06	15600 X	11596	-0-	-4004	-0-		833 1	10011 3	Y	608	585	0		87
							83 4	669 9						
07	16120 X	12365	-0-	-3755	-0-		943 1	10779 3	Y	584	586	0		85
							1 4	642 9						
08	16120 X	12328	-0-	-3792	-0-		907 1	10740 3	Y	619	602	0		102
							681 9							
09	11610 X	11318	-0-	-292	-0-		907 1	9793 3	Y	562	597	0		67
							618 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 401AH			ASSOCIATED RRCID -> 285465		CAPACITY COMPL. DATE 02/25/2018			TOTAL	DEPTH 10280	CNTY: WARD PERF.10500 - 14980					
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN						WELL #:	403AH	RRCID -> 285473	COMPL. DATE 03/10/2018			TOTAL	DEPTH 10335	PERF.10500 - 14906				
04	17096	X	17096	-0-	-0-		-0-	885	1	42	2	Y	23	25	0			1
								16144	3	25	9							
05	18236	X	18236	-0-	-0-		-0-	967	1	48	2	Y	43	42	0			2
								17174	3	47	9							
06	22230	X	17861	-0-	-4369		-0-	938	1	16865	3	Y	53	53	0			2
								58	9									
07	22971	X	18592	-0-	-4379		-0-	1007	1	17498	3	Y	79	79	0			2
								87	9									
08	22134	X	18152	-0-	-3982		-0-	949	1	17122	3	Y	74	72	0			4
								81	9									
09	18875	X	18875	-0-	-0-		-0-	1020	1	17757	3	Y	89	90	0			3
								98	9									

BULL RUN						WELL #:	407AH	RRCID -> 285477	COMPL. DATE 03/14/2018			TOTAL	DEPTH 10304	PERF.10500 - 14955				
04	11460	X	2615	-0-	-8845		-0-	182	1	6	2	Y	7	7	0			-0-
								2419	3	8	9							
05	17274	X	17274	-0-	-0-		-0-	967	1	44	2	Y	448	431	0			17
								15770	3	493	9							
06	18717	X	18717	-0-	-0-		-0-	996	1	17328	3	Y	357	360	0			14
								393	9									
07	18687	X	18687	-0-	-0-		-0-	1108	1	17445	3	Y	122	133	0			3
								134	9									
08	17267	X	14989	-0-	-2278		-0-	835	1	13781	3	Y	339	325	0			17
								373	9									
09	18720	X	3707	-0-	-15013		-0-	527	1	3161	3	Y	17	33	0			1
								19	9									

BULL RUN						WELL #:	405AH	RRCID -> 285478	COMPL. DATE 03/13/2018			TOTAL	DEPTH 10313	PERF.10490 - 14922				
04	25380	X	537	-0-	-24843		-0-	226	1	1	2	Y	-0-					-0-
								310	3									
05	26226	X	1890	-0-	-24336		-0-	423	1	4	2	Y	-0-					-0-
								1463	3									
06	6600	X	4203	-0-	-2397		-0-	755	1	3444	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
07	5425	X	3707	-0-	-1718		-0-	292	1	3415	3	Y	-0-					-0-
08	5425	X	-0-	-0-	-5425		-0-					Y	-0-					-0-
09	4200	X	-0-	-0-	-4200		-0-					Y	-0-					-0-

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 913

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION TRINITY STATE UNIT 1110				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 20H			ASSOCIATED RRCID -> 285515		CAPACITY COMPL. DATE 02/27/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648					
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
04	35010 X	34486	-0-	-524	-0-	31978	2		601	4	Y	1734	1891	0				297
05	37665 X	37665	-0-	-0-	-0-	1907	9		33465	2	2251	4	Y	1772	1820	0		249
06	35994 X	35994	-0-	-0-	-0-	1949	9		30882	2	3263	4	Y	1681	1704	0		226
07	36227 X	36227	-0-	-0-	-0-	1849	9		33016	2	893	4	Y	2107	2093	0		240
08	36761 X	36761	-0-	-0-	-0-	2318	9		33300	2	1016	4	Y	2223	2093	0		370
09	33290 X	33290	-0-	-0-	-0-	2445	9		30931	2	593	4	Y	1605	1714	0		261
						1766	9											
BULL RUN					WELL #: 408BH	RRCID -> 285519	COMPL. DATE 03/13/2018	TOTAL DEPTH 10597	PERF.10790 - 15186									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
GRANT					WELL #: 404BH	RRCID -> 285520	COMPL. DATE 11/05/2017	TOTAL DEPTH 10821	PERF. N/A									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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-
GRANT					WELL #: 404BR	RRCID -> 285521	COMPL. DATE 05/21/2018	TOTAL DEPTH 10835	PERF.11058 - 15240									
04	11310 X	1857	-0-	-9453	-0-	618	1		2	2	Y	287	305	0				298
05	11687 X	695	-0-	-10992	-0-	921	3		316	9	Y	298	384	0				212
06	9480 X	1138	-0-	-8342	-0-	366	1		1	4	Y	298	384	0				212
07	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	328	9		547	9	Y	497	362	0				347
08	9796 X	1292	-0-	-8504	-0-	591	1		10890	3	Y	354	269	0				432
09	1860 X	1469	-0-	-391	-0-	637	1		399	9	Y	363	340	0				455
						389	9		668	9	Y	607	700	0				362
						893	1											
						801	1											
ST. CLAIR UNIT 2827					WELL #: 11H	RRCID -> 285522	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL DEPTH 10554	PERF.10863 - 20716									
04	21210 X	5464	-0-	-15746	-0-	4538	2		926	9	Y	842	783	0				242
05	21917 X	14125	-0-	-7792	-0-	12946	2		1179	9	Y	1072	1135	0				179
06	11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	10554	2		1233	9	Y	1121	1117	0				183
07	19718 X	19718	-0-	-0-	-0-	18197	2		1521	9	Y	1383	1231	0				335
08	17456 X	17456	-0-	-0-	-0-	16112	2		1344	9	Y	1222	1242	0				315
09	14694 X	14694	-0-	-0-	-0-	13352	2		1342	9	Y	1220	1291	0				245

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION															//CONT.// 027200																			
STATE CVX UNIT B1314															WELL #: 20H					RRCID -> 285527					COMPL. DATE 02/09/2019					TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063				
M	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													
04	30360	X	26404	-0-		-3956		-0-	549	1	23486	2	Y	2111	1948	0					368													
									47	4	2322	9																						
05	31372	X	29933	-0-		-1439		-0-	642	1	26499	2	Y	2537	2456	0					449													
									1	4	2791	9																						
06	30205	X	30067	-0-		-138		-0-	624	1	26468	2	Y	2498	2599	0					348													
									227	4	2748	9																						
07	30411	X	30405	-0-		-6		-0-	648	1	27133	2	Y	2280	2398	0					230													
									116	4	2508	9																						
08	30101	X	28439	-0-		-1662		-0-	657	1	25571	2	Y	1820	1643	0					407													
									209	4	2002	9																						
09	29430	X	27067	-0-		-2363		-0-	642	1	24625	2	Y	1635	1741	0					301													
									1	4	1799	9																						
GRANT						WELL #: 403AH					RRCID -> 285535					COMPL. DATE 12/16/2017					TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120													
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-							-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-							-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-							-0-													
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-							-0-													
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-							-0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-							-0-													
MONT BLANC						WELL #: 401AH					RRCID -> 285568					COMPL. DATE 07/21/2016					TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013													
04	6390	X	1257	-0-		-5133		-0-	5	1	891	2	N	327	203	1					324													
									1	4	360	9																						
05	6603	X	4391	-0-		-2212		-0-	154	1	3828	2	N	372	375	1					321													
									409	9																								
06	3675	X	3675	-0-		-0-		-0-	238	1	3111	2	N	296	383	1					234													
									326	9																								
07	3504	X	3504	-0-		-0-		-0-	24	1	3198	2	N	255	384	1					105													
									1	4	281	9																						
08	4402	X	2121	-0-		-2281		-0-	1	1	1672	2	N	407	185	1					327													
									448	9																								
09	4260	X	1779	-0-		-2481		-0-	1	1	1396	2	N	347	380	1					294													
									382	9																								
MCGARY STATE UNIT 1011						WELL #: 10H					RRCID -> 285589					COMPL. DATE 08/30/2018					TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689													
04	23040	X	22311	-0-		-729		-0-	660	1	20680	2	N	862	1149	0					463													
									23	4	948	9																						
05	23312	X	23197	-0-		-115		-0-	682	1	21377	2	N	869	844	0					488													
									182	4	956	9																						
06	22560	X	20228	-0-		-2332		-0-	616	1	18044	2	N	653	726	0					415													
									850	4	718	9																						
07	23312	X	22072	-0-		-1240		-0-	682	1	19988	2	N	869	816	0					468													
									446	4	956	9																						
08	23188	X	21793	-0-		-1395		-0-	682	1	20045	2	N	811	785	0					494													
									174	4	892	9																						
09	22440	X	20519	-0-		-1921		-0-	660	1	19133	2	N	656	813	0					337													
									4	4	722	9																						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FOWLER STATE UNIT 1720														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 027200 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910														
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
04	14790 X	14107	-0-	-683	-0-	555 1	11426 2	Y	1933	1835	0			594
						2126 9								
05	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	539 1	10958 2	Y	1744	1870	0			468
						1 4	1918 9							
06	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	595 1	11671 2	Y	1670	1729	0			409
						25 4	1837 9							
07	13795 X	13379	-0-	-416	-0-	587 1	11196 2	Y	1451	1469	0			391
						1596 9								
08	14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	595 1	11782 2	Y	1523	1369	0			545
						1675 9								
09	14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	611 1	11637 2	Y	1684	1634	0			595
						1852 9								
FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403														
04	17070 X	14197	-0-	-2873	-0-	765 1	12934 2	Y	453	592	0			139
						498 9								
05	17112 X	15790	-0-	-1322	-0-	708 1	14451 2	Y	573	558	0			154
						1 4	630 9							
06	16560 X	15387	-0-	-1173	-0-	707 1	13554 2	Y	996	906	0			244
						30 4	1096 9							
07	15904 X	15904	-0-	-0-	-0-	772 1	14156 2	Y	887	892	0			239
						976 9								
08	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	761 1	14271 2	Y	909	823	0			325
						1000 9								
09	15034 X	15034	-0-	-0-	-0-	645 1	13463 2	Y	842	870	0			297
						926 9								
GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709														
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	787 1	329 4	Y	499	478	0			37
						549 9								
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	732 1	271 2	Y	458	456	0			39
						135 4	504 9							
06	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	327 1	9278 2	Y	425	387	0			77
						226 4	468 9							
07	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	387 1	4137 2	Y	155	204	0			28
						1 4	171 9							
08	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	373 1	5031 2	Y	362	350	0			40
						16 4	398 9							
09	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	357 1	5074 2	Y	612	582	0			70
						11 4	673 9							
SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487														
04	31710 X	22049	-0-	-9661	-0-	793 1	19635 2	Y	1372	1567	0			210
						112 4	1509 9							
05	32767 X	26849	-0-	-5918	-0-	939 1	24428 2	Y	1346	1390	0			166
						1 4	1481 9							
06	29700 X	26618	-0-	-3082	-0-	925 1	24222 2	Y	1336	1325	0			177
						1 4	1470 9							
07	29233 X	26218	-0-	-3015	-0-	856 1	23667 2	Y	1536	1506	0			207
						5 4	1690 9							
08	26846 X	24428	-0-	-2418	-0-	847 1	21858 2	Y	1562	1599	0			170
						5 4	1718 9							
09	26610 X	24769	-0-	-1841	-0-	863 1	22258 2	Y	1494	1487	0			177
						5 4	1643 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION SRO 551 ALLOC. A														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
//CONT.// 027200														
WELL #: 100H				RRCID -> 285597				COMPL. DATE 07/07/2018				TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167		
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
04	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	616 1	11422 2	Y	687	746	0			131
						296 4	756 9							
05	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	611 1	9922 2	Y	748	748	0			131
						1311 4	823 9							
06	10465 X	9990	-0-	-475	-0-	572 1	8172 2	Y	712	708	0			135
						463 4	783 9							
07	10323 X	8683	-0-	-1640	-0-	590 1	7096 2	Y	723	762	0			96
						202 4	795 9							
08	10323 X	8730	-0-	-1593	-0-	581 1	7309 2	Y	764	675	0			185
						840 9								
09	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	575 1	8772 2	Y	770	817	0			138
						847 9								

MCDERMOTT STATE UNIT 1720														
WELL #: 1H				RRCID -> 285598				COMPL. DATE 08/30/2017				TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244		
04	15420 X	13998	-0-	-1422	-0-	284 1	12971 2	Y	675	721	0			106
						743 9								
05	15934 X	14144	-0-	-1790	-0-	315 1	12858 2	Y	883	770	0			219
						971 9								
06	14875 X	13688	-0-	-1187	-0-	311 1	11816 2	Y	1419	1315	0			323
						1561 9								
07	14350 X	14350	-0-	-0-	-0-	293 1	12368 2	Y	1535	1649	0			209
						1689 9								
08	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	255 1	10739 2	Y	1541	1516	0			234
						1695 9								
09	12150 X	6476	-0-	-5674	-0-	125 1	5766 2	Y	532	633	0			133
						585 9								

CHRISTIAN 2														
WELL #: 1T				RRCID -> 285604				COMPL. DATE 09/13/2017				TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730		
04	9780 X	8950	-0-	-830	-0-	508 1	7892 2	Y	499	465	0			187
						1 4	549 9							
05	10013 X	8067	-0-	-1946	-0-	567 1	6940 2	Y	505	456	0			236
						4 4	556 9							
06	8520 X	6551	-0-	-1969	-0-	596 1	5496 2	Y	405	367	0			274
						13 4	446 9							
07	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	857 1	6289 2	Y	724	828	0			170
						796 9								
08	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	676 1	6586 2	Y	358	335	0			193
						394 9								
09	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	756 1	7420 2	Y	551	325	0			419
						606 9								

CROCKETT 15														
WELL #: 1				RRCID -> 285605				COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318		
04	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	900 1	9558 2	N	660	610	0			524
						726 9								
05	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	930 1	9344 2	N	685	653	0			556
						754 9								
06	10405 X	9557	-0-	-848	-0-	900 1	8071 2	N	533	672	0			417
						586 9								
07	10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	930 1	8715 2	N	642	775	0			284
						706 9								
08	12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	930 1	10073 2	N	736	575	0			445
						1015 4	810 9							
09	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	900 1	8765 2	N	632	604	0			473
						813 4	695 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
BOBCAT STATE UNIT 1718														
WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501														
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
04	12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	11708	2	1164	9	N	1058	895	0	650
05	12834 X	12819	-0-	-15	-0-	11757	2	1062	9	N	965	996	0	619
06	12420 X	10489	-0-	-1931	-0-	9635	2	10	4	N	767	718	0	668
07	13299 X	11854	-0-	-1445	-0-	844	9	10617	2	1	4	1124	1180	0
08	13299 X	12840	-0-	-459	-0-	1236	9	11643	2	1	4	1087	989	0
09	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	1196	9	12111	2	1166	9	1060	1306	0
														464
DAVIS 2728 UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743														
04	22563 X	22563	-0-	-0-	-0-	630	1	19686	2	N	2043	2090	0	472
05	20677 X	19523	-0-	-1154	-0-	2247	9	593	1	16490	2	2218	2246	0
06	19545 X	15915	-0-	-3630	-0-	2440	9	628	1	13416	2	1693	1682	0
07	19189 X	19189	-0-	-0-	-0-	9	4	1862	9	N	2019	1936	0	538
08	17794 X	13233	-0-	-4561	-0-	651	1	16317	2	N	1352	1112	0	778
09	17220 X	13240	-0-	-3980	-0-	2221	9	447	1	11298	2	1600	1837	0
						1	4	1487	9	N				541
						429	1	11050	2	N				
						1	4	1760	9					
DAVIS 2728 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692														
04	17250 X	17084	-0-	-166	-0-	14369	2	2715	9	N	2468	2407	0	251
05	17825 X	17442	-0-	-383	-0-	14575	2	2867	9	N	2606	2455	0	402
06	17250 X	16353	-0-	-897	-0-	13810	2	1	4	N	2311	2256	0	457
07	17825 X	16652	-0-	-1173	-0-	2542	9	14180	2	1	4	2246	2346	0
08	18631 X	13699	-0-	-4932	-0-	2471	9	11717	2	1	4	1801	1207	0
09	17070 X	11037	-0-	-6033	-0-	1981	9	9312	2	1	4	1567	1740	0
						1724	9							778
DOROTHY UNIT 38														
WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837														
04	16290 X	15728	-0-	-562	-0-	600	1	13634	2	N	1357	746	0	879
05	16833 X	16241	-0-	-592	-0-	1	4	1493	9	N	1306	1691	0	494
06	15881 X	15881	-0-	-0-	-0-	601	1	14192	2	N	1392	1551	0	335
07	16806 X	16806	-0-	-0-	-0-	11	4	1437	9	N	1316	1252	0	399
08	16551 X	16551	-0-	-0-	-0-	588	1	13724	2	N	1417	1274	0	542
09	15255 X	15255	-0-	-0-	-0-	38	4	1531	9	N	1150	1189	0	503
						616	1	14741	2	N				
						1	4	1448	9					
						620	1	14292	2	N				
						80	4	1559	9					
						600	1	13389	2	N				
						1	4	1265	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION DOROTHY UNIT 38				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 11H		ASSOCIATED RRCID -> 285610		CAPACITY COMPL. DATE 06/04/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982					
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
04	18780 X	12732	-0-	-0-	-6048	-0-	10830	2	13	4	Y	1717	1744	0			161
05	19406 X	13469	-0-	-0-	-5937	-0-	1889	9	15	4	Y	1712	1616	0			257
06	18630 X	15611	-0-	-0-	-3019	-0-	11571	2	22	4	Y	1511	1599	0			169
07	15965 X	12786	-0-	-0-	-3179	-0-	1883	9	12	4	Y	1567	1605	0			131
08	14198 X	8732	-0-	-0-	-5466	-0-	13927	2	49	4	Y	1251	1103	0			279
09	15600 X	6264	-0-	-0-	-9336	-0-	1662	9	77	4	Y	717	847	0			149
							11050	2									
							1724	9									
							7307	2									
							1376	9									
							5398	2									
							789	9									

BULL RUN				WELL #: 404BH		RRCID -> 285620		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE				WELL #: 405AH		RRCID -> 285621		COMPL. DATE 05/15/2018				TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LEE				WELL #: 403AH		RRCID -> 285627		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844					
04	2550 X	1108	-0-	-0-	-1442	-0-	755	1	1	2	Y	101	69	0			62
05	1736 X	898	-0-	-0-	-838	-0-	151	3	90	4	Y	15	70	0			7
06	4860 X	-0-	-0-	-0-	-4860	-0-	763	1	118	4	Y						
07	5022 X	-0-	-0-	-0-	-5022	-0-	17	9			Y	-0-	7	0			-0-
08	3937 X	-0-	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
09	1110 X	-0-	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT				WELL #: 402BH		RRCID -> 285662		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539					
04	10020 X	2534	-0-	-0-	-7486	-0-	719	1	3	2	Y	533	357	0			546
05	10354 X	1027	-0-	-0-	-9327	-0-	1226	3	586	9	Y	505	691	0			360
06	9300 X	1479	-0-	-0-	-7821	-0-	470	1	1	4	Y	779	595	0			544
07	9610 X	4408	-0-	-0-	-5202	-0-	556	9			Y	173	422	0			295
08	7998 X	6033	-0-	-0-	-1965	-0-	622	1	857	9	Y	576	250	0			621
09	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	4000	3	Y	791	941	0			471
							190	9									
							179	1	5220	3	Y						
							634	9									
							150	1	4108	3	Y						
							870	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
GRANT		WELL #: 406BH		RRCID -> 285669	COMPL. DATE 05/21/2018	TOTAL DEPTH 10844	PERF.11055	- 15356								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRANT		WELL #: 409AH		RRCID -> 285694	COMPL. DATE 05/12/2018	TOTAL DEPTH 10524	PERF.10701	- 15194								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
GRANT		WELL #: 410BH		RRCID -> 285730	COMPL. DATE 04/25/2018	TOTAL DEPTH 10834	PERF.10990	- 15426								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-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-
GRANT		WELL #: 405AH		RRCID -> 285737	COMPL. DATE 05/22/2018	TOTAL DEPTH 10569	PERF.10776	- 15024								
04	5970 X	608	-0-	-5362	-0-	399 1	1 2	Y	1	23 0						1
						207 3	1 9									
05	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	392 1	12 2	Y	375	109 0						267
						4397 3	1 4									
06	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	619 1	6046 3	Y	231	337 0						161
						254 9										
07	13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	608 1	13074 3	Y	76	125 0						112
						84 9										
08	5208 X	750	-0-	-4458	-0-	681 1	69 9	Y	63	92 0						83
09	6930 X	780	-0-	-6150	-0-	780 1		Y	-0-	83 0						-0-
GRANT		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775	COMPL. DATE 05/13/2018	TOTAL DEPTH 10837	PERF.11002	- 15427								
04	18900 X	5565	-0-	-13335	-0-	593 1	11 2	Y	679	498 0						696
						4214 3	747 9									
05	19530 X	308	-0-	-19222	-0-	307 1	1 4	Y	-0-	696 0						-0-
06	13920 X	372	-0-	-13548	-0-	372 1		Y	-0-							-0-
07	14384 X	6080	-0-	-8304	-0-	412 1	5668 3	Y	-0-							-0-
08	8649 X	778	-0-	-7871	-0-	610 1	168 9	Y	153							153
09	5580 X	703	-0-	-4877	-0-	703 1		Y	-0-	153 0						-0-
BULL RUN		WELL #: 406BH		RRCID -> 285782	COMPL. DATE 03/12/2018	TOTAL DEPTH 10592	PERF.10813	- 15169								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
BULL RUN														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 027200														
WELL #: 402BH RRCID -> 285834 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883														
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
04	16437 X	16437	-0-	-0-	-0-			1102	1	38	2	Y	599	594 0
								14638	3	659	9			31
05	15498 X	15498	-0-	-0-	-0-			1127	1	38	2	Y	406	421 0
								13886	3	447	9			16
06	26070 X	8059	-0-	-18011	-0-			933	1	7125	3	Y	1	17 0
									9					-0-
07	26939 X	5199	-0-	-21740	-0-			866	1	4326	3	Y	6	6 0
									7					-0-
08	26939 X	6216	-0-	-20723	-0-			861	1	5336	3	Y	17	16 0
									19					1
09	16440 X	6832	-0-	-9608	-0-			958	1	5872	3	Y	2	3 0
									2					-0-
									9					
STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285854 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320														
04	13590 X	13369	-0-	-221	-0-			11628	2	54	4	Y	1534	1434 0
								1687	9					239
05	14043 X	13421	-0-	-622	-0-			10946	2	1164	4	Y	1192	1234 0
								1311	9					197
06	13590 X	12301	-0-	-1289	-0-			9849	2	923	4	Y	1390	1412 0
								1529	9					175
07	14043 X	12856	-0-	-1187	-0-			11121	2	49	4	Y	1533	1402 0
								1686	9					306
08	14229 X	12910	-0-	-1319	-0-			11101	2	139	4	Y	1518	1418 0
								1670	9					406
09	13380 X	12613	-0-	-767	-0-			10861	2	70	4	Y	1529	1693 0
								1682	9					242
STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829														
04	27300 X	23294	-0-	-4006	-0-			494	1	20644	2	Y	1922	1773 0
								42	4	2114	9			335
05	30216 X	30216	-0-	-0-	-0-			657	1	27033	2	Y	2295	2224 0
									1	2525	9			406
06	28364 X	28364	-0-	-0-	-0-			636	1	25211	2	Y	2077	2194 0
								232	4	2285	9			289
07	29417 X	29417	-0-	-0-	-0-			654	1	26259	2	Y	2170	2240 0
								117	4	2387	9			219
08	29047 X	26843	-0-	-2204	-0-			637	1	23130	2	Y	2613	2248 0
								202	4	2874	9			584
09	28110 X	26718	-0-	-1392	-0-			605	1	23103	2	Y	2735	2816 0
									1	3009	9			503
BURNSIDE WELL #: 404BH RRCID -> 285906 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104														
04	21960 X	11242	-0-	-10718	-0-			999	1	24	2	Y	519	505 0
								9345	3	303	4			82
05	22692 X	11581	-0-	-11111	-0-			1037	1	27	2	Y	480	489 0
								9660	3	329	4			73
06	20220 X	14284	-0-	-5936	-0-			1111	1	12358	3	Y	641	622 0
								110	4	705	9			92
07	20894 X	13061	-0-	-7833	-0-			1184	1	11248	3	Y	571	580 0
									1	628	9			83
08	19530 X	13239	-0-	-6291	-0-			1146	1	11420	3	Y	612	594 0
								673	9					101
09	14280 X	13018	-0-	-1262	-0-			1179	1	11165	3	Y	613	641 0
								674	9					73

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 407AH	ASSOCIATED RRCID -> 285907	CAPACITY COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL	DEPTH 10524	PERF.10718	- 15141	CNTY: WARD
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BURNSIDE					WELL #:	406BH	RRCID -> 285984	COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL	DEPTH 10597	PERF.10823	- 15302	
04	41670	X	22389	-0-	-19281	-0-	1133	1	51 2	Y	1065	1042 0		169
							19689	3	344 4					
05	43059	X	22420	-0-	-20639	-0-	1158	1	55 2	Y	957	980 0		146
							19787	3	367 4					
06	31200	X	22634	-0-	-8566	-0-	1167	1	20121 3	Y	1118	1104 0		160
							116	4	1230 9					
07	32240	X	21395	-0-	-10845	-0-	1238	1	19098 3	Y	962	982 0		140
							1	4	1058 9					
08	30287	X	19629	-0-	-10658	-0-	1137	1	17454 3	Y	944	928 0		156
							1038	9						
09	22620	X	18098	-0-	-4522	-0-	1134	1	15988 3	Y	887	937 0		106
							976	9						
BURNSIDE					WELL #:	417CH	RRCID -> 286051	COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL	DEPTH 10917	PERF.11063	- 15600	
04	32730	X	32304	-0-	-426	-0-	1404	1	75 2	Y	1516	1301 0		240
							28731	3	426 4					
05	33821	X	22785	-0-	-11036	-0-	1187	1	55 2	Y	1096	1169 0		167
							19961	3	376 4					
06	34260	X	622	-0-	-33638	-0-	470	1	47 4	Y	95	248 0		14
							105	9						
07	35402	X	2	-0-	-35400	-0-	1	1	1 3	Y	-0-	14 0		-0-
08	35402	X	-0-	-0-	-35402	-0-				Y	-0-			-0-
09	32310	X	-0-	-0-	-32310	-0-				Y	-0-			-0-
BURNSIDE					WELL #:	403AH	RRCID -> 286053	COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL	DEPTH 10301	PERF.10425	- 15054	
04	9000	X	7632	-0-	-1368	-0-	823	1	14 2	Y	1012	955 0		160
							5432	3	250 4					
05	9858	X	8020	-0-	-1838	-0-	855	1	16 2	Y	1116	1106 0		170
							5650	3	271 4					
06	12210	X	7735	-0-	-4475	-0-	843	1	5757 3	Y	955	988 0		137
							84	4	1051 9					
07	12617	X	8074	-0-	-4543	-0-	971	1	6344 3	Y	689	726 0		100
							1	4	758 9					
08	11501	X	7399	-0-	-4102	-0-	904	1	5911 3	Y	531	543 0		88
							584	9						
09	7770	X	7107	-0-	-663	-0-	919	1	5489 3	Y	635	647 0		76
							699	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200														
ZEMAN 40 ALLOC. C				WELL #: 11H		RRCID -> 286074		COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459						
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
04	14670 X	9733	-0-	-4937	-0-			5	1 1	7095	2	Y	2393	2391	0			169
05	15159 X	5988	-0-	-9171	-0-			1	1 4	2632	9							236
06	14310 X	2376	-0-	-11934	-0-			1	1 4	3267	2	Y	2472	2405	0			181
07	13361 X	6556	-0-	-6805	-0-			1	1 4	2719	9	Y	2151	2206	0			162
08	12276 X	6796	-0-	-5480	-0-			2366	9									164
09	9720 X	5986	-0-	-3734	-0-			4	1 4	4699	2	Y	1680	1699	0			152
								5	4	1848	9							
								14	1	5189	2	Y	1440	1438	0			
								9	4	1584	9							
								13	1	4688	2	Y	1161	1173	0			
								8	4	1277	9							
WOODSON 36 ALLOC. A				WELL #: 11H		RRCID -> 286081		COMPL. DATE 05/02/2018				TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601						
04	39750 X	21176	-0-	-18574	-0-			321	1 9	17604	2	Y	2955	2995	0			290
05	36890 X	21390	-0-	-15500	-0-			3251	9									220
06	23220 X	20311	-0-	-2909	-0-			340	1 9	17970	2	Y	2800	2870	0			329
07	23835 X	23835	-0-	-0-	-0-			3080	9									314
08	19527 X	19527	-0-	-0-	-0-			342	1 9	16962	2	Y	2734	2625	0			264
09	18332 X	18332	-0-	-0-	-0-			3007	9									302
								357	1	20336	2	Y	2856	2871	0			
								3142	9									
								313	1	16314	2	Y	2636	2686	0			
								2900	9									
								302	1	15193	2	Y	2579	2541	0			
								2837	9									
LANGFORD 98 ALLOC. B				WELL #: 11H		RRCID -> 286096		COMPL. DATE 02/10/2018				TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188						
04	9870 X	7099	-0-	-2771	-0-			639	1 9	5721	2	Y	672	662	0			293
05	10199 X	8107	-0-	-2092	-0-			739	9									315
06	9730 X	7823	-0-	-1907	-0-			632	1 9	6713	2	Y	693	671	0			181
07	9331 X	754	-0-	-8577	-0-			762	9									329
08	9331 X	3711	-0-	-5620	-0-			619	1 9	6652	2	Y	502	636	0			162
09	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-			552	9									203
								77	1	506	2	Y	148					
								8	4	163	9							
								444	1	2832	2	Y	395	562	0			
								435	9									
								621	1	6921	2	Y	453	412	0			
								498	9									
GRANT				WELL #: 401AH		RRCID -> 286116		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
WOODSON A36				WELL #:	1	RRCID -> 286147		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151		
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
04	17910 X	16613	-0-	-1297	-0-	309	1	14668	2	Y	1487	1431	0	146
						1636	9							
05	18507 X	17087	-0-	-1420	-0-	303	1	14926	2	Y	1689	1702	0	133
						1858	9							
06	16260 X	16157	-0-	-103	-0-	288	1	14105	2	Y	1604	1544	0	193
						1764	9							
07	15531 X	13751	-0-	-1780	-0-	294	1	11613	2	Y	1676	1685	0	184
						1844	9							
08	16205 X	16205	-0-	-0-	-0-	312	1	14224	2	Y	1517	1549	0	152
						1669	9							
09	16753 X	16753	-0-	-0-	-0-	328	1	14818	2	Y	1461	1442	0	171
						1607	9							
LANGFORD 98 ALLOC C				WELL #:	20H	RRCID -> 286159		COMPL. DATE 07/25/2017				TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490		
04	10410 X	9055	-0-	-1355	-0-	8077	2	978	9	N	889	696	0	558
05	10757 X	7290	-0-	-3467	-0-	6710	2	6	4	N	522	673	0	407
						574	9							
06	10110 X	9771	-0-	-339	-0-	8767	2	173	4	N	755	780	0	382
						831	9							
07	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	9670	2	40	4	N	951	895	0	438
						1046	9							
08	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	9681	2	1047	9	N	952	930	0	460
09	9780 X	9057	-0-	-723	-0-	8202	2	855	9	N	777	794	0	443
BURNSIDE				WELL #:	416DH	RRCID -> 286174		COMPL. DATE 07/26/2018				TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826		
04	21950 X	21950	-0-	-0-	-0-	1066	1	50	2	Y	1109	1068	0	176
						19290	3	324	4					
05	21545 X	21130	-0-	-415	-0-	1060	1	51	2	Y	1161	1160	0	177
						18406	3	336	4					
06	26400 X	23306	-0-	-3094	-0-	1147	1	21041	3	Y	913	959	0	131
						114	4	1004	9					
07	27280 X	19903	-0-	-7377	-0-	1116	1	17234	3	Y	1411	1337	0	205
						1	4	1552	9					
08	27280 X	21168	-0-	-6112	-0-	1116	1	18392	3	Y	1509	1465	0	249
						1660	9							
09	23310 X	17722	-0-	-5588	-0-	1042	1	14995	3	Y	1532	1598	0	183
						1685	9							
ST. CLAIR 2827 ALLOC A				WELL #:	12H	RRCID -> 286177		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990		
04	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	9416	2	1004	9	Y	913	761	0	263
05	13709 X	13709	-0-	-0-	-0-	12443	2	1266	9	Y	1151	1222	0	192
06	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	10742	2	1255	9	Y	1141	1147	0	186
07	18654 X	18654	-0-	-0-	-0-	17095	2	1559	9	Y	1417	1260	0	343
08	13702 X	11870	-0-	-1832	-0-	10373	2	1497	9	Y	1361	1353	0	351
09	13260 X	10337	-0-	-2923	-0-	8787	2	1550	9	Y	1409	1478	0	282

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION NAVAJO				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 401AH	ASSOCIATED RRCID -> 286237	CAPACITY COMPL. DATE 08/18/2018				TOTAL	DEPTH	9900	PERF.10080 - 14307				
M O	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
04	12840 X	8443	-0-	-4397		-0-	675	1	7464	2	Y	264	561	1			176
							14	4	290	9							
05	13268 X	9223	-0-	-4045		-0-	612	1	8226	2	Y	350	80	1			446
							385	9									
06	9235 X	9235	-0-	-0-		-0-	426	1	8460	2	Y	316	547	1			215
							1	4	348	9							
07	9383 X	9383	-0-	-0-		-0-	457	1	8554	2	Y	337	182	1			370
							1	4	371	9							
08	9238 X	8977	-0-	-261		-0-	437	1	8207	2	Y	302	268	1			404
							1	4	332	9							
09	9240 X	8601	-0-	-639		-0-	450	1	7872	2	Y	254	369	1			289
							279	9									

LOVELACE STATE UNIT B912				WELL #: 11H	RRCID -> 286265	COMPL. DATE 09/15/2018				TOTAL	DEPTH	10853	PERF.11152 - 18245				
04	22995 X	22995	-0-	-0-		-0-	614	1	20281	2	N	1909	2020	0			335
							2100	9									
05	23873 X	23873	-0-	-0-		-0-	579	1	21380	2	N	1740	1556	0			519
							1914	9									
06	22955 X	22955	-0-	-0-		-0-	630	1	20367	2	N	1780	1780	0			519
							1958	9									
07	24132 X	24132	-0-	-0-		-0-	651	1	21566	2	N	1741	1792	0			468
							1915	9									
08	24315 X	24315	-0-	-0-		-0-	637	1	21485	2	N	1994	1955	0			507
							2193	9									
09	23106 X	23106	-0-	-0-		-0-	630	1	20472	2	N	1822	1933	0			396
							2004	9									

MCGARY STATE UNIT 1011				WELL #: 1161	RRCID -> 286269	COMPL. DATE 10/24/2016				TOTAL	DEPTH	10549	PERF.10554 - 20220				
04	18690 X	16695	-0-	-1995		-0-	877	1	15422	2	N	360	365	0			433
							396	9									
05	20280 X	20280	-0-	-0-		-0-	932	1	18888	2	N	418	457	0			394
							460	9									
06	19387 X	19387	-0-	-0-		-0-	960	1	17976	2	N	410	433	0			371
							451	9									
07	19854 X	19854	-0-	-0-		-0-	960	1	18393	2	N	455	170	0			656
							501	9									
08	20274 X	19800	-0-	-474		-0-	895	1	18452	2	N	410	633	0			433
							2	4	451	9							
09	22392 X	22392	-0-	-0-		-0-	919	1	20936	2	N	488	382	0			539
							537	9									

DURHAM-EAST ALLOCATION A				WELL #: 1H	RRCID -> 286301	COMPL. DATE 10/29/2017				TOTAL	DEPTH	10822	PERF.11166 - 20158				
04	15086 X	15086	-0-	-0-		-0-	960	1	13198	2	N	844	412	0			898
							928	9									
05	14753 X	14753	-0-	-0-		-0-	971	1	12844	2	N	853	1177	0			574
							938	9									
06	14660 X	14660	-0-	-0-		-0-	960	1	12733	2	N	879	939	0			514
							967	9									
07	13252 X	13252	-0-	-0-		-0-	963	1	11604	2	N	623	546	0			591
							685	9									
08	15302 X	15302	-0-	-0-		-0-	969	1	12066	2	N	1188	986	0			793
							960	4	1307	9							
09	14780 X	14780	-0-	-0-		-0-	955	1	12785	2	N	854	1105	0			542
							101	4	939	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200										
ALLAR STATE UNIT 2877				WELL #:	2H	RRCID ->	286324	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL	DEPTH	10720	PERF.11215	-	17879
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
04	14220 X	9732	-0-	-4488	-0-	8627	2	1	4	Y	1004	1026	0		360
						1104	9								
05	16824 X	16824	-0-	-0-	-0-	14739	2	300	4	Y	1623	1693	0		290
						1785	9								
06	14220 X	14126	-0-	-94	-0-	12333	2	51	4	Y	1584	1582	0		292
						1742	9								
07	14291 X	12730	-0-	-1561	-0-	11284	2	4	4	Y	1311	1169	0		434
						1442	9								
08	16833 X	15426	-0-	-1407	-0-	13600	2	1	4	Y	1659	1519	0		574
						1825	9								
09	16290 X	8794	-0-	-7496	-0-	7678	2	1	4	Y	1014	1145	0		443
						1115	9								
ZEMAN 40 ALLOC. F				WELL #:	42H	RRCID ->	286368	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL	DEPTH	11282	PERF.11351	-	19101
04	22650 X	19441	-0-	-3209	-0-	7	1	18009	2	Y	1295	1358	0		80
						1425	9								
05	22785 X	20854	-0-	-1931	-0-	5	1	18616	2	Y	2030	1950	0		160
						2233	9								
06	21030 X	18968	-0-	-2062	-0-	14	1	16823	2	Y	1937	1930	0		167
						2131	9								
07	18590 X	18590	-0-	-0-	-0-	15	1	16178	2	Y	2179	2171	0		175
						2397	9								
08	19973 X	19973	-0-	-0-	-0-	16	1	18013	2	Y	1767	1802	0		140
						1944	9								
09	20458 X	20458	-0-	-0-	-0-	18	1	18575	2	Y	1695	1619	0		216
						1865	9								
ALLAR STATE UNIT 2877				WELL #:	1H	RRCID ->	286385	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.11146	-	17880
04	13560 X	9838	-0-	-3722	-0-	9280	2	1	4	Y	506	685	0		182
						557	9								
05	14012 X	10514	-0-	-3498	-0-	9221	2	223	4	Y	973	981	0		174
						1070	9								
06	13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	12831	2	53	4	Y	1006	994	0		186
						1107	9								
07	14012 X	10264	-0-	-3748	-0-	9470	2	3	4	Y	719	667	0		238
						791	9								
08	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	9164	2	1	4	Y	734	718	0		254
						807	9								
09	12300 X	5194	-0-	-7106	-0-	4813	2	1	4	Y	345	448	0		151
						380	9								
ZEMAN-STATE ALLOC A 4042				WELL #:	10H	RRCID ->	286387	COMPL. DATE	11/25/2017	TOTAL	DEPTH	10435	PERF.10829	-	18483
04	14700 X	10656	-0-	-4044	-0-	5	1	8325	2	Y	2114	2126	0		149
						1	4	2325	9						
05	15190 X	8098	-0-	-7092	-0-	1	1	5746	2	Y	2136	2081	0		204
						1	4	2350	9						
06	14160 X	2898	-0-	-11262	-0-	1	1	643	2	Y	2041	2073	0		172
						9	4	2245	9						
07	13609 X	8980	-0-	-4629	-0-	4	1	6456	2	Y	2286	2237	0		221
						5	4	2515	9						
08	13051 X	10088	-0-	-2963	-0-	15	1	6705	2	Y	3054	2927	0		348
						9	4	3359	9						
09	10650 X	10072	-0-	-578	-0-	15	1	6795	2	Y	2957	2917	0		388
						9	4	3253	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042				WELL #:	41H	RRCID ->	286388	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL	DEPTH	10399	PERF.10854	- 18459
M	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
04	21120 X	18022	-0-	-3098	-0-	7	1	17028	2	Y	897	924	0	56
						987	9							
05	22010 X	19331	-0-	-2679	-0-	4	1	17392	2	Y	1759	1676	0	139
						1935	9							
06	21300 X	20524	-0-	-776	-0-	15	1	18541	2	Y	1789	1773	0	155
						1968	9							
07	22017 X	22017	-0-	-0-	-0-	15	1	20011	2	Y	1810	1820	0	145
						1991	9							
08	23860 X	23860	-0-	-0-	-0-	18	1	22034	2	Y	1644	1659	0	130
						1808	9							
09	24124 X	24124	-0-	-0-	-0-	22	1	22336	2	Y	1605	1530	0	205
						1766	9							

ZEMAN 40 ALLOC. D				WELL #:	40H	RRCID ->	286481	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL	DEPTH	10625	PERF.10723	- 18176
04	14190 X	13437	-0-	-753	-0-	5	1	12485	2	Y	861	898	0	53
						947	9							
05	14601 X	14318	-0-	-283	-0-	3	1	12690	2	Y	1477	1414	0	116
						1625	9							
06	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	14	1	13596	2	Y	1444	1435	0	125
						1588	9							
07	17282 X	17282	-0-	-0-	-0-	22	1	15816	2	Y	1313	1333	0	105
						1444	9							
08	12865 X	10966	-0-	-1899	-0-	24	1	9561	2	Y	1255	1261	0	99
						1381	9							
09	12450 X	8801	-0-	-3649	-0-	22	1	7215	2	Y	1422	1340	0	181
						1564	9							

JACKSON				WELL #:	403AH	RRCID ->	286559	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL	DEPTH	10512	PERF.10735	- 15064
04	13830 X	6612	-0-	-7218	-0-	858	1	11	2	Y	1395	1385	0	58
						4208	3	1535	9					
05	14291 X	8737	-0-	-5554	-0-	926	1	17	2	Y	1472	1465	0	65
						6175	3	1619	9					
06	13830 X	6296	-0-	-7534	-0-	847	1	4156	3	Y	1175	1186	0	54
						1293	9							
07	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	989	1	4573	3	Y	1276	1290	0	40
						1404	9							
08	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	969	1	7049	3	Y	1249	1216	0	73
						1374	9							
09	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	978	1	7239	3	Y	1059	1088	0	44
						1165	9							

CYPRESS STATE				WELL #:	405AH	RRCID ->	286630	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL	DEPTH	9227	PERF. 9382	- 13898
04	6510 X	1379	-0-	-5131	-0-	1184	2	195	9	Y	177	136	1	41
05	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	1	1	2696	2	Y	14	51	1	4
						15	9							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	1	-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	2	2	1	-0-
08	2697 X	1151	-0-	-1546	-0-	1	1	1128	2	Y	20	16	1	4
						22	9							
09	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	1	1	2607	2	Y	34	27	1	11
						37	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
CYPRESS STATE		WELL #: 407AH		RRCID -> 286647		COMPL. DATE 09/26/2018		9202 PERF. 9396 - 13385	
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
04	11850 X	10380	-0-	-1470	-0-	10297 2	75	79 1	17
05	8308 X	6946	-0-	-1362	-0-	1 1	145	115 1	47
						160 9			
06	10500 X	6210	-0-	-4290	-0-	1 1	229	228 1	48
						252 9			
07	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-		5	52 1	1
08	10850 X	819	-0-	-10031	-0-	1 1	38	31 1	8
						42 9			
09	10380 X	2293	-0-	-8087	-0-	1 1	19	21 1	6
						21 9			

JACKSON		WELL #: 401AH		RRCID -> 286669		COMPL. DATE 09/22/2018		10543 PERF.10755 - 15159	
04	11580 X	7717	-0-	-3863	-0-	777 1	1419	1421 0	59
						5365 3			
05	11966 X	9679	-0-	-2287	-0-	854 1	1698	1682 0	75
						6938 3			
06	11580 X	9209	-0-	-2371	-0-	828 1	1346	1360 0	61
						1481 9			
07	7967 X	7879	-0-	-88	-0-	908 1	1448	1463 0	46
						1593 9			
08	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	899 1	1416	1379 0	83
						1558 9			
09	9360 X	8832	-0-	-528	-0-	863 1	1171	1206 0	48
						1288 9			

JACKSON		WELL #: 402BH		RRCID -> 286670		COMPL. DATE 09/21/2018		10840 PERF.11013 - 15361	
04	24270 X	11246	-0-	-13024	-0-	922 1	1030	1034 0	43
						9167 3			
05	22785 X	12656	-0-	-10129	-0-	966 1	1143	1136 0	50
						10404 3			
06	21570 X	10318	-0-	-11252	-0-	892 1	922	930 0	42
						1014 9			
07	11625 X	11327	-0-	-298	-0-	1041 1	1043	1052 0	33
						1147 9			
08	14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	1041 1	1042	1014 0	61
						1146 9			
09	13208 X	13208	-0-	-0-	-0-	1029 1	837	864 0	34
						921 9			

JACKSON		WELL #: 404BR		RRCID -> 286671		COMPL. DATE 09/23/2018		10807 PERF.10970 - 15442	
04	25590 X	10476	-0-	-15114	-0-	907 1	784	793 0	32
						8684 3			
05	26443 X	11865	-0-	-14578	-0-	979 1	882	875 0	39
						9889 3			
06	24030 X	9009	-0-	-15021	-0-	867 1	651	660 0	30
						716 9			
07	10819 X	9543	-0-	-1276	-0-	995 1	677	686 0	21
						745 9			
08	11873 X	11850	-0-	-23	-0-	981 1	670	652 0	39
						737 9			
09	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	991 1	680	691 0	28
						748 9			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200												
MONT BLANC				WELL #:	501AH	RRCID ->	286713	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL	DEPTH	8879	PERF.	9162	-	13898	
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	
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	580	588	1			198	
05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2	1	2406	2	Y	384	414	1			168	
						422	9										
06	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	2	1	3121	2	Y	577	513	1			232	
						635	9										
07	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	1	1	1938	2	Y	532	519	1			245	
						585	9										
08	2821 X	2703	-0-	-118	-0-	1	1	2174	2	Y	480	593	1			132	
						528	9										
09	3750 X	2406	-0-	-1344	-0-	1	1	1835	2	Y	518	371	1			279	
						570	9										
CYPRESS STATE				WELL #:	502AH	RRCID ->	286724	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL	DEPTH	8736	PERF.	8936	-	13457	
04	14910 X	6777	-0-	-8133	-0-	6592	2	185	9	Y	168	153	1			39	
05	14539 X	13506	-0-	-1033	-0-	1	1	13253	2	Y	229	194	1			74	
						252	9										
06	14070 X	12102	-0-	-1968	-0-	1	1	11804	2	Y	270	287	1			57	
						297	9										
07	13485 X	9917	-0-	-3568	-0-	1	1	9668	2	Y	225	251	1			31	
						248	9										
08	13516 X	12559	-0-	-957	-0-	1	1	12227	2	Y	301	270	1			62	
						331	9										
09	13080 X	7169	-0-	-5911	-0-	1	1	6924	2	Y	222	214	1			70	
						244	9										
TOWNSEN 24265 ALLOC. A				WELL #:	10H	RRCID ->	286795	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL	DEPTH	11108	PERF.	11110	-	23044	
04	38645 X	38645	-0-	-0-	-0-	36102	2	1	4	N	2311	2155	0			442	
						2542	9										
05	39122 X	37499	-0-	-1623	-0-	34864	2	3	4	N	2393	2271	0			564	
						2632	9										
06	37785 X	32990	-0-	-4795	-0-	30279	2	599	4	N	1920	1931	0			553	
						2112	9										
07	38657 X	19896	-0-	-18761	-0-	18197	2	155	4	N	1404	1313	0			644	
						1544	9										
08	38657 X	35195	-0-	-3462	-0-	32608	2	144	4	N	2221	2373	0			492	
						2443	9										
09	37410 X	36534	-0-	-876	-0-	34180	2	13	4	N	2128	2009	0			611	
						2341	9										
LUMBEE				WELL #:	401AH	RRCID ->	286837	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL	DEPTH	9160	PERF.	9630	-	14270	
04	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SYCAMORE UNIT				WELL #:	501AH	RRCID ->	286852	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL	DEPTH	8963	PERF.	9155	-	15378	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE				//CONT.// 71052 900 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:		410BH	RRCID ->	286951	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL	DEPTH	10748	PERF.	10984 -	15266
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	42030 X	4832	-0-	-37198	-0-		653	1	10	2	Y	326	352	0		201
05	43431 X	617	-0-	-42814	-0-		3732	3	78	4	Y	30	217	0		14
06	25890 X	10152	-0-	-15738	-0-		506	1	78	4	Y	246	17	0		243
07	24087 X	946	-0-	-23141	-0-		33	9	8764	3	Y	5	222	0		26
08	21979 X	554	-0-	-21425	-0-		1083	1	271	9	Y	-0-	25	0		1
09	10140 X	644	-0-	-9496	-0-		34	4	1	4	Y	82	11	0		72
							939	1								
							6	9								
							554	1								
							545	1	9	4	Y					
							90	9								
CYPRESS STATE				WELL #:	406BH	RRCID ->	287022	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL	DEPTH	9672	PERF.	9871 -	14405	
04	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-		10800	2	241	9	Y	219	196	1		51
05	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-		1	1	12487	2	Y	185	176	1		60
06	9360 X	9020	-0-	-340	-0-		204	9	8861	2	Y	144	174	1		30
07	11408 X	8625	-0-	-2783	-0-		1	1	8458	2	Y	151	160	1		21
08	12679 X	9226	-0-	-3453	-0-		158	9	9059	2	Y	151	141	1		31
09	12270 X	6236	-0-	-6034	-0-		1	1	6107	2	Y	116	110	1		37
							166	9								
							128	9								
CYPRESS STATE				WELL #:	408BH	RRCID ->	287023	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL	DEPTH	9697	PERF.	9860 -	14280	
04	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-						Y	47	55	1		11
05	9455 X	5391	-0-	-4064	-0-		1	1	5108	2	Y	256	184	1		83
06	9150 X	7462	-0-	-1688	-0-		282	9	7234	2	Y	206	246	1		43
07	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-		1	1	14474	2	Y	156	178	1		21
08	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-		227	9	10830	2	Y	153	143	1		31
09	7470 X	5005	-0-	-2465	-0-		1	1	4868	2	Y	124	116	1		39
							172	9								
							168	9								
							136	9								
CYPRESS STATE				WELL #:	410BH	RRCID ->	287024	COMPL. DATE	09/29/2018	TOTAL	DEPTH	9705	PERF.	9877 -	14314	
04	11670 X	-0-	-0-	-11670	-0-						Y	259	278	1		60
05	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-						Y	-0-	60	1		-0-
06	11670 X	7454	-0-	-4216	-0-		1	1	6893	2	Y	509	402	1		107
07	12059 X	7476	-0-	-4583	-0-		560	9	6910	2	Y	514	551	1		70
08	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-		1	1	9862	2	Y	497	465	1		102
09	7440 X	6218	-0-	-1222	-0-		565	9	5833	2	Y	349	341	1		110
							547	9								
							1	1								
							384	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
CYPRESS STATE				WELL #:	402BH	RRCID ->	287025	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL	DEPTH	9731	PERF.	9878 - 14269
M	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
04	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	12575	2	270	9	Y	245	222	1	57
05	13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	1	1	12807	2	Y	225	209	1	73
						248	9							
06	13536 X	13536	-0-	-0-	-0-	1	1	13250	2	Y	259	278	1	54
						285	9							
07	13268 X	12554	-0-	-714	-0-	1	1	12271	2	Y	256	275	1	35
						282	9							
08	13268 X	9495	-0-	-3773	-0-	1	1	9316	2	Y	162	164	1	33
						178	9							
09	13530 X	5135	-0-	-8395	-0-	1	1	5000	2	Y	122	117	1	38
						134	9							

BURNSIDE				WELL #:	405AH	RRCID ->	287027	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL	DEPTH	10306	PERF.	10549 - 14902
04	9630 X	8622	-0-	-1008	-0-	787	1	18	2	Y	505	488	0	80
						7022	3	239	4					
05	10075 X	8961	-0-	-1114	-0-	855	1	20	2	Y	508	511	0	77
						7256	3	271	4					
06	14910 X	9393	-0-	-5517	-0-	860	1	7796	3	Y	593	585	0	85
						85	4	652	9					
07	15407 X	6848	-0-	-8559	-0-	865	1	5401	3	Y	528	536	0	77
						1	4	581	9					
08	15407 X	7443	-0-	-7964	-0-	849	1	5902	3	Y	629	602	0	104
						692	9							
09	9390 X	8187	-0-	-1203	-0-	900	1	6549	3	Y	671	695	0	80
						738	9							

ASH UNIT				WELL #:	401AH	RRCID ->	287029	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL	DEPTH	9324	PERF.	9287 - 16453
04	21420 X	19243	-0-	-2177	-0-	19116	2	127	9	Y	115	188	1	156
05	22816 X	21575	-0-	-1241	-0-	21431	2	144	9	Y	131			287
06	22080 X	21075	-0-	-1005	-0-	20953	2	122	9	Y	111	187	1	211
07	22816 X	19585	-0-	-3231	-0-	19454	2	131	9	Y	119	180	1	150
08	22630 X	21994	-0-	-636	-0-	21866	2	128	9	Y	116			266
09	21090 X	12735	-0-	-8355	-0-	12643	2	92	9	Y	84	189	1	161

LEE				WELL #:	407AH	RRCID ->	287033	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL	DEPTH	10431	PERF.	10615 - 15090
04	6540 X	518	-0-	-6022	-0-	434	1	1	2	Y	6	18	0	4
						24	3	52	4					
05	6231 X	1278	-0-	-4953	-0-	490	1	2	2	Y	55	33	0	26
						649	3	76	4					
06	5730 X	633	-0-	-5097	-0-	543	1	17	4	Y	66	27	0	65
						73	9							
07	5921 X	983	-0-	-4938	-0-	880	1	1	4	Y	93	59	0	99
						102	9							
08	4247 X	544	-0-	-3703	-0-	489	1	55	9	Y	50	83	0	66
09	1230 X	893	-0-	-337	-0-	462	1	7	4	Y	385	113	0	338
						424	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 410BH	ASSOCIATED RRCID -> 287034	CAPACITY				CNTY: WARD									
						COMPL.	DATE	11/20/2018	TOTAL	DEPTH	10645	PERF.10886	-	15232					
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	
04	34860 X	11945	-0-	-22915		-0-	832	1	27	2	Y	438		428	0			69	
							10351	3	253	4									
05	36022 X	12182	-0-	-23840		-0-	860	1	29	2	Y	379		390	0			58	
							10603	3	273	4									
06	17640 X	12932	-0-	-4708		-0-	882	1	11510	3	Y	411		410	0			59	
							88	4	452	9									
07	18228 X	12286	-0-	-5942		-0-	940	1	10839	3	Y	460		452	0			67	
							1	4	506	9									
08	18228 X	12253	-0-	-5975		-0-	911	1	10856	3	Y	442		436	0			73	
							486	9											
09	13617 X	13617	-0-	-0-		-0-	991	1	12074	3	Y	502		515	0			60	
							552	9											

BURNSIDE				WELL #: 409AH	RRCID -> 287035	COMPL.	DATE	11/20/2018	TOTAL	DEPTH	10353	PERF.10558	-	14866					
04	15330 X	11120	-0-	-4210		-0-	798	1	24	2	Y	690		667	0			109	
							9297	3	242	4									
05	14012 X	11395	-0-	-2617		-0-	824	1	26	2	Y	718		718	0			109	
							9493	3	262	4									
06	16470 X	11436	-0-	-5034		-0-	822	1	9673	3	Y	781		778	0			112	
							82	4	859	9									
07	17019 X	11732	-0-	-5287		-0-	916	1	9942	3	Y	794		790	0			116	
							1	4	873	9									
08	17019 X	11598	-0-	-5421		-0-	875	1	9790	3	Y	848		824	0			140	
							933	9											
09	12559 X	12559	-0-	-0-		-0-	942	1	10667	3	Y	864		901	0			103	
							950	9											

BURNSIDE				WELL #: 407AH	RRCID -> 287036	COMPL.	DATE	11/26/2018	TOTAL	DEPTH	10338	PERF.10501	-	14976					
04	12510 X	9266	-0-	-3244		-0-	744	1	20	2	Y	600		574	0			95	
							7616	3	226	4									
05	12927 X	9130	-0-	-3797		-0-	760	1	21	2	Y	543		555	0			83	
							7511	3	241	4									
06	14430 X	9486	-0-	-4944		-0-	762	1	7879	3	Y	699		682	0			100	
							76	4	769	9									
07	14911 X	9076	-0-	-5835		-0-	830	1	7550	3	Y	632		640	0			92	
							1	4	695	9									
08	13423 X	9521	-0-	-3902		-0-	813	1	7975	3	Y	666		648	0			110	
							733	9											
09	10048 X	10048	-0-	-0-		-0-	856	1	8383	3	Y	735		757	0			88	
							809	9											

BURNSIDE				WELL #: 408BH	RRCID -> 287040	COMPL.	DATE	11/26/2018	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.10785	-	15260					
04	26550 X	9024	-0-	-17526		-0-	826	1	19	2	Y	459		448	0			73	
							7423	3	251	4									
05	27435 X	8969	-0-	-18466		-0-	857	1	20	2	Y	402		414	0			61	
							7378	3	272	4									
06	15540 X	9126	-0-	-6414		-0-	860	1	7683	3	Y	452		448	0			65	
							86	4	497	9									
07	16058 X	10110	-0-	-5948		-0-	996	1	8786	3	Y	297		319	0			43	
							1	4	327	9									
08	13640 X	8985	-0-	-4655		-0-	910	1	7635	3	Y	400		377	0			66	
							440	9											
09	9120 X	8813	-0-	-307		-0-	945	1	7391	3	Y	434		448	0			52	
							477	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200														
CROWLEY UNIT 7558				WELL #: 11H		RRCID -> 287049		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 10591		PERF.10876 - 18096						
M	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	
04	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	862	1	3080	2		Y	649	640	0			426	
						42	4	714	9									
05	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	903	1	3683	2		Y	1005	1033	0			398	
						28	4	1106	9									
06	2700 X	2571	-0-	-129	-0-	635	1	1063	2		Y	752	418	0			732	
						46	4	827	9									
07	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	822	1	4808	2		Y	835	1125	0			442	
						919	9											
08	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	834	1	5558	2		Y	1013	808	0			647	
						2	4	1114	9									
09	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	824	1	5369	2		Y	1031	1277	0			401	
						1134	9											
CHINOOK				WELL #: 501CH		RRCID -> 287095		COMPL. DATE 08/26/2018		TOTAL DEPTH 8337		PERF. 8450 - 13335						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LEE				WELL #: 408BH		RRCID -> 287096		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 10733		PERF.10902 - 15427						
04	44010 X	12840	-0-	-31170	-0-	1098	1	27	2		Y	1175	743	0			725	
						10291	3	131	4									
05	45477 X	13906	-0-	-31571	-0-	1145	1	32	2		Y	923	1215	0			433	
						11537	3	177	4									
06	26340 X	3716	-0-	-22624	-0-	1022	1	2100	3		Y	511	440	0			504	
						32	4	562	9									
07	25823 X	10488	-0-	-15335	-0-	1894	1	7848	3		Y	677	460	0			721	
						1	4	745	9									
08	18786 X	11513	-0-	-7273	-0-	1152	1	9716	3		Y	586	603	0			704	
						645	9											
09	13470 X	5313	-0-	-8157	-0-	560	1	4171	3		Y	521	767	0			458	
						9	4	573	9									
JACKSON				WELL #: 411AH		RRCID -> 287128		COMPL. DATE 02/06/2020		TOTAL DEPTH 10515		PERF.10642 - 15366						
04	22620 X	10180	-0-	-12440	-0-	827	1	21	2		Y	1026	1029	0			42	
						8203	3	1129	9									
05	22103 X	12409	-0-	-9694	-0-	809	1	28	2		Y	1197	1186	0			53	
						10255	3	1317	9									
06	21390 X	8729	-0-	-12661	-0-	845	1	6994	3		Y	809	825	0			37	
						890	9											
07	10509 X	9452	-0-	-1057	-0-	973	1	7559	3		Y	836	847	0			26	
						920	9											
08	12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	987	1	10379	3		Y	1058	1022	0			62	
						1164	9											
09	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	1001	1	10780	3		Y	850	877	0			35	
						935	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION															//CONT.// 027200									
JACKSON															WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281									
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								
04	31890 X	6412	-0-	-25478	-0-	723	1	13	2	Y	681	659	0				28							
						4927	3	749	9															
05	32953 X	4063	-0-	-28890	-0-	708	1	8	2	Y	264	280	0				12							
						3057	3	290	9															
06	31890 X	2222	-0-	-29668	-0-	661	1	1272	3	Y	263	263	0				12							
						289	9																	
07	14229 X	1141	-0-	-13088	-0-	719	1	333	3	Y	81	90	0				3							
						89	9																	
08	6634 X	2738	-0-	-3896	-0-	700	1	2038	3	Y	-0-	3	0				-0-							
09	6420 X	2565	-0-	-3855	-0-	688	1	1873	3	Y	4	4	0				-0-							
						4	9																	

LEE															WELL #: 411AH RRCID -> 287130 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237									
04	12000 X	2	-0-	-11998	-0-	1	1	1	4	Y	-0-	164	0				-0-							
05	12400 X	470	-0-	-11930	-0-	18	1	1	2	Y	-0-						-0-							
						448	3	3	4															
06	11280 X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-						-0-							
07	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	-0-						-0-							
08	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-						-0-							
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-						-0-							

SRO 551 ALLOC B															WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433									
04	18751 X	18751	-0-	-0-	-0-	700	1	15117	2	Y	2362	2641	0				452							
						336	4	2598	9															
05	20237 X	20237	-0-	-0-	-0-	737	1	15090	2	Y	2571	2572	0				451							
						1582	4	2828	9															
06	20000 X	20000	-0-	-0-	-0-	748	1	15982	2	Y	2423	2416	0				458							
						605	4	2665	9															
07	18603 X	18603	-0-	-0-	-0-	774	1	14904	2	Y	2418	2556	0				320							
						265	4	2660	9															
08	19046 X	19046	-0-	-0-	-0-	783	1	15437	2	Y	2569	2268	0				621							
						2826	9																	
09	19398 X	19398	-0-	-0-	-0-	734	1	16319	2	Y	2132	2372	0				381							
						2345	9																	

WOODSON 36 ALLOC B															WELL #: 20H RRCID -> 287146 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213									
04	19735 X	19735	-0-	-0-	-0-	17868	2	1867	9	Y	1697	1719	0				233							
05	20483 X	20483	-0-	-0-	-0-	18863	2	1620	9	Y	1473	1489	0				217							
06	18617 X	18617	-0-	-0-	-0-	16771	2	1846	9	Y	1678	1589	0				306							
07	22521 X	22521	-0-	-0-	-0-	20639	2	13	4	Y	1699	1679	0				326							
						1869	9																	
08	21058 X	21058	-0-	-0-	-0-	19430	2	1	4	Y	1479	1494	0				311							
						1627	9																	
09	24865 X	24865	-0-	-0-	-0-	22918	2	1947	9	Y	1770	1774	0				307							

SAUL 3526 ALLOC. A															WELL #: 11H RRCID -> 287148 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
07	T. A.	3429	-0-	3429	3429	24	1	2679	2	Y	659	570	0				89							
						1	4	725	9															
08	T. A.	5294	-0-	5294	8723	58	1	2831	2	Y	2185	2037	0				237							
						1	4	2404	9															
09	T. A.	10304	-0-	10304	19027	15	1	8230	2	Y	1871	1887	0				221							
						1	4	2058	9															

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE			//CONT.// 71052 900 027200 WELL #: 412BH			ASSOCIATED RRCID -> 287176			CAPACITY COMPL. DATE 08/10/2019			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582		
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-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-
CYPRESS STATE			WELL #: 403AH			RRCID -> 287186			COMPL. DATE 09/26/2018			TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922		
04	19890 X	16622	-0-	-3268	-0-	16500	2	122 9	Y	111	129 1			26
05	20553 X	10238	-0-	-10315	-0-	1	1	9763 2	Y	431	317 1			140
						474 9								
06	33270 X	7103	-0-	-26167	-0-	1	1	6912 2	Y	173	277 1			36
						190 9								
07	34379 X	10900	-0-	-23479	-0-	1	1	10555 2	Y	313	306 1			43
						344 9								
08	34379 X	9342	-0-	-25037	-0-	1	1	9080 2	Y	237	231 1			49
						261 9								
09	16620 X	10562	-0-	-6058	-0-	1	1	10477 2	Y	76	101 1			24
						84 9								
ASPEN STATE			WELL #: 402CH			RRCID -> 287187			COMPL. DATE 01/04/2019			TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892		
04	16898 X	16898	-0-	-0-	-0-	16532	2	366 9	N	333	392 1			527
05	16833 X	16782	-0-	-51	-0-	16417	2	365 9	N	332	549 1			310
06	17010 X	14738	-0-	-2272	-0-	14419	2	319 9	N	290				600
07	17577 X	15513	-0-	-2064	-0-	15176	2	337 9	N	306	364 1			542
08	17577 X	15848	-0-	-1729	-0-	15528	2	320 9	N	291	356 1			477
09	16890 X	10536	-0-	-6354	-0-	10398	2	138 9	N	125				602
LEE			WELL #: 409AH			RRCID -> 287194			COMPL. DATE 02/23/2019			TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044		
04	17010 X	11502	-0-	-5508	-0-	794	1	24 2	Y	1195	825 0			737
						9275 3		94 4						
05	17577 X	1302	-0-	-16275	-0-	545	1	1 2	Y	201	844 0			94
						451 3		84 4						
06	21840 X	628	-0-	-21212	-0-	587	1	18 4	Y	21	94 0			21
						23 9								
07	22568 X	889	-0-	-21679	-0-	888	1	1 4	Y	-0-	19 0			2
08	15934 X	512	-0-	-15422	-0-	512	1		Y	-0-	2 0			-0-
09	11490 X	559	-0-	-10931	-0-	477	1	8 4	Y	67	8 0			59
						74 9								
CYPRESS STATE			WELL #: 409AH			RRCID -> 287260			COMPL. DATE 09/25/2018			TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030		
04	23358 X	23358	-0-	-0-	-0-	22989	2	369 9	Y	335	300 1			78
05	23120 X	23120	-0-	-0-	-0-	1	1	22926 2	Y	175	196 1			57
						193 9								
06	19320 X	15888	-0-	-3432	-0-	1	1	15887 2	Y	-0-	57 1			-0-
07	24149 X	16985	-0-	-7164	-0-	1	1	16717 2	Y	243	210 1			33
						267 9								
08	24149 X	14206	-0-	-9943	-0-	1	1	14014 2	Y	174	171 1			36
						191 9								
09	23370 X	9764	-0-	-13606	-0-	1	1	9567 2	Y	178	158 1			56
						196 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A				WELL #:	11H	RRCID ->	287796	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	10824	PERF.11635	- 19918
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
04	34517 X	34517	-0-	-0-	-0-	32655	2	91	4	Y	1610	1502	0	251
05	31454 X	31454	-0-	-0-	-0-	1771	9	1757	4	Y	1328	1360	0	219
06	33136 X	33136	-0-	-0-	-0-	28236	2	1724	4	Y	1391	1435	0	175
07	26195 X	25856	-0-	-339	-0-	1461	9	75	4	Y	1534	1403	0	306
08	35681 X	33093	-0-	-2588	-0-	29882	2	268	4	Y	1531	1428	0	409
09	34530 X	31052	-0-	-3478	-0-	1530	9	125	4	Y	1529	1696	0	242
						24094	2							
						1687	9							
						31141	2							
						1684	9							
						29245	2							
						1682	9							

MEADE				WELL #:	411AH	RRCID ->	287950	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL	DEPTH	10385	PERF.10627	- 15088
04	28200 X	3868	-0-	-24332	-0-	818	1	7	2	Y	159	166	0	8
05	29140 X	6350	-0-	-22790	-0-	2868	3	175	9	Y	375	368	0	15
06	11370 X	6364	-0-	-5006	-0-	1071	1	13	2	Y	305	308	0	12
07	11749 X	7681	-0-	-4068	-0-	4853	3	413	9	Y	310	313	0	9
08	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	975	1	5053	3	Y	316	309	0	16
09	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	336	9	6305	3	Y	254	261	0	9
						1035	1							
						341	9							
						1062	1	7509	3	Y				
						348	9							
						1021	1	7681	3	Y				
						279	9							

MEADE				WELL #:	412BH	RRCID ->	287951	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL	DEPTH	10658	PERF.10758	- 15480
04	2100 X	412	-0-	-1688	-0-	173	1	1	2	Y	-0-			-0-
05	5177 X	784	-0-	-4393	-0-	238	3	2	2	Y	-0-			-0-
06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-	211	1			Y	-0-			-0-
07	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-	571	3			Y	-0-			-0-
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON				WELL #:	405AH	RRCID ->	288002	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL	DEPTH	10546	PERF.11032	- 15392
04	19950 X	11021	-0-	-8929	-0-	1015	1	22	2	Y	1425	1430	0	59
05	20615 X	13769	-0-	-6846	-0-	8416	3	1568	9	Y	1640	1627	0	72
06	19950 X	9518	-0-	-10432	-0-	1069	1	30	2	Y	1184	1202	0	54
07	11377 X	9946	-0-	-1431	-0-	10866	3	1804	9	Y	1244	1259	0	39
08	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	927	1	7289	3	Y	1444	1398	0	85
09	15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	1302	9	12052	3	Y	1351	1380	0	56
						1134	1							
						1368	9							
						1189	1							
						1588	9							
						1221	1	12541	3	Y				
						1486	9							

JACKSON				WELL #:	406BH	RRCID ->	288003	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL	DEPTH	10823	PERF.10916	- 15635
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: WARD														
APACHE CORPORATION															//CONT.// 027200																													
JACKSON															WELL #: 407AH RRCID -> 288004 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218																													
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																										
04	18810	X	15717	-0-	-3093	-0-	1160	1	33	2	Y	1688	1691	0				70																										
							12667	3	1857	9																																		
05	19437	X	17535	-0-	-1902	-0-	1187	1	39	2	Y	1887	1874	0				83																										
							14233	3	2076	9																																		
06	18810	X	13651	-0-	-5159	-0-	1084	1	10873	3	Y	1540	1553	0				70																										
							1694	9																																				
07	16244	X	14832	-0-	-1412	-0-	1289	1	11760	3	Y	1621	1640	0				51																										
							1783	9																																				
08	17546	X	15971	-0-	-1575	-0-	1189	1	13164	3	Y	1471	1436	0				86																										
							1618	9																																				
09	16980	X	14392	-0-	-2588	-0-	1192	1	11757	3	Y	1312	1344	0				54																										
							1443	9																																				
JACKSON															WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A																													
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																										
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																										
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-																										
STATE CVX A1314 UNIT															WELL #: 12H RRCID -> 288082 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10986 - 20822																													
04	32160	X	30639	-0-	-1521	-0-	28478	2	82	4	Y	1890	1780	0				294																										
							2079	9																																				
05	27745	X	21739	-0-	-6006	-0-	18667	2	1517	4	Y	1414	1475	0				233																										
							1555	9																																				
06	27480	X	20663	-0-	-6817	-0-	18033	2	1086	4	Y	1404	1460	0				177																										
							1544	9																																				
07	31651	X	25996	-0-	-5655	-0-	24214	2	68	4	Y	1558	1424	0				311																										
							1714	9																																				
08	31651	X	30532	-0-	-1119	-0-	28632	2	217	4	Y	1530	1432	0				409																										
							1683	9																																				
09	30630	X	30449	-0-	-181	-0-	28656	2	111	4	Y	1529	1696	0				242																										
							1682	9																																				
SANSOM 3875 ALLOC B															WELL #: 21H RRCID -> 288150 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10976 - 21741																													
04	26340	X	25276	-0-	-1064	-0-	668	1	21448	2	Y	2873	2857	0				303																										
							3160	9																																				
05	26536	X	21337	-0-	-5199	-0-	815	1	17296	2	Y	2923	2774	0				452																										
							11	4	3215	9																																		
06	25680	X	19826	-0-	-5854	-0-	771	1	16135	2	Y	2289	2416	0				325																										
							402	4	2518	9																																		
07	26133	X	19985	-0-	-6148	-0-	792	1	16309	2	Y	2438	2507	0				256																										
							202	4	2682	9																																		
08	26133	X	13283	-0-	-12850	-0-	813	1	9571	2	Y	2369	2132	0				493																										
							293	4	2606	9																																		
09	29048	X	29048	-0-	-0-	-0-	773	1	25709	2	Y	2170	2374	0				289																										
							179	4	2387	9																																		

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION STORM CAT UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 401AH	ASSOCIATED RRCID -> 288255	CAPACITY				CNTY: WARD						
						COMPL. DATE 05/17/2019	TOTAL	DEPTH 11022	PERF.13418	- 16823						
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
04	4650 X	3429	-0-	-1221	-0-	9 184	1 9	3236	2	N	167	120	1			99
05	4805 X	4594	-0-	-211	-0-	7 345	1 9	4242	2	N	314	202	1			211
06	4650 X	4404	-0-	-246	-0-	13 248	1 9	4143	2	N	225	351	1			85
07	4216 X	2794	-0-	-1422	-0-	80 150	1 9	2564	2	N	136	132	1			89
08	4588 X	3752	-0-	-836	-0-	32 284	1 9	3436	2	N	258	237	1			110
09	4440 X	3323	-0-	-1117	-0-	39 333	1 9	2951	2	N	303	327	1			86
CHRISTIAN 2 ALLOC C				WELL #: 11H	RRCID -> 288256	COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL	DEPTH 10316	PERF.10457	- 16707			
04	7320 X	5651	-0-	-1669	-0-	666 1	1 4	4734	2	Y	227	216	0			85
05	6293 X	5301	-0-	-992	-0-	722 4	1 4	4330	2	Y	223	204	0			104
06	5340 X	3228	-0-	-2112	-0-	823 13	1 4	2199	2	Y	175	161	0			118
07	5828 X	737	-0-	-5091	-0-	358 149	1 9	230	2	Y	135	221	0			32
08	5828 X	4006	-0-	-1822	-0-	710 24	1 9	3272	2	Y	22	42	0			12
09	5640 X	4801	-0-	-839	-0-	873 204	1 9	3724	2	Y	185	57	0			140
TRINITY STATE UNIT 1110				WELL #: 22H	RRCID -> 288284	COMPL. DATE 04/01/2020				TOTAL	DEPTH 10419	PERF.10484	- 20349			
04	34252 X	34252	-0-	-0-	-0-	31941 1730	2 9	581	4	Y	1573	1765	0			269
05	31961 X	30124	-0-	-1837	-0-	26279 1720	2 9	2125	4	Y	1564	1613	0			220
06	30930 X	28752	-0-	-2178	-0-	24241 1667	2 9	2844	4	Y	1515	1531	0			204
07	31961 X	29662	-0-	-2299	-0-	27214 1555	2 9	893	4	Y	1414	1457	0			161
08	34224 X	28168	-0-	-6056	-0-	25479 1674	2 9	1015	4	Y	1522	1430	0			253
09	33120 X	27449	-0-	-5671	-0-	24968 1828	2 9	653	4	Y	1662	1645	0			270
SANSOM 3875 ALLOC C				WELL #: 23H	RRCID -> 288285	COMPL. DATE 04/06/2020				TOTAL	DEPTH 11012	PERF.11404	- 22090			
04	22110 X	311	-0-	-21799	-0-	311	1			Y	-0-	194	0			-0-
05	22847 X	367	-0-	-22480	-0-	365	1	2	4	Y	-0-					-0-
06	22110 X	731	-0-	-21379	-0-	366 101	1 4	264	2	Y	-0-					-0-
07	14136 X	1312	-0-	-12824	-0-	403 59	1 4	850	2	Y	-0-					-0-
08	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	358 216	1 4	12531	2	Y	-0-					-0-
09	375 X	375	-0-	-0-	-0-	355	1	20	4	Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
LOVELACE STATE UNIT A912														
WELL #: 31H RRCID -> 288297 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10608 - 17789														
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
04	15060 X	9364	-0-	-5696	-0-	7194 2	287 4	Y	1712	1873 0				293
05	15562 X	8276	-0-	-7286	-0-	1883 9	935 4	Y	1747	1794 0				246
06	15060 X	9506	-0-	-5554	-0-	5419 2	1557 4	Y	1415	1471 0				190
07	15531 X	9552	-0-	-5979	-0-	1922 9	530 4	Y	1379	1412 0				157
08	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	6392 2	677 4	Y	1455	1370 0				242
09	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	1557 9	433 4	Y	1609	1590 0				261
						7505 2								
						1517 9								
						10927 2								
						1601 9								
						11213 2								
						1770 9								
LOVELACE STATE UNIT A912														
WELL #: 10H RRCID -> 288301 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 2255 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GRIFFIN STATE UNIT 1922														
WELL #: 11H RRCID -> 288320 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10561 - 20596														
04	42358 X	42358	-0-	-0-	-0-	462 1	37799 2	Y	3068	3033 0				227
05	37293 X	30345	-0-	-6948	-0-	722 4	3375 9	Y	2216	2254 0				189
06	35965 X	21273	-0-	-14692	-0-	488 1	27175 2	Y	1309	1260 0				238
07	31713 X	30400	-0-	-1313	-0-	244 4	2438 9	Y	1388	1377 0				249
08	31713 X	31317	-0-	-396	-0-	823 1	18502 2	Y	2589	2554 0				284
09	30690 X	29050	-0-	-1640	-0-	508 4	1440 9	Y	2847	2806 0				325
						733 1	28136 2	Y						
						4 4	1527 9							
						640 1	27782 2	Y						
						47 4	2848 9							
						635 1	25253 2	Y						
						30 4	3132 9							
CHRISTIAN 2 ALLOC B														
WELL #: 12H RRCID -> 288326 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526														
04	24210 X	980	-0-	-23230	-0-	588 1	1 4	Y	355	454 0				133
05	22785 X	766	-0-	-22019	-0-	391 9	2 4	Y	268	276 0				125
06	14190 X	3287	-0-	-10903	-0-	469 1	2778 2	Y	192	187 0				130
07	15588 X	15588	-0-	-0-	-0-	295 9	211 9	Y	1005	899 0				236
08	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	291 1	13869 2	Y	583	505 0				314
09	3300 X	332	-0-	-2968	-0-	7 4	1742 2	Y	218	366 0				166
						613 1	240 9	Y						
						1106 9								
						386 1								
						641 9								
						92 1								

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
APACHE CORPORATION															//CONT.// 027200																																																																										
GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A															WELL #: 12H															RRCID -> 288348															COMPL. DATE 06/19/2021															TOTAL DEPTH 10426															PERF.10760 - 20655														
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																																																					
04		28230	X	21818		-0-		-0-		-6412				-0-				522	1	18273	2			Y		2317		2301	0							171																																																					
																		474	4	2549	9																																																																				
05		30485	X	30485		-0-		-0-		-0-				-0-				609	1	27652	2			Y		1777		1796	0							152																																																					
																		269	4	1955	9																																																																				
06		26325	X	22349		-0-		-0-		-3976				-0-				620	1	18412	2			Y		2617		2294	0							475																																																					
																		438	4	2879	9																																																																				
07		22722	X	22722		-0-		-0-		-0-				-0-				530	1	20374	2			Y		1650		1829	0							296																																																					
																		3	4	1815	9																																																																				
08		26049	X	26049		-0-		-0-		-0-				-0-				816	1	22999	2			Y		1988		2066	0							218																																																					
																		47	4	2187	9																																																																				
09		23427	X	23427		-0-		-0-		-0-				-0-				745	1	21134	2			Y		1380		1440	0							158																																																					
																		30	4	1518	9																																																																				
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D WELL #: 22H RRCID -> 288360 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837																																																																																									
04		37958	X	37958		-0-		-0-		-0-				-0-				581	1	35815	2			Y		1420		1411	0							150																																																					
																		1562	9																																																																						
05		47781	X	47781		-0-		-0-		-0-				-0-				629	1	45545	2			Y		1444		1371	0							223																																																					
																		19	4	1588	9																																																																				
06		45837	X	45837		-0-		-0-		-0-				-0-				592	1	42419	2			Y		1957		1902	0							278																																																					
																		673	4	2153	9																																																																				
07		46895	X	46895		-0-		-0-		-0-				-0-				557	1	43557	2			Y		2229		2273	0							234																																																					
																		329	4	2452	9																																																																				
08		34658	X	33478		-0-		-1180		-0-				-0-				584	1	30025	2			Y		2197		1974	0							457																																																					
																		452	4	2417	9																																																																				
09		33540	X	28722		-0-		-4818		-0-				-0-				523	1	25786	2			Y		2052		2236	0							273																																																					
																		156	4	2257	9																																																																				
ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981																																																																																									
04		18660	X	16174		-0-		-2486		-0-				-0-				633	1	13408	2			N		1502		1485	0							397																																																					
																		481	4	1652	9																																																																				
05		19220	X	16942		-0-		-2278		-0-				-0-				653	1	13953	2			N		1579		1440	0							536																																																					
																		599	4	1737	9																																																																				
06		17820	X	16039		-0-		-1781		-0-				-0-				660	1	13328	2			N		1468		1693	0							311																																																					
																		436	4	1615	9																																																																				
07		17006	X	17006		-0-		-0-		-0-				-0-				667	1	13885	2			N		1542		1437	0							416																																																					
																		758	4	1696	9																																																																				
08		16690	X	16690		-0-		-0-		-0-				-0-				682	1	14365	2			N		1492		1423	0							485																																																					
																		2	4	1641	9																																																																				
09		15900	X	15790		-0-		-110		-0-				-0-				611	1	13451	2			N		1467		1547	0							405																																																					
																		114	4	1614	9																																																																				
CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366																																																																																									
04		3281	X	3281		-0-		-0-		-0-				-0-				754	1	1714	2			Y		708		705	0							465																																																					
																		34	4	779	9																																																																				
05		5407	X	5407		-0-		-0-		-0-				-0-				724	1	3431	2			Y		1117		1139	0							443																																																					
																		23	4	1229	9																																																																				
06		6663	X	6663		-0-		-0-		-0-				-0-				606	1	5096	2			Y		819		464	0							798																																																					
																		60	4	901	9																																																																				
07		6078	X	6078		-0-		-0-		-0-				-0-				852	1	4240	2			Y		896		1220	0							474																																																					
																		986	9																																																																						
08		8127	X	8127		-0-		-0-		-0-				-0-				903	1	6136	2			Y		987		831	0							630																																																					
																		2	4	1086	9																																																																				
09		9105	X	9105		-0-		-0-		-0-				-0-				887	1	7114	2			Y		1004		1244	0							390																																																					
																		1104	9																																																																						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A														
WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392														
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
04	22140	X	19904	-0-	-2236	-0-	17657 2	340 4	Y	1734	1891	0		297
05	23557	X	23557	-0-	-0-	-0-	1907 9							
06	22200	X	22200	-0-	-0-	-0-	20367 2	1222 4	Y	1789	1834	0		252
07	23256	X	23256	-0-	-0-	-0-	1968 9							
08	23726	X	23726	-0-	-0-	-0-	18605 2	1690 4	Y	1732	1751	0		233
09	23645	X	23645	-0-	-0-	-0-	1905 9							
							20911 2	549 4	Y	1633	1680	0		186
							1796 9							
							21216 2	659 4	Y	1683	1589	0		280
							1851 9							
							21252 2	458 4	Y	1759	1753	0		286
							1935 9							
DOROTHY UNIT 38														
WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466														
04	34590	X	33065	-0-	-1525	-0-	28626 2	31 4	Y	4007	4048	0		377
05	40300	X	39530	-0-	-770	-0-	4408 9							
06	38690	X	38690	-0-	-0-	-0-	35096 2	42 4	Y	3993	3770	0		600
07	43340	X	43340	-0-	-0-	-0-	4392 9							
08	47680	X	47680	-0-	-0-	-0-	34445 2	50 4	Y	3814	3986	0		428
09	36000	X	34102	-0-	-1898	-0-	4195 9							
							38942 2	32 4	Y	3969	4065	0		332
							4366 9							
							44132 2	186 4	Y	3056	2706	0		682
							3362 9							
							30567 2	256 4	Y	2981	3044	0		619
							3279 9							
CROWLEY 7527 ALLOC. A														
WELL #: 12H RRCID -> 288613 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940														
04	1350	X	88	-0-	-1262	-0-	86 1	2 4	Y	-0-				-0-
05	1395	X	7	-0-	-1388	-0-	7 1		Y	-0-				-0-
06	270	X	112	-0-	-158	-0-	107 1	5 4	Y	-0-				-0-
07	248	X	124	-0-	-124	-0-	124 1		Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
ST. CLAIR UNIT 2827														
WELL #: 10H RRCID -> 288615 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921														
04	25320	X	19874	-0-	-5446	-0-	17787 2	2087 9	Y	1897	1683	0		546
05	26319	X	13006	-0-	-13313	-0-	10475 2	2531 9	Y	2301	2462	0		385
06	24655	X	14615	-0-	-10040	-0-	12717 2	1898 9	Y	1725	1828	0		282
07	21266	X	6637	-0-	-14629	-0-	4437 2	2200 9	Y	2000	1798	0		484
08	21266	X	12746	-0-	-8520	-0-	10917 2	1829 9	Y	1663	1718	0		429
09	19860	X	16948	-0-	-2912	-0-	15198 2	1750 9	Y	1591	1701	0		319
JACKSON														
WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512														
04	30810	X	15066	-0-	-15744	-0-	844 1	34 2	Y	932	948	0		38
05	31093	X	14615	-0-	-16478	-0-	13163 3	1025 9						
06	30090	X	12537	-0-	-17553	-0-	751 1	35 2	Y	925	922	0		41
07	15562	X	13437	-0-	-2125	-0-	12811 3	1018 9						
08	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	741 1	11211 3	Y	532	549	0		24
09	15060	X	14725	-0-	-335	-0-	585 9							
							909 1	11847 3	Y	619	623	0		20
							681 9							
							910 1	13839 3	Y	931	896	0		55
							1024 9							
							903 1	12966 3	Y	778	801	0		32
							856 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CYPRESS STATE		WELL #: 503AH		RRCID -> 288686	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL DEPTH 8703	PERF. 8874	- 13368				
M O	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
04	4440 X	3817	-0-	-623	-0-	3632	2	185	9	Y	168	39
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	7	2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	-0-
08	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	35	7
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	4	1
BURNSIDE				WELL #: 411AH	RRCID -> 288687	COMPL. DATE 04/02/2019	TOTAL DEPTH 10359	PERF.10573	- 15110			
04	24990 X	9421	-0-	-15569	-0-	731	1	19	2	Y	1112	176
						7226	3	222	4			
05	22351 X	10148	-0-	-12203	-0-	773	1	22	2	Y	1095	167
						7903	3	245	4			
06	15300 X	10688	-0-	-4612	-0-	784	1	8543	3	Y	1166	167
						78	4	1283	9			
07	15810 X	10939	-0-	-4871	-0-	878	1	8868	3	Y	1084	158
						1	4	1192	9			
08	13795 X	11654	-0-	-2141	-0-	861	1	9381	3	Y	1284	212
						1412	9					
09	10680 X	5475	-0-	-5205	-0-	700	1	4045	3	Y	664	79
						730	9					
BURNSIDE				WELL #: 412BH	RRCID -> 288688	COMPL. DATE 04/02/2019	TOTAL DEPTH 10655	PERF.10975	- 15465			
04	24750 X	6038	-0-	-18712	-0-	888	1	11	2	Y	467	74
						4355	3	270	4			
05	25575 X	4199	-0-	-21376	-0-	863	1	7	2	Y	320	49
						2703	3	274	4			
06	20280 X	2020	-0-	-18260	-0-	784	1	884	3	Y	249	36
						78	4	274	9			
07	15190 X	1001	-0-	-14189	-0-	837	1	1	4	Y	148	22
						163	9					
08	14477 X	938	-0-	-13539	-0-	793	1	145	9	Y	132	22
09	6030 X	905	-0-	-5125	-0-	807	1	98	9	Y	89	11
CYPRESS STATE				WELL #: 404BH	RRCID -> 288691	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL DEPTH 9706	PERF. 9924	- 14321			
04	12780 X	8029	-0-	-4751	-0-	7855	2	174	9	Y	158	37
05	13206 X	9939	-0-	-3267	-0-	1	1	9782	2	Y	142	46
						156	9					
06	11370 X	10775	-0-	-595	-0-	1	1	10589	2	Y	168	35
						185	9					
07	9641 X	9341	-0-	-300	-0-	1	1	9172	2	Y	153	21
						168	9					
08	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	1	1	11009	2	Y	149	31
						164	9					
09	10770 X	6381	-0-	-4389	-0-	1	1	6259	2	Y	110	35
						121	9					
JUMANO				WELL #: 401AH	RRCID -> 288697	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL DEPTH 9955	PERF.10104	- 14552			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	272
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	272
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	272
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	272
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	272
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	272

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
BRAGG		WELL #: 407AH		RRCID -> 288709		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 10552	
								PERF.10795 - 15221	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	17550 X	9604	-0-	-7946	-0-	1197 1	16 2	Y	337
						6308 3	2083 9		
05	18135 X	10106	-0-	-8029	-0-	1212 1	19 2	Y	359
						6684 3	2191 9		
06	19950 X	9828	-0-	-10122	-0-	1196 1	6469 3	Y	257
						2163 9			
07	20615 X	9172	-0-	-11443	-0-	1304 1	5822 3	Y	242
						2046 9			
08	13640 X	8802	-0-	-4838	-0-	1243 1	5618 3	Y	168
						1 4	1940 9		
09	9840 X	2702	-0-	-7138	-0-	1154 1	1548 9	Y	148
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A WELL #: 20H RRCID -> 288716 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431									
04	38340 X	25023	-0-	-13317	-0-	724 1	21990 2	Y	222
						2309 9			
05	39618 X	27766	-0-	-11852	-0-	835 1	24571 2	Y	330
						13 4	2347 9		
06	37875 X	23627	-0-	-14248	-0-	911 1	20382 2	Y	238
						491 4	1843 9		
07	33945 X	25951	-0-	-7994	-0-	898 1	22840 2	Y	187
						254 4	1959 9		
08	34271 X	34271	-0-	-0-	-0-	973 1	30825 2	Y	363
						553 4	1920 9		
09	33451 X	33451	-0-	-0-	-0-	989 1	30459 2	Y	216
						218 4	1785 9		
JACKSON WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-
JACKSON WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587									
04	25830 X	12312	-0-	-13518	-0-	852 1	27 2	Y	44
						10256 3	1177 9		
05	26691 X	12303	-0-	-14388	-0-	912 1	29 2	Y	38
						10418 3	944 9		
06	25830 X	7878	-0-	-17952	-0-	1046 1	6088 3	Y	31
						744 9			
07	13733 X	11577	-0-	-2156	-0-	985 1	9601 3	Y	28
						991 9			
08	13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	955 1	11467 3	Y	49
						926 9			
09	12300 X	12295	-0-	-5	-0-	962 1	10667 3	Y	25
						666 9			
ROBIN 8 WELL #: P105H RRCID -> 289241 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MOCKINGBIRD STATE UNIT 9				//CONT.// 71052 900 027200 WELL #: P203H		ASSOCIATED RRCID -> 289242		CAPACITY COMPL. DATE 08/02/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460				
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
04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	377	1	2600	3	Y	791	763	0			140
						870	9									
05	3162 X	3019	-0-	-143	-0-	444	1	1731	3	Y	767	668	0			239
						844	9									
06	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	948	1	4806	3	Y	727	803	0			163
						107	4	800	9							
07	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	801	1	6452	3	Y	902	919	0			146
						992	9									
08	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	777	1	5604	3	Y	1033	1001	0			178
						1136	9									
09	6660 X	1995	-0-	-4665	-0-	696	1	3	4	Y	1178	1165	0			191
						1296	9									
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9				WELL #: P206H		RRCID -> 289243		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 11021		PERF.11388 - 14935				
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	350	1	398	9	Y	362	334	0			64
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	374	1	523	9	Y	475	391	0			148
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	571	1	453	9	Y	412	468	0			92
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	463	1	494	9	Y	449	468	0			73
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	471	1	366	9	Y	333	349	0			57
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	476	1	102	3	Y	303	311	0			49
						3	4	333	9							
CONDOR				WELL #: P205H		RRCID -> 289244		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10741		PERF.11282 - 15410				
04	3420 X	847	-0-	-2573	-0-	281	1	80	4	Y	442	452	0			21
						486	9									
05	3534 X	1096	-0-	-2438	-0-	277	1	381	3	Y	398	397	0			22
						438	9									
06	3420 X	753	-0-	-2667	-0-	370	1	61	3	Y	201	201	0			22
						101	4	221	9							
07	2821 X	2110	-0-	-711	-0-	338	1	1601	3	Y	128	140	0			10
						30	4	141	9							
08	1178 X	815	-0-	-363	-0-	23	1	697	3	Y	85	93	0			2
						1	4	94	9							
09	1050 X	542	-0-	-508	-0-	17	1	464	3	Y	51	51	0			2
						5	4	56	9							
OSPREY STATE UNIT				WELL #: P205H		RRCID -> 289245		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 10910		PERF.11367 - 16282				
04	1530 N	599	-0-	-931	-0-	366	1	113	4	Y	109	108	0			36
						120	9									
05	2480 N	1421	-0-	-1059	-0-	494	1	590	3	Y	124	117	0			43
						201	4	136	9							
06	3000 N	14766	-0-	11766	11766	1525	1	12625	3	Y	150	161	0			32
						451	4	165	9							
07	3100 N	15652	-0-	12552	24318	1229	1	14123	3	Y	145	134	0			43
						140	4	160	9							
08	3100 N	4243	-0-	1143	25461	680	1	3201	3	Y	217	194	0			66
						123	4	239	9							
09	32980 X	7519	-0-	-25461	-0-	746	1	6402	3	Y	197	232	0			31
						154	4	217	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION															
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9															
WELL #: P204H															
RRCID -> 289246															
COMPL. DATE 09/24/2014															
TOTAL DEPTH 11055															
PERF.11769 - 17299															
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	
04	2910 X	1620	-0-	-1290	-0-	535	1	1085	9	Y	986	914	0	175	
05	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	583	1	1136	9	Y	1033	886	0	322	
06	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	900	1	838	9	Y	762	913	0	171	
07	1674 X	1521	-0-	-153	-0-	739	1	782	9	Y	711	767	0	115	
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	642	1	802	9	Y	729	719	0	125	
09	3000 N	4101	-0-	1101	1101	500	1	2437	3	Y	1046	1002	0	169	
						13	4	1151	9						
OSPREY STATE UNIT															
WELL #: 201H															
RRCID -> 289247															
COMPL. DATE 05/26/2015															
TOTAL DEPTH 9434															
PERF.11290 - 16783															
04	2520 X	934	-0-	-1586	-0-	371	1	115	4	Y	407	411	0	134	
						448	9								
05	2325 X	1186	-0-	-1139	-0-	478	1	194	4	Y	467	439	0	162	
						514	9								
06	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	1473	1	11694	3	Y	502	558	0	106	
						428	4	552	9						
07	15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	1191	1	13227	3	Y	460	430	0	136	
						136	4	506	9						
08	3100 N	4400	-0-	1300	1300	575	1	3093	3	Y	571	532	0	175	
						104	4	628	9						
09	8650 X	7350	-0-	-1300	-0-	685	1	6040	3	Y	439	544	0	70	
						142	4	483	9						
OSPREY STATE UNIT															
WELL #: P203H															
RRCID -> 289248															
COMPL. DATE 05/22/2015															
TOTAL DEPTH 11072															
PERF.12037 - 16433															
04	1230 N	703	-0-	-527	-0-	358	1	111	4	Y	213	216	0	70	
						234	9								
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	43	1	1531	3	Y	249	233	0	86	
						18	4	274	9						
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	125	1	1733	3	Y	329	346	0	69	
						57	4	362	9						
07	3100 N	3140	-0-	40	40	116	1	2677	3	Y	304	283	0	90	
						13	4	334	9						
08	1927 N	1887	-0-	-40	-0-	241	1	1387	3	Y	195	225	0	60	
						44	4	215	9						
09	3000 N	8408	-0-	5408	5408	945	1	6890	3	Y	348	352	0	56	
						190	4	383	9						
OSPREY STATE UNIT															
WELL #: P204H															
RRCID -> 289249															
COMPL. DATE 05/22/2015															
TOTAL DEPTH 10925															
PERF.11340 - 16223															
04	1800 X	855	-0-	-945	-0-	432	1	134	4	Y	263	272	0	86	
						289	9								
05	3379 X	1234	-0-	-2145	-0-	469	1	231	3	Y	312	290	0	108	
						191	4	343	9						
06	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	368	1	4368	3	Y	345	380	0	73	
						138	4	380	9						
07	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	304	1	5357	3	Y	290	277	0	86	
						35	4	319	9						
08	2914 X	2579	-0-	-335	-0-	288	1	1941	3	Y	271	274	0	83	
						52	4	298	9						
09	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	640	1	4465	3	Y	177	232	0	28	
						127	4	195	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P202HR			ASSOCIATED RRCID -> 289250			CAPACITY COMPL. DATE 05/26/2015			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681						
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
04	2460 X	782	-0-	-1678	-0-			370 298	1 9	114	4	Y	271	276	0			89
05	3782 X	1887	-0-	-1895	-0-			501 204	1 4	839	3	Y	312	293	0			108
06	15345 X	15345	-0-	-0-	-0-			1541 459	1 4	12902	3	Y	403	426	0			85
07	16008 X	16008	-0-	-0-	-0-			1234 141	1 4	14249	3	Y	349	331	0			103
08	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-			657 119	1 4	2788	3	Y	472	431	0			144
09	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-			790 157	1 4	5315	3	Y	368	453	0			59
ROBIN 8			WELL #: P106H			RRCID -> 289251			COMPL. DATE 08/15/2015			TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499						
04	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-			571 1982	1 4	752	3	Y	740	711	0			122
05	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-			2216 2421	1 4	261	3	Y	910	716	0			316
06	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-			890 885	1 4	1614	3	Y	670	701	0			285
07	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-			1029 715	1 4	3644	3	Y	996	1130	0			151
08	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-			1277 2102	1 4	3848	3	Y	743	776	0			118
09	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-			1698 429	1 4	4819	3	Y	815	804	0			129
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9			WELL #: P255H			RRCID -> 289252			COMPL. DATE 08/23/2015			TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033						
04	2430 X	1808	-0-	-622	-0-			517 174	1 9	1117	3	Y	158	151	0			28
05	930 X	698	-0-	-232	-0-			525	1	173	9	Y	157	136	0			49
06	931 X	931	-0-	-0-	-0-			797	1	134	9	Y	122	144	0			27
07	1860 X	822	-0-	-1038	-0-			647	1	175	9	Y	159	160	0			26
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-			636	1	234	9	Y	213	202	0			37
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-			653 327	1 9	3	4	Y	297	286	0			48
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9			WELL #: P 1H			RRCID -> 289254			COMPL. DATE 07/02/2013			TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028							Y	-0-					-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9			WELL #: P207H			RRCID -> 289255			COMPL. DATE 11/03/2017			TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760						
04	4560 X	1878	-0-	-2682	-0-			604	1	1274	9	Y	1158	1106	0			205
05	2325 X	1918	-0-	-407	-0-			673	1	1245	9	Y	1132	985	0			352
06	2250 X	2183	-0-	-67	-0-			1009	1	1174	9	Y	1067	1180	0			239
07	2077 X	2046	-0-	-31	-0-			832	1	1214	9	Y	1104	1164	0			179
08	1953 X	1855	-0-	-98	-0-			787	1	1068	9	Y	971	983	0			167
09	2190 X	1974	-0-	-216	-0-			785	1	1189	9	Y	1081	1073	0			175

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION															
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9															
WELL #: P250H															
RRCID -> 289256															
COMPL. DATE 11/02/2017															
TOTAL DEPTH 11115														PERF.11156 - 18958	
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	
04	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	517	1	3379	3	Y	788	754	0	140	
05	3162 X	1938	-0-	-1224	-0-	867	9	745	3	Y	584	542	0	182	
06	2250 X	1383	-0-	-867	-0-	642	9	534	9	Y	485	558	0	109	
07	4929 X	1357	-0-	-3572	-0-	849	1	664	9	Y	604	615	0	98	
08	4929 X	1648	-0-	-3281	-0-	693	1	1010	9	Y	918	858	0	158	
09	4770 X	1599	-0-	-3171	-0-	638	1	1129	9	Y	1026	1018	0	166	
09	4770 X	1599	-0-	-3171	-0-	470	1								
CARDINAL 4															
WELL #: P 2H															
RRCID -> 289270															
COMPL. DATE 10/06/2018															
TOTAL DEPTH 11014														PERF.11220 - 15777	
04	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	445	1	3987	4	Y	342	343	0	104	
05	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	376	9	3934	4	Y	573	551	0	126	
06	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	405	1	5010	4	Y	414	427	0	113	
07	5828 X	5396	-0-	-432	-0-	630	9	455	9	Y	609	605	0	117	
08	5828 X	4133	-0-	-1695	-0-	598	1	4161	4	Y	555	588	0	84	
09	6060 X	1160	-0-	-4900	-0-	455	9	565	1	Y	570	570	0	84	
09	6060 X	1160	-0-	-4900	-0-	2812	4	611	9	Y	502	475	0	111	
09	6060 X	1160	-0-	-4900	-0-	608	1	552	9	Y					
SEAGULL UNIT															
WELL #: P101H															
RRCID -> 289294															
COMPL. DATE 10/03/2017															
TOTAL DEPTH 10806														PERF.11025 - 15578	
04	4860 X	4430	-0-	-430	-0-	565	1	1862	3	Y	1272	1338	0	277	
05	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	604	4	1399	9	Y	1460	1278	0	459	
06	5220 X	3621	-0-	-1599	-0-	594	1	2191	3	Y	592	546	0	505	
07	5394 X	2599	-0-	-2795	-0-	1721	4	1606	9	Y	1015	1199	0	321	
08	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	535	1	2435	4	Y	1185	1212	0	294	
09	4140 X	3334	-0-	-806	-0-	651	9	772	4	Y	1087	1103	0	278	
09	4140 X	3334	-0-	-806	-0-	710	1	1951	3	Y					
09	4140 X	3334	-0-	-806	-0-	1117	9	1304	9	Y					
09	4140 X	3334	-0-	-806	-0-	693	1	952	3	Y					
09	4140 X	3334	-0-	-806	-0-	670	4	1196	9	Y					
09	4140 X	3334	-0-	-806	-0-	732	1								
09	4140 X	3334	-0-	-806	-0-	454	4								
SEAGULL UNIT															
WELL #: P107H															
RRCID -> 289295															
COMPL. DATE 10/02/2017															
TOTAL DEPTH 10813														PERF.11086 - 15368	
04	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	533	1	272	3	Y	629	676	0	137	
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	570	4	692	9	Y	700	617	0	220	
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	578	1	655	3	Y	496	293	0	423	
07	2511 X	2184	-0-	-327	-0-	1674	4	770	9	Y	713	911	0	225	
08	2945 X	1853	-0-	-1092	-0-	547	1	2490	4	Y	612	685	0	152	
09	2850 X	1520	-0-	-1330	-0-	546	9	729	4	Y	547	559	0	140	
09	2850 X	1520	-0-	-1330	-0-	671	1	580	4	Y					
09	2850 X	1520	-0-	-1330	-0-	784	9								
09	2850 X	1520	-0-	-1330	-0-	600	1								
09	2850 X	1520	-0-	-1330	-0-	673	9								
09	2850 X	1520	-0-	-1330	-0-	571	1								
09	2850 X	1520	-0-	-1330	-0-	602	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200		WELL #: P152H		RRCID -> 289297		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 11038		PERF.11616 - 15994		
CHAPARRAL 89																
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
04	1260 X	925	-0-		-335		-0-	469 1	74 4	Y			347	333 0		221
05	1271 X	998	-0-		-273		-0-	382 9	115 4	Y			362	440 0		143
06	1230 X	1053	-0-		-177		-0-	485 1	82 4	Y			191	248 0		86
07	1023 X	1023	-0-		-0-		-0-	398 9	56 4	Y			252	247 0		91
08	992 X	850	-0-		-142		-0-	761 1	75 4	Y			123	185 0		29
09	1050 X	921	-0-		-129		-0-	210 9	113 4	Y			108	107 0		30
								690 1								
								968 9								
								760 1	15 4	Y			859	715 0		298
								945 9	20 4	Y			662	638 0		322
								1109 1	17 4	Y			323	498 0		147
								728 9	3 9	Y			419	466 0		100
								349 1	1528 3	Y			419	466 0		100
								355 9	461 9							
								222 1	2437 3	Y			1259	1005 0		354
								8 4	1385 9							
								592 1								
								13 4								
FALCON STATE UNIT				WELL #: P233H		RRCID -> 289298		COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL DEPTH 10881		PERF.11260 - 16985				
04	1662 N	1662	-0-		-0-		-0-	690 1	4 4	Y			880	866 0		154
05	1720 N	1720	-0-		-0-		-0-	968 9	15 4	Y			859	715 0		298
06	1857 N	1857	-0-		-0-		-0-	760 1	20 4	Y			662	638 0		322
07	1705 N	721	-0-		-984		-0-	945 9	17 4	Y			323	498 0		147
08	2219 N	2219	-0-		-0-		-0-	1109 1	3 9	Y			419	466 0		100
09	3000 N	4427	-0-		1427		1427	728 9	1528 3	Y			419	466 0		100
								349 1	461 9							
								355 9	2437 3	Y			1259	1005 0		354
								222 1	1385 9							
								8 4								
								592 1								
								13 4								
CONDOR				WELL #: P212H		RRCID -> 289299		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 10736		PERF.11278 - 15361				
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-			Y			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-			Y			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-			Y			-0-			-0-
FALCON STATE UNIT				WELL #: P229H		RRCID -> 289300		COMPL. DATE 09/19/2016		TOTAL DEPTH 10891		PERF.11111 - 15515				
04	1155 N	1155	-0-		-0-		-0-	675 1	4 4	Y			433	423 0		76
05	1181 N	1181	-0-		-0-		-0-	476 9	13 4	Y			423	352 0		147
06	1080 N	1012	-0-		-68		-0-	703 1	14 4	Y			213	256 0		104
07	1209 N	1108	-0-		-101		-0-	465 9	32 4	Y			368	305 0		167
08	1178 N	1076	-0-		-102		-0-	764 1	25 4	Y			328	417 0		78
09	1030 N	1030	-0-		-0-		-0-	234 9	361 9	Y			304	297 0		85
								671 1	334 9	Y						
								405 9								
								690 1								
								361 9								
								696 1								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P263H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
					RRCID -> 289301	COMPL. DATE 09/25/2015	TOTAL	DEPTH 11032	PERF.11410 - 15275				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	564 1 3 4	163 3 81 9	Y	74	72	0		13
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	615 1 79 9	12 4	Y	72	60	0		25
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	917 1 63 9	17 4	Y	57	54	0		28
07	837 N	713	-0-	-124	-0-	626 1 57 9	30 4	Y	52	56	0		24
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	624 1 353 9	22 4	Y	321	268	0		77
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	649 1	398 9	Y	362	337	0		102
FALCON STATE UNIT			WELL #: 223H		RRCID -> 289305	COMPL. DATE 09/11/2015	TOTAL	DEPTH 10884	PERF.11106 - 15434				
04	2760 X	1111	-0-	-1649	-0-	567 1 543 9	1 4	Y	494	573	0		85
05	2852 X	1274	-0-	-1578	-0-	643 1	631 9	Y	574	495	0		164
06	2760 X	1621	-0-	-1139	-0-	1001 1 619 9	1 4	Y	563	588	0		139
07	2077 X	816	-0-	-1261	-0-	632 1	184 9	Y	167	264	0		42
08	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	706 1 518 9	544 3	Y	471	397	0		116
09	1620 X	1246	-0-	-374	-0-	705 1 540 9	1 4	Y	491	526	0		81
FALCON STATE UNIT			WELL #: P232H		RRCID -> 289306	COMPL. DATE 10/21/2015	TOTAL	DEPTH 11084	PERF.11550 - 15300				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
FALCON STATE UNIT			WELL #: P253H		RRCID -> 289307	COMPL. DATE 01/27/2016	TOTAL	DEPTH 10930	PERF.11275 - 16018				
04	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	397 1 1 4	5259 3 608 9	Y	553	587	0		95
05	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	639 1 642 9	7722 3	Y	584	512	0		167
06	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	983 1 318 4	5808 3 437 9	Y	397	466	0		98
07	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	597 1 474 9	3552 3	Y	431	421	0		108
08	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	674 1 512 9	7018 3	Y	465	459	0		114
09	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	678 1 89 4	5452 3 536 9	Y	487	521	0		80

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P257H			ASSOCIATED RRCID -> 289309		CAPACITY COMPL. DATE 09/18/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699				
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
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	147 1	1 4	598 265	3 9	Y	241	244	0			42
05	775 N	666	-0-	-109	-0-	423 235	1 9	8	4	Y	214	182	0			74
06	840 N	698	-0-	-142	-0-	528 160	1 9	10	4	Y	145	149	0			70
07	1054 N	821	-0-	-233	-0-	603 189	1 9	29	4	Y	172	164	0			78
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	598 376	1 9	21	4	Y	342	338	0			82
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	649	1	461	9	Y	419	383	0			118

FALCON STATE UNIT			WELL #: P227H			RRCID -> 289310		COMPL. DATE 09/12/2016				TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481				
04	1920 N	1873	-0-	-47	-0-	499 1371	1 9	3	4	Y	1246	1225	0			219
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	667 1304	1 9	13	4	Y	1185	993	0			411
06	1770 N	1455	-0-	-315	-0-	702 740	1 9	13	4	Y	673	757	0			327
07	1922 N	1308	-0-	-614	-0-	691 584	1 9	33	4	Y	531	617	0			241
08	1705 N	1064	-0-	-641	-0-	748 289	1 9	27	4	Y	263	441	0			63
09	1470 N	1000	-0-	-470	-0-	788	1	212	9	Y	193	202	0			54

MAGPIE UNIT			WELL #: P103H			RRCID -> 289313		COMPL. DATE 09/07/2015				TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508				
04	4050 X	3011	-0-	-1039	-0-	558 34	1 4	2026 393	3 9	Y	357	374	0			27
05	4185 X	3186	-0-	-999	-0-	646 40	1 4	2259 241	3 9	Y	219	236	0			10
06	3180 X	1826	-0-	-1354	-0-	789 328	1 9	709	4	Y	298	285	0			23
07	3100 X	2650	-0-	-450	-0-	640 516	1 9	1494	4	Y	469	453	0			39
08	3193 X	2139	-0-	-1054	-0-	707 531	1 4	246 655	3 9	Y	595	580	0			54
09	3090 X	1164	-0-	-1926	-0-	630 519	1 9	15	4	Y	472	474	0			52

MAGPIE UNIT			WELL #: P101H			RRCID -> 289314		COMPL. DATE 05/13/2017				TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868				
04	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	438 27	1 4	5528 1154	3 9	Y	1049	1062	0			79
05	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	419 26	1 4	2905 910	3 9	Y	827	869	0			37
06	3990 X	1820	-0-	-2170	-0-	541 792	1 9	487	4	Y	720	701	0			56
07	4123 X	2240	-0-	-1883	-0-	425 823	1 9	992	4	Y	748	742	0			62
08	3565 X	3496	-0-	-69	-0-	502 377	1 4	1669 948	3 9	Y	862	846	0			78
09	3450 X	1249	-0-	-2201	-0-	454 783	1 9	12	4	Y	712	712	0			78

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
CHAPARRAL 89		WELL #: P203H		RRCID -> 289318		COMPL. DATE 04/13/2014				TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450						
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
04	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	445 1	1217 3	70 4	340 9	Y	309	325 0				197
05	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	567 1	803 3	135 4	402 9	Y	365	418 0				144
06	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	826 1	708 3	110 4	451 9	Y	410	371 0				183
07	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	890 1	73 4	447 9		Y	406	443 0				146
08	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	869 1	101 4	536 9		Y	487	518 0				115
09	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	983 1	162 4	349 9		Y	317	344 0				88

MAGPIE UNIT				WELL #: P105H		RRCID -> 289319		COMPL. DATE 04/22/2017		TOTAL DEPTH 11161		PERF.11390 - 15260				
04	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	365 1	797 3	22 4		Y	-0-					-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	325 1	127 3	20 4	7 9	Y	6	6 0				-0-
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	401 1	360 4	31 9		Y	28	26 0				2
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	259 1	605 4	18 9		Y	16	17 0				1
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

MAGPIE UNIT				WELL #: P107H		RRCID -> 289320		COMPL. DATE 05/05/2017		TOTAL DEPTH 11191		PERF.11292 - 16597				
04	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	469 1	4233 3	29 4	1019 9	Y	926	934 0				70
05	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	440 1	3925 3	28 4	936 9	Y	851	883 0				38
06	3510 X	1927	-0-	-1583	-0-	526 1	488 4	913 9		Y	830	804 0				64
07	5952 X	2462	-0-	-3490	-0-	445 1	1037 4	980 9		Y	891	882 0				73
08	4805 X	4144	-0-	-661	-0-	576 1	2115 3	433 4	1020 9	Y	927	916 0				84
09	4650 X	2173	-0-	-2477	-0-	515 1	774 3	18 4	866 9	Y	787	785 0				86

MAGPIE UNIT				WELL #: P106H		RRCID -> 289321		COMPL. DATE 11/16/2017		TOTAL DEPTH 10587		PERF.10799 - 15437				
04	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	691 1	6816 3	43 4	1203 9	Y	1094	1081 0				83
05	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	728 1	5787 3	46 4	1029 9	Y	935	976 0				42
06	5880 X	2780	-0-	-3100	-0-	900 1	817 4	1063 9		Y	966	933 0				75
07	6076 X	2030	-0-	-4046	-0-	112 1	911 3	262 4	745 9	Y	677	696 0				56
08	6169 X	5594	-0-	-575	-0-	730 1	3329 3	549 4	986 9	Y	896	871 0				81
09	5970 X	3156	-0-	-2814	-0-	777 1	1424 3	28 4	927 9	Y	843	832 0				92

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
MAGPIE UNIT		WELL #: P108H		RRCID -> 289322		COMPL. DATE 11/16/2017		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791	
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
04	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	532 1	763	759 0	58
					33 4	839 9			
05	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	643 1	713	739 0	32
					40 4	784 9			
06	5790 X	2326	-0-	-3464	-0-	821 1	697	675 0	54
					767 9				
07	7223 X	1633	-0-	-5590	-0-	321 1	513	525 0	42
					564 9				
08	6138 X	1880	-0-	-4258	-0-	630 1	705	683 0	64
					776 9				
09	5940 X	1169	-0-	-4771	-0-	555 1	546	550 0	60
					601 9				
MAGPIE UNIT		WELL #: P109H		RRCID -> 289323		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308	
04	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	501 1	1213	1204 0	92
					31 4	1334 9			
05	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	583 1	1094	1137 0	49
					36 4	1203 9			
06	6240 X	3086	-0-	-3154	-0-	754 1	1071	1037 0	83
					714 4	1178 9			
07	9672 X	3114	-0-	-6558	-0-	566 1	1115	1106 0	92
					1227 9				
08	7905 X	3925	-0-	-3980	-0-	581 1	987	989 0	90
					437 4	1086 9			
09	7650 X	1334	-0-	-6316	-0-	447 1	797	800 0	87
					877 9				
ROBIN 8		WELL #: P103H		RRCID -> 289328		COMPL. DATE 05/11/2014		TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505	
04	4800 X	3892	-0-	-908	-0-	365 1	1618	1623 0	267
					1266 4	1780 9			
05	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	1342 1	1699	1376 0	590
					1466 4	1869 9			
06	3900 X	2969	-0-	-931	-0-	452 1	1134	1242 0	482
					450 4	1247 9			
07	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	558 1	2965	2997 0	450
					388 4	3262 9			
08	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	588 1	2659	2687 0	422
					969 4	2925 9			
09	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	747 1	3374	3264 0	532
					189 4	3711 9			
FALCON STATE UNIT		WELL #: P225H		RRCID -> 289331		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800	
04	19179 X	19179	-0-	-0-	-0-	757 1	1431	1495 0	247
					1 4	1574 9			
05	15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	822 1	1524	1334 0	437
					1676 9				
06	13410 X	4798	-0-	-8612	-0-	1218 1	1085	1254 0	268
					79 4	1194 9			
07	13857 X	2103	-0-	-11754	-0-	878 1	1114	1102 0	280
					945 1	16327 3			
08	18379 X	18379	-0-	-0-	-0-	1107 9	1006	1038 0	248
					963 1	14227 3			
09	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	25 4	1155	1213 0	190
						1271 9			

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 027200 WELL #: P251H RRCID -> 289332 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555														
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
04	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	600 1	8404 3	Y	1659	1741	0			286
						1 4	1825 9							
05	12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	671 1	9806 3	Y	1783	1558	0			511
						1961 9								
06	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	1017 1	7051 3	Y	1324	1508	0			327
						329 4	1456 9							
07	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	648 1	4313 3	Y	1326	1320	0			333
						1459 9								
08	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	723 1	7647 3	Y	1336	1340	0			329
						1470 9								
09	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	723 1	5841 3	Y	1422	1517	0			234
						95 4	1564 9							
FALCON STATE UNIT WELL #: P231H RRCID -> 289338 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440														
04	2160 X	1035	-0-	-1125	-0-	491 1	199 3	Y	311	305	0			55
						3 4	342 9							
05	2232 X	843	-0-	-1389	-0-	500 1	10 4	Y	303	253	0			105
						333 9								
06	1230 X	643	-0-	-587	-0-	458 1	8 4	Y	161	188	0			78
						177 9								
07	1085 X	1030	-0-	-55	-0-	511 1	24 4	Y	450	324	0			204
						495 9								
08	1085 X	880	-0-	-205	-0-	608 1	22 4	Y	227	377	0			54
						250 9								
09	1050 X	844	-0-	-206	-0-	649 1	195 9	Y	177	181	0			50
FALCON STATE UNIT WELL #: P259H RRCID -> 289339 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357														
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	517 1	3 4	Y	477	456	0			84
						525 9								
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	551 1	11 4	Y	464	387	0			161
						510 9								
06	870 N	828	-0-	-42	-0-	555 1	10 4	Y	239	284	0			116
						263 9								
07	930 N	626	-0-	-304	-0-	357 1	17 4	Y	229	241	0			104
						252 9								
08	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	640 1	817 3	Y	967	840	0			231
						23 4	1064 9							
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	631 1	943 9	Y	857	847	0			241
FALCON STATE UNIT WELL #: 255H RRCID -> 289341 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205														
04	4590 X	1548	-0-	-3042	-0-	688 1	1 4	Y	781	820	0			135
						859 9								
05	4743 X	1654	-0-	-3089	-0-	721 1	933 9	Y	848	740	0			243
06	4590 X	1861	-0-	-2729	-0-	1131 1	1 4	Y	663	742	0			164
						729 9								
07	4743 X	1425	-0-	-3318	-0-	664 1	761 9	Y	692	682	0			174
08	5735 X	2218	-0-	-3517	-0-	741 1	661 3	Y	742	733	0			183
						816 9								
09	1860 X	1534	-0-	-326	-0-	739 1	1 4	Y	722	786	0			119
						794 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
CONDOR		WELL #: P102H		RRCID -> 289350		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 11327	
								PERF.14904 - 15309	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
04	4290 X	3273	-0-	-1017	-0-	232 1	1574 3	Y	1274
						66 4	1401 9		1293 0
05	4433 X	3173	-0-	-1260	-0-	291 1	1429 3	Y	1321
						1453 9			1310 0
06	4290 X	2326	-0-	-1964	-0-	466 1	465 3	Y	1148
						132 4	1263 9		1093 0
07	4433 X	2153	-0-	-2280	-0-	262 1	720 3	Y	1044
						23 4	1148 9		1087 0
08	3503 X	350	-0-	-3153	-0-	49 1	97 3	Y	184
						2 4	202 9		263 0
09	3270 X	1835	-0-	-1435	-0-	240 1	707 3	Y	769
						42 4	846 9		746 0
FALCON STATE UNIT		WELL #: P261H		RRCID -> 289380		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 11034	
								PERF.11258 - 15944	
04	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	451 1	3 4	Y	719
						791 9			707 0
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	232 1	619 3	Y	703
						4 4	773 9		585 0
06	1140 N	275	-0-	-865	-0-	65 1	4 4	Y	187
						206 9			340 0
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	208 1	605 3	Y	520
						10 4	572 9		375 0
08	1643 N	1178	-0-	-465	-0-	642 1	23 4	Y	466
						513 9			591 0
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	649 1	450 9	Y	409
									405 0
MAGPIE UNIT		WELL #: P112H		RRCID -> 289381		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 11140	
								PERF.11387 - 17524	
04	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	399 1	5766 3	Y	1310
						25 4	1441 9		1276 0
05	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	487 1	5587 3	Y	1556
						30 4	1712 9		1586 0
06	4710 X	3216	-0-	-1494	-0-	751 1	317 3	Y	1307
						710 4	1438 9		1275 0
07	7874 X	3677	-0-	-4197	-0-	620 1	1445 4	Y	1465
						1612 9			1445 0
08	7781 X	6337	-0-	-1444	-0-	586 1	3501 3	Y	1645
						440 4	1810 9		1616 0
09	7530 X	5621	-0-	-1909	-0-	641 1	3433 3	Y	1376
						33 4	1514 9		1375 0
MAGPIE UNIT		WELL #: P115H		RRCID -> 289382		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 11149	
								PERF.11366 - 18439	
04	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	383 1	2207 3	Y	115
						24 4	127 9		113 0
05	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	514 1	1650 3	Y	98
						32 4	108 9		103 0
06	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	796 1	715 4	Y	86
						95 9			83 0
07	2821 X	1492	-0-	-1329	-0-	418 1	975 4	Y	90
						99 9			90 0
08	2170 N	1165	-0-	-1005	-0-	368 1	412 3	Y	99
						276 4	109 9		97 0
09	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	246 1	1988 3	Y	36
						16 4	40 9		41 0

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
FALCON STATE UNIT		WELL #: P221H		RRCID -> 289391		COMPL. DATE 09/04/2015				TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000						
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
04	1860 N	466	-0-	-1394	-0-	454 1	1 4	Y	10	21 0	2					
						11 9										
05	930 N	544	-0-	-386	-0-	499 1	45 9	Y	41	31 0	12					
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	733 1	1 4	Y	128	108 0	32					
						141 9										
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	563 1	266 9	Y	242	213 0	61					
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	635 1	401 3	Y	199	211 0	49					
						219 9										
09	870 N	733	-0-	-137	-0-	607 1	1 4	Y	114	144 0	19					
						125 9										
SEAGULL UNIT		WELL #: P103HR		RRCID -> 289420		COMPL. DATE 02/29/2016				TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690						
04	3660 X	2304	-0-	-1356	-0-	537 1	496 3	Y	633	770 0	138					
						575 4	696 9									
05	4464 X	2620	-0-	-1844	-0-	543 1	96 3	Y	372	393 0	117					
						1572 4	409 9									
06	4320 X	4205	-0-	-115	-0-	645 1	2943 4	Y	561	200 0	478					
						617 9										
07	4464 X	1992	-0-	-2472	-0-	605 1	658 4	Y	663	932 0	209					
						729 9										
08	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	570 1	1757 3	Y	851	849 0	211					
						551 4	936 9									
09	4200 X	3026	-0-	-1174	-0-	453 1	1510 3	Y	707	737 0	181					
						285 4	778 9									
CONDOR		WELL #: 206H		RRCID -> 289421		COMPL. DATE 12/12/2014				TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206						
04	2010 X	1072	-0-	-938	-0-	472 1	134 4	Y	424	434 0	20					
						466 9										
05	2077 X	994	-0-	-1083	-0-	501 1	493 9	Y	448	444 0	24					
06	2010 X	1194	-0-	-816	-0-	640 1	147 4	Y	370	353 0	41					
						407 9										
07	1674 X	1035	-0-	-639	-0-	523 1	47 4	Y	423	430 0	34					
						465 9										
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	520 1	19 4	Y	554	574 0	14					
						609 9										
09	1200 N	482	-0-	-718	-0-	13 1	371 3	Y	85	96 0	3					
						4 4	94 9									
CONDOR		WELL #: P208HR		RRCID -> 289425		COMPL. DATE 10/10/2015				TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536						
04	1830 X	967	-0-	-863	-0-	223 1	63 4	Y	619	631 0	30					
						681 9										
05	1891 X	1357	-0-	-534	-0-	236 1	1121 9	Y	1019	994 0	55					
06	1710 X	527	-0-	-1183	-0-	119 1	31 4	Y	343	360 0	38					
						377 9										
07	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	494 1	3189 3	Y	828	800 0	66					
						44 4	911 9									
08	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	465 1	3739 3	Y	1062	1101 0	27					
						17 4	1168 9									
09	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	566 1	4561 3	Y	875	870 0	32					
						113 4	963 9									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 210H		RRCID -> 289444		COMPL. DATE 07/20/2015					
CONDOR								TOTAL DEPTH 10712					
								PERF.10972 - 15251					
M	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
04	3690 X	804	-0-	-2886	-0-	328 1	93 4	Y	348	359 0			17
05	3627 X	456	-0-	-3171	-0-	383 9							19
06	3510 X	366	-0-	-3144	-0-	79 1	377 9	Y	343	341 0			28
						71 1	16 4	Y	254	245 0			
07	1891 X	487	-0-	-1404	-0-	279 9							24
08	972 X	972	-0-	-0-	-0-	146 1	13 4	Y	298	302 0			
						328 9							
09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	396 1	14 4	Y	511	522 0			13
						562 9							
						468 1	74 4	Y	388	387 0			14
						427 9							

CHAPARRAL 89				WELL #: 202H	RRCID -> 289556	COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 11680		PERF.12222 - 16790			
04	1110 X	869	-0-	-241	-0-	334 1	53 4	Y	438	350 0			279
05	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	482 9							
06	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	315 1	75 4	Y	586	634 0			231
						645 9							
07	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	465 1	50 4	Y	537	528 0			240
						591 9							
08	3100 N	4824	-0-	1724	1724	632 1	52 4	Y	926	833 0			333
						1019 9							
09	3000 N	4451	-0-	1451	3175	557 1	3177 3	Y	932	1044 0			221
						65 4	1025 9						
						595 1	2707 3	Y	941	900 0			262
						114 4	1035 9						

CARDINAL 4				WELL #: P 1H	RRCID -> 289558	COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 11114		PERF.11133 - 14910			
04	3780 X	3720	-0-	-60	-0-	316 1	2832 4	Y	520	514 0			158
05	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	572 9							
06	4470 X	1430	-0-	-3040	-0-	377 1	3663 4	Y	953	902 0			209
07	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	1048 9							
						598 1	832 9	Y	756	759 0			206
08	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	563 1	4147 4	Y	1068	1069 0			205
						1175 9							
09	4920 X	2612	-0-	-2308	-0-	589 1	3059 3	Y	879	950 0			134
						2904 4	967 9						
						523 1	1382 4	Y	643	634 0			143
						707 9							

ROBIN 8				WELL #: P102H	RRCID -> 289573	COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 10676		PERF.10866 - 15688			
04	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	452 1	596 3	Y	213	238 0			35
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	1569 4	234 9	Y	57	72 0			20
06	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	1733 1	204 3	Y	49	48 0			21
						1893 4	63 9						
07	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	632 1	1145 3	Y	71	81 0			11
						628 4	54 9						
08	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	780 1	2762 3	Y	68	68 0			11
						542 4	78 9						
09	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	671 1	2023 3	Y	53	56 0			8
						1105 4	75 9						
						985 1	2796 3	Y					
						249 4	58 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 027200										CNTY: WARD				
WELL #: P 1H					RRCID -> 289577					COMPL. DATE 04/27/2013				
										TOTAL DEPTH 11550				
										PERF.11869 - 16130				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
04	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-		914	1	1205	3	Y	728	707 0	120
							3174	4	801	9				
05	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-		3066	1	362	3	Y	767	621 0	266
							3349	4	844	9				
06	6240 X	4603	-0-	-1637	-0-		1060	1	1922	3	Y	516	563 0	219
							1053	4	568	9				
07	6448 X	5630	-0-	-818	-0-		964	1	3414	3	Y	529	668 0	80
							670	4	582	9				
08	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-		735	1	2216	3	Y	317	347 0	50
							1211	4	349	9				
09	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-		1095	1	3109	3	Y	387	376 0	61
							276	4	426	9				

ROBIN 8					WELL #: P104H					RRCID -> 289578				
										COMPL. DATE 09/01/2014				
										TOTAL DEPTH 10644				
										PERF.10726 - 15028				
04	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-		1141	1	1503	3	Y	763	740 0	126
							3961	4	839	9				
05	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-		4132	1	487	3	Y	878	699 0	305
							4514	4	966	9				
06	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-		1790	1	3247	3	Y	602	651 0	256
							1779	4	662	9				
07	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-		1386	1	4907	3	Y	529	705 0	80
							963	4	582	9				
08	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-		1227	1	3698	3	Y	284	319 0	45
							2020	4	312	9				
09	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-		1632	1	4631	3	Y	285	285 0	45
							412	4	314	9				

ROBIN 8					WELL #: P101H					RRCID -> 289579				
										COMPL. DATE 03/04/2014				
										TOTAL DEPTH 10700				
										PERF.11032 - 15869				
04	5100 X	1317	-0-	-3783	-0-		161	1	212	3	Y	351	353 0	58
							558	4	386	9				
05	5270 X	3514	-0-	-1756	-0-		1406	1	166	3	Y	369	299 0	128
							1536	4	406	9				
06	4380 X	3085	-0-	-1295	-0-		723	1	1312	3	Y	301	301 0	128
							719	4	331	9				
07	3410 X	2870	-0-	-540	-0-		428	1	1516	3	Y	572	613 0	87
							297	4	629	9				
08	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-		430	1	1297	3	Y	914	856 0	145
							708	4	1005	9				
09	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-		909	1	2580	3	Y	632	677 0	100
							230	4	695	9				

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9					WELL #: P205H					RRCID -> 289580				
										COMPL. DATE 09/18/2015				
										TOTAL DEPTH 10914				
										PERF.11190 - 15662				
04	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-		508	1	3369	3	Y	652	619 0	116
							717	9						
05	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-		559	1	2905	3	Y	735	622 0	229
							809	9						
06	2550 X	1394	-0-	-1156	-0-		746	1	1	4	Y	588	685 0	132
							647	9						
07	4185 X	2103	-0-	-2082	-0-		664	1	639	3	Y	727	741 0	118
							800	9						
08	4743 X	4113	-0-	-630	-0-		667	1	2859	3	Y	534	560 0	92
							587	9						
09	4590 X	824	-0-	-3766	-0-		526	1	298	9	Y	271	319 0	44

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200															
HYPERION			WELL #: 501H			RRCID -> 289588			COMPL. DATE 01/24/2019			TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366						
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MAGPIE UNIT				WELL #: P114H		RRCID -> 289632			COMPL. DATE 11/11/2017			TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437						
04	5760 X	5448	-0-	-312	-0-	436	1	4225	3	Y	691	704	0				52	
						27	4	760	9									
05	6014 X	4809	-0-	-1205	-0-	501	1	3635	3	Y	584	610	0				26	
						31	4	642	9									
06	5820 X	2621	-0-	-3199	-0-	759	1	707	4	Y	1050	995	0				81	
						1155	9											
07	6014 X	2500	-0-	-3514	-0-	369	1	358	3	Y	829	842	0				68	
						861	4	912	9									
08	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	612	1	6865	3	Y	1068	1039	0				97	
						460	4	1175	9									
09	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	791	1	6938	3	Y	943	937	0				103	
						53	4	1037	9									
BLUE JAY UNIT				WELL #: P101H		RRCID -> 289819			COMPL. DATE 01/02/2017			TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992						
04	4500 X	3709	-0-	-791	-0-	617	1	2624	3	Y	394	456	0				97	
						35	4	433	9									
05	4061 X	2615	-0-	-1446	-0-	548	1	1537	3	Y	459	351	0				205	
						25	4	505	9									
06	4830 X	1487	-0-	-3343	-0-	870	1	96	3	Y	439	568	0				76	
						38	4	483	9									
07	4991 X	2236	-0-	-2755	-0-	674	1	1116	3	Y	389	386	0				79	
						18	4	428	9									
08	4991 X	2877	-0-	-2114	-0-	675	1	1808	3	Y	343	342	0				80	
						17	4	377	9									
09	3720 X	3022	-0-	-698	-0-	718	1	1773	3	Y	455	438	0				97	
						30	4	501	9									
BLUE JAY UNIT				WELL #: P102H		RRCID -> 289860			COMPL. DATE 01/02/2017			TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664						
04	8190 X	6175	-0-	-2015	-0-	664	1	4448	3	Y	932	1013	0				231	
						38	4	1025	9									
05	7688 X	5862	-0-	-1826	-0-	585	1	4010	3	Y	1127	854	0				504	
						27	4	1240	9									
06	6870 X	4476	-0-	-2394	-0-	934	1	2164	3	Y	1179	1478	0				205	
						81	4	1297	9									
07	7099 X	4899	-0-	-2200	-0-	756	1	2915	3	Y	1097	1079	0				223	
						21	4	1207	9									
08	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	748	1	5413	3	Y	1029	1012	0				240	
						19	4	1132	9									
09	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	783	1	4936	3	Y	1016	1040	0				216	
						46	4	1118	9									
CHAPARRAL 89				WELL #: 103H		RRCID -> 289862			COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542						
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CHAPARRAL 89				//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	201H	RRCID -> 289905	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL	DEPTH 11597	PERF.11908	- 15210					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2271	-0-	2271	2271	80	1	1785	3	Y	363	232	0		131
							7	4	399	9						
08	14B2	EXT	8197	-0-	8197	10468	228	1	6827	3	Y	1014	905	0		240
							27	4	1115	9						
09	14B2	EXT	8819	-0-	8819	19287	274	1	7379	3	Y	986	951	0		275
							81	4	1085	9						
DOROTHY UNIT 38				WELL #:	12H	RRCID -> 289930	COMPL. DATE 04/12/2020	TOTAL	DEPTH 11328	PERF.11587	- 22191					
04	21403	X	21403	-0-	-0-	-0-	20123	2	20	4	Y	1145	1163	0		108
							1260	9								
05	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	16273	2	20	4	Y	1141	1077	0		172
							1255	9								
06	17850	X	14943	-0-	-2907	-0-	13713	2	17	4	Y	1103	1151	0		124
							1213	9								
07	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	15363	2	10	4	Y	1162	1189	0		97
							1278	9								
08	12772	X	2992	-0-	-9780	-0-	1958	2	32	4	Y	911	805	0		203
							1002	9								
09	12360	X	4031	-0-	-8329	-0-	3172	2	68	4	Y	719	773	0		149
							791	9								
DOROTHY UNIT 38				WELL #:	14H	RRCID -> 290005	COMPL. DATE 04/11/2020	TOTAL	DEPTH 10868	PERF.11060	- 21311					
04	35190	X	31589	-0-	-3601	-0-	30395	2	29	4	Y	1059	1076	0		100
							1165	9								
05	36363	X	33499	-0-	-2864	-0-	32304	2	34	4	Y	1055	996	0		159
							1161	9								
06	34290	X	30275	-0-	-4015	-0-	29042	2	33	4	Y	1091	1128	0		122
							1200	9								
07	33419	X	33419	-0-	-0-	-0-	32119	2	21	4	Y	1163	1188	0		97
							1279	9								
08	35040	X	35040	-0-	-0-	-0-	33925	2	123	4	Y	902	798	0		201
							992	9								
09	30300	X	28857	-0-	-1443	-0-	27776	2	237	4	Y	767	809	0		159
							844	9								
RICHMOND W STATE 4239 A-B				WELL #:	71H	RRCID -> 290138	COMPL. DATE 01/21/2021	TOTAL	DEPTH 10740	PERF.10798	- 18356					
04	28470	X	-0-	-0-	-28470	-0-				Y	-0-					-0-
05	29419	X	3544	-0-	-25875	-0-	3062	2	52	4	Y	391	317	0		74
							430	9								
06	24361	X	24361	-0-	-0-	-0-	21617	2	281	4	Y	2239	2170	0		143
							2463	9								
07	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	17898	2	206	4	Y	2266	2212	0		197
							2493	9								
08	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	15177	2	1589	4	Y	1557	1592	0		162
							1713	9								
09	24360	X	16255	-0-	-8105	-0-	14249	2	972	4	Y	940	989	0		113
							1034	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION RICHMOND W STATE 4239 A-C				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #:	72H	ASSOCIATED RRCID -> 290139	CAPACITY COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL	DEPTH	11002	PERF.11030	- 18587	CNTY: WARD			
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
04	17940 X	9077	-0-	-8863	-0-		8299	2	45	4	Y	666		654	0				55
05	14477 X	2982	-0-	-11495	-0-		733	9	56	4	Y	274		277	0				52
06	13770 X	11161	-0-	-2609	-0-		2625	2	195	4	Y	857		854	0				55
07	14229 X	11881	-0-	-2348	-0-		301	9	165	4	Y	1085		1046	0				94
08	14229 X	11564	-0-	-2665	-0-		10023	2	1313	4	Y	1097		1077	0				114
09	11452 X	11452	-0-	-0-	-0-		943	9	812	4	Y	1630		1548	0				196
							10522	2											
							1194	9											
							9044	2											
							1207	9											
							8847	2											
							1793	9											
RICHMOND W STATE 4239 A-D				WELL #:	73H	RRCID -> 290140	COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL	DEPTH	11277	PERF.11268	- 18749				
04	14040 X	13235	-0-	-805	-0-		10208	2	56	4	Y	2701		2600	0				222
05	13206 X	2057	-0-	-11149	-0-		2971	9	27	4	Y	1000		1033	0				189
06	14666 X	14666	-0-	-0-	-0-		930	2	198	4	Y	3825		3769	0				245
07	14508 X	13155	-0-	-1353	-0-		1100	9	170	4	Y	1420		1542	0				123
08	14911 X	11337	-0-	-3574	-0-		10260	2	1306	4	Y	988		1008	0				103
09	14670 X	10503	-0-	-4167	-0-		4208	9	810	4	Y	833		836	0				100
							11423	2											
							1562	9											
							8944	2											
							1087	9											
							8777	2											
							916	9											
BUSH STATE UNIT 1922				WELL #:	10H	RRCID -> 290175	COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL	DEPTH	10420	PERF.10575	- 20549				
04	26100 X	23942	-0-	-2158	-0-		1366	1	21567	2	Y	914		903	0				65
05	26970 X	24454	-0-	-2516	-0-		4	4	1005	9	Y	1032		1009	0				88
06	25380 X	24436	-0-	-944	-0-		1573	1	21745	2	Y	1482		1457	0				113
07	25392 X	25392	-0-	-0-	-0-		1	4	1135	9	Y	1517		1524	0				106
08	23002 X	21823	-0-	-1179	-0-		1446	1	21064	2	Y	1217		1181	0				142
09	25983 X	25983	-0-	-0-	-0-		296	4	1630	9	Y	991		1039	0				94
							1374	1	22340	2									
							9	4	1669	9									
							1378	1	19105	2	Y								
							1	4	1339	9									
							1425	1	22729	2	Y								
							739	4	1090	9									
BUSH STATE UNIT 1922				WELL #:	11H	RRCID -> 290176	COMPL. DATE 06/20/2021				TOTAL	DEPTH	10909	PERF.11075	- 21032				
04	31350 X	26358	-0-	-4992	-0-		691	1	22859	2	Y	2550		2453	0				180
05	30566 X	26796	-0-	-3770	-0-		3	4	2805	9	Y	2558		2520	0				218
06	29130 X	25251	-0-	-3879	-0-		694	1	23287	2	Y	1403		1514	0				107
07	25788 X	25788	-0-	-0-	-0-		1	4	2814	9	Y	1464		1469	0				102
08	23994 X	21357	-0-	-2637	-0-		741	1	22745	2	Y	1646		1556	0				192
09	23220 X	19397	-0-	-3823	-0-		222	4	1543	9	Y	1563		1607	0				148
							687	1	23484	2									
							7	4	1610	9									
							548	1	18997	2	Y								
							1	4	1811	9									
							491	1	16808	2	Y								
							379	4	1719	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
BUSH STATE UNIT 1922														
WELL #: 12H RRCID -> 290177 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10730 - 20728														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	8340 X	4996	-0-	-3344	-0-	920	1	2413	2	Y	1510	1450	0	107
						2	4	1661	9					
05	7440 X	2870	-0-	-4570	-0-	1189	1	1	4	Y	1527	1504	0	130
						1680	9							
06	8250 X	2352	-0-	-5898	-0-	1197	1	135	4	Y	927	986	0	71
						1020	9							
07	8525 X	2015	-0-	-6510	-0-	1074	1	4	4	Y	852	863	0	60
						937	9							
08	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1123	1	1	4	Y	465	471	0	54
						512	9							
09	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1160	1	326	4	Y	398	414	0	38
						438	9							
BUSH STATE UNIT 1922														
WELL #: 20H RRCID -> 290178 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10670 - 20568														
04	29670 X	27771	-0-	-1899	-0-	1082	1	23761	2	Y	2659	2588	0	188
						3	4	2925	9					
05	30659 X	29530	-0-	-1129	-0-	1106	1	25386	2	Y	2761	2713	0	236
						1	4	3037	9					
06	29245 X	28996	-0-	-249	-0-	959	1	25184	2	Y	2355	2411	0	180
						262	4	2591	9					
07	30176 X	30176	-0-	-0-	-0-	957	1	26848	2	Y	2148	2178	0	150
						8	4	2363	9					
08	28024 X	25899	-0-	-2125	-0-	798	1	23284	2	Y	1651	1608	0	193
						1	4	1816	9					
09	27120 X	22142	-0-	-4978	-0-	848	1	18574	2	Y	2009	2012	0	190
						510	4	2210	9					
BUSH STATE UNIT 1922														
WELL #: 21H RRCID -> 290179 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11130 - 21065														
04	21930 X	20168	-0-	-1762	-0-	781	1	18341	2	Y	948	926	0	67
						3	4	1043	9					
05	22491 X	22491	-0-	-0-	-0-	918	1	20428	2	Y	1040	1018	0	89
						1	4	1144	9					
06	22602 X	22602	-0-	-0-	-0-	920	1	20028	2	Y	1297	1287	0	99
						227	4	1427	9					
07	23650 X	23650	-0-	-0-	-0-	973	1	21115	2	Y	1414	1414	0	99
						7	4	1555	9					
08	24611 X	24611	-0-	-0-	-0-	826	1	21956	2	Y	1662	1567	0	194
						1	4	1828	9					
09	23458 X	23458	-0-	-0-	-0-	958	1	19765	2	Y	1978	1985	0	187
						559	4	2176	9					
BUSH STATE UNIT 1922														
WELL #: 22H RRCID -> 290181 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11170 - 21111														
04	23730 X	14417	-0-	-9313	-0-	468	1	12944	2	Y	912	918	0	65
						2	4	1003	9					
05	21638 X	17133	-0-	-4505	-0-	440	1	15533	2	Y	1054	1029	0	90
						1	4	1159	9					
06	19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	467	1	16692	2	Y	1667	1630	0	127
						154	4	1834	9					
07	23931 X	23931	-0-	-0-	-0-	712	1	21379	2	Y	1666	1677	0	116
						7	4	1833	9					
08	20792 X	20792	-0-	-0-	-0-	803	1	18134	2	Y	1685	1604	0	197
						1	4	1854	9					
09	25524 X	25524	-0-	-0-	-0-	806	1	22035	2	Y	1943	1956	0	184
						546	4	2137	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION RICHMOND W STATE 4239 A-A				//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
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
04	20395	X	20395	-0-	-0-	-0-			17805	2	98	4	Y	2265	2158	0			186
05	16678	X	4353	-0-	-12325	-0-			2492	9	68	4	Y	890	908	0			168
06	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-			3306	2	241	4	Y	2030	2068	0			130
07	16678	X	15134	-0-	-1544	-0-			979	9	183	4	Y	1061	1099	0			92
08	22231	X	22231	-0-	-0-	-0-			16039	2	1759	4	Y	1578	1506	0			164
09	20230	X	20230	-0-	-0-	-0-			2233	9	1111	4	Y	1710	1668	0			206
									13784	2									
									1167	9									
									18736	2									
									1736	9									
									17238	2									
									1881	9									
SPRUCE STATE UNIT						WELL #:	402BH	RRCID ->	290185	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	10228	-	17830		
04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-			7667	2	860	9	Y	782	719	1			182
05	10416	X	7665	-0-	-2751	-0-			1	1	7034	2	Y	573	569	1			186
06	10080	X	8013	-0-	-2067	-0-			630	9	7192	2	Y	745	775	1			156
07	10416	X	8579	-0-	-1837	-0-			1	1	7714	2	Y	785	834	1			107
08	8804	X	7778	-0-	-1026	-0-			864	9	7076	2	Y	637	613	1			131
09	8520	X	4638	-0-	-3882	-0-			1	1	4036	2	Y	546	504	1			173
									701	9									
									1	1									
									601	9									
STORM CAT UNIT						WELL #:	402AH	RRCID ->	290286	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	9646	PERF.	9840	-	17022		
04	6780	X	5568	-0-	-1212	-0-			15	1	5176	2	N	343	258	1			204
05	7006	X	3916	-0-	-3090	-0-			377	9	3657	2	N	227	278	1			153
06	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-			9	1	6476	2	N	507	469	1			191
07	6975	X	1623	-0-	-5352	-0-			250	9	1392	2	N	110	229	1			72
08	6975	X	4953	-0-	-2022	-0-			18	1	4598	2	N	278	232	1			118
09	7050	X	6996	-0-	-54	-0-			110	1	6361	2	N	519	490	1			147
									121	9									
									49	1									
									306	9									
									64	1									
									571	9									
HAYES STATE UNIT						WELL #:	41H	RRCID ->	290453	COMPL. DATE	10/25/2020	TOTAL DEPTH	10464	PERF.	10600	-	15270		
04	7980	X	3191	-0-	-4789	-0-			650	1	1475	2	Y	968	942	0			277
05	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-			1	4	1065	9							
06	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-			841	1	6701	2	Y	1303	1253	0			327
07	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-			1	4	1433	9							
08	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-			862	1	7408	2	Y	1123	1155	0			295
09	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-			1	4	1235	9							
									823	1	6885	2	Y	1424	1357	0			362
									1566	9									
									715	1	7593	2	Y	2040	1707	0			695
									2244	9									
									816	1	7037	2	Y	2128	2153	0			670
									1	4	2341	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HAYES STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 42H	ASSOCIATED RRCID -> 290465	CAPACITY COMPL. DATE 10/25/2020				TOTAL	DEPTH 10474	PERF.10550 - 15271	CNTY: WARD					
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
04	13771 X	13771	-0-	-0-	-0-			1152	1	11570	2	Y	953	934	0			273
								1	4	1048	9							
05	11716 X	11716	-0-	-0-	-0-			992	1	9503	2	Y	1109	1103	0			279
								1	4	1220	9							
06	10590 X	6980	-0-	-3610	-0-			626	1	5542	2	Y	737	822	0			194
								1	4	811	9							
07	10943 X	8316	-0-	-2627	-0-			736	1	7129	2	Y	410	500	0			104
								451	9									
08	14012 X	7767	-0-	-6245	-0-			926	1	6841	2	Y	-0-	104	0			-0-
09	13560 X	10194	-0-	-3366	-0-			1044	1	8904	2	Y	223	153	0			70
								1	4	245	9							
GRADY STATE UNIT 2730					WELL #:	28H	RRCID -> 290507	COMPL. DATE 10/26/2020				TOTAL	DEPTH 11150	PERF.11259 - 21174				
04	27480 X	19617	-0-	-7863	-0-			497	1	16308	2	Y	2556	2575	0			227
								2812	9									
05	28396 X	26590	-0-	-1806	-0-			667	1	22665	2	Y	2962	3036	0			153
								3258	9									
06	26705 X	25179	-0-	-1526	-0-			573	1	22201	2	Y	2176	2170	0			159
								11	4	2394	9							
07	27324 X	27324	-0-	-0-	-0-			687	1	23882	2	Y	2504	2490	0			173
								1	4	2754	9							
08	27287 X	27287	-0-	-0-	-0-			697	1	23833	2	Y	2506	2222	0			457
								2757	9									
09	24473 X	24473	-0-	-0-	-0-			650	1	21344	2	Y	2254	2337	0			374
								2479	9									
PRESTIGE WORLDWIDE STATE					WELL #:	451H	RRCID -> 290778	COMPL. DATE 09/01/2020				TOTAL	DEPTH 10511	PERF.10763 - 21158				
04	44460 X	34475	-0-	-9985	-0-			29381	3	5094	9	Y	4631	4534	0			270
05	45756 X	13859	-0-	-31897	-0-			11101	3	2758	9	Y	2507	2699	0			78
06	44280 X	-0-	-0-	-44280	-0-							Y	-0-	78	0			-0-
07	45756 X	-0-	-0-	-45756	-0-							Y	-0-					-0-
08	42377 X	16476	-0-	-25901	-0-			14960	3	1516	9	Y	1378	1340	0			38
09	40088 X	40088	-0-	-0-	-0-			34657	3	5431	9	Y	4937	4842	0			133
PRESTIGE WORLDWIDE STATE C					WELL #:	432H	RRCID -> 290779	COMPL. DATE 10/29/2020				TOTAL	DEPTH 10393	PERF.10515 - 20942				
04	39060 X	35371	-0-	-3689	-0-			30418	3	4953	9	Y	4503	4397	0			262
05	57739 X	57739	-0-	-0-	-0-			49991	3	7748	9	Y	7044	7086	0			220
06	55362 X	55362	-0-	-0-	-0-			48459	3	6903	9	Y	6275	6252	0			243
07	64647 X	64647	-0-	-0-	-0-			56211	3	8436	9	Y	7669	7602	0			310
08	58781 X	58781	-0-	-0-	-0-			50971	3	7810	9	Y	7100	7216	0			194
09	55890 X	49511	-0-	-6379	-0-			43143	3	6368	9	Y	5789	5827	0			156
DRAGON STATE					WELL #:	454H	RRCID -> 290797	COMPL. DATE 11/05/2020				TOTAL	DEPTH 9945	PERF.10276 - 15373				
04	35970 X	29097	-0-	-6873	-0-			960	1	26535	3	N	1266	1240	0			189
								209	4	1393	9							
05	32147 X	26488	-0-	-5659	-0-			992	1	24109	3	N	1261	1304	0			146
								1387	9									
06	29820 X	25293	-0-	-4527	-0-			928	1	23158	3	N	1097	1095	0			148
								1207	9									
07	30814 X	27440	-0-	-3374	-0-			992	1	25072	3	N	1251	1246	0			153
								1376	9									
08	30070 X	29452	-0-	-618	-0-			992	1	27062	3	N	1271	1246	0			178
								1398	9									
09	30843 X	30843	-0-	-0-	-0-			960	1	28597	3	N	1169	1126	0			221
								1286	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION DRAGON STATE A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 433H		ASSOCIATED RRCID -> 290809	CAPACITY COMPL. DATE 11/05/2020				TOTAL	DEPTH	9769	PERF.10004 - 15108	CNTY: WARD			
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
04	27630 X	20804	-0-	-6826	-0-	960	1	18560	3	N	1017	1030	0	152				
05	27094 X	23851	-0-	-3243	-0-	165	4	1119	9	N	1142	1162	0	132				
06	26010 X	23045	-0-	-2965	-0-	992	1	21603	3	N	1150	1127	0	155				
07	26877 X	20127	-0-	-6750	-0-	1256	9	928	1	N	923	965	0	113				
08	26877 X	20261	-0-	-6616	-0-	1265	9	992	1	N	1031	999	0	145				
09	23070 X	19791	-0-	-3279	-0-	1015	9	992	1	N	1189	1109	0	225				
						1134	9	960	1	N				225				
						1308	9											
PRESTIGE WORLDWIDE STATE B																		
				WELL #: 431H	RRCID -> 290876	COMPL. DATE 09/28/2020				TOTAL	DEPTH	10287	PERF.10763 - 21158					
04	43290 X	-0-	-0-	-43290	-0-					Y	181	328	0	11				
05	44733 X	20811	-0-	-23922	-0-	17083	3	3728	9	Y	3389	3294	0	106				
06	50148 X	50148	-0-	-0-	-0-	43940	3	6208	9	Y	5644	5532	0	218				
07	43991 X	43991	-0-	-0-	-0-	37526	3	6465	9	Y	5877	5857	0	238				
08	36534 X	36534	-0-	-0-	-0-	30376	3	6158	9	Y	5598	5683	0	153				
09	50160 X	34364	-0-	-15796	-0-	28770	3	5594	9	Y	5085	5101	0	137				
BRAGG																		
				WELL #: 401AH	RRCID -> 291075	COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL	DEPTH	10556	PERF.10840 - 15417					
04	13440 X	11348	-0-	-2092	-0-	761	1	21	2	Y	2207	2357	0	393				
05	14167 X	11086	-0-	-3081	-0-	8138	3	2428	9	Y	2158	2162	0	389				
06	17070 X	10926	-0-	-6144	-0-	760	1	22	2	Y	2054	2174	0	269				
07	17639 X	10754	-0-	-6885	-0-	7930	3	2374	9	Y	2051	2053	0	267				
08	19995 X	10721	-0-	-9274	-0-	753	1	7914	3	Y	1791	1887	0	171				
09	11340 X	9571	-0-	-1769	-0-	2259	9	822	1	Y	2099	2049	0	221				
						2256	9	798	1	Y								
						1	4	1970	9	Y								
						817	1	6445	3	Y								
						2309	9											
MEADE																		
				WELL #: 408BH	RRCID -> 291085	COMPL. DATE 01/23/2021				TOTAL	DEPTH	10695	PERF.10840 - 15417					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
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-				
MEADE																		
				WELL #: 407AH	RRCID -> 291086	COMPL. DATE 01/24/2021				TOTAL	DEPTH	10409	PERF.10650 - 15167					
04	3450 X	81	-0-	-3369	-0-	34	1	1	2	Y	-0-			-0-				
05	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	46	3											
06	2130 X	1890	-0-	-240	-0-	125	1	11	2	Y	28	27	0	1				
07	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	3873	3	31	9	Y	38	37	0	2				
08	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-	59	1	1789	3	Y	57	57	0	2				
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-	42	9											
						83	1	2342	3	Y								
						63	9											
										Y	-0-	2	0	-0-				
										Y	-0-			-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
BRAGG		WELL #:		405DH		RRCID -> 291185		COMPL. DATE 09/23/2022		TOTAL DEPTH 11801 PERF.12153 - 15591			
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
04	26370 X	24207	-0-	-2163	-0-	1423	1	59 2	Y	7	28 0		1
						22717	3	8 9					
05	29179 X	29179	-0-	-0-	-0-	1886	1	75 2	Y	4	4 0		1
						27214	3	4 9					
06	27605 X	27605	-0-	-0-	-0-	1830	1	25771 3	Y	4	4 0		1
						4	9						
07	28131 X	28131	-0-	-0-	-0-	2019	1	25976 3	Y	124	109 0		16
						136	9						
08	29273 X	29273	-0-	-0-	-0-	1980	1	27105 3	Y	170	170 0		16
						1	4	187 9					
09	44688 X	44688	-0-	-0-	-0-	2507	1	42031 3	Y	136	138 0		14
						150	9						
BULL RUN				WELL #:	413CH	RRCID -> 291186	COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BULL RUN				WELL #:	415CH	RRCID -> 291187	COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733				
04	37380 X	-0-	-0-	-37380	-0-				Y	-0-			-0-
05	34751 X	3455	-0-	-31296	-0-	858	1	5 2	Y	643	618 0		25
						1885	3	707 9					
06	32910 X	11653	-0-	-21257	-0-	1077	1	10481 3	Y	86	108 0		3
						95	9						
07	17545 X	17545	-0-	-0-	-0-	1225	1	16200 3	Y	109	109 0		3
						120	9						
08	24552 X	24552	-0-	-0-	-0-	1086	1	22992 3	Y	431	413 0		21
						474	9						
09	28002 X	28002	-0-	-0-	-0-	1263	1	26159 3	Y	527	530 0		18
						580	9						
BRAGG				WELL #:	404BH	RRCID -> 291209	COMPL. DATE 09/21/2022		TOTAL DEPTH 10907 PERF.11115 - 15661				
04	61348 X	61348	-0-	-0-	-0-	2049	1	141 2	Y	4626	4135 0		823
						54069	3	5089 9					
05	61566 X	53990	-0-	-7576	-0-	1927	1	131 2	Y	4380	4413 0		790
						47114	3	4818 9					
06	50844 X	50844	-0-	-0-	-0-	1852	1	44410 3	Y	4165	4410 0		545
						4582	9						
07	63395 X	50614	-0-	-12781	-0-	2005	1	44164 3	Y	4041	4060 0		526
						4445	9						
08	63395 X	50564	-0-	-12831	-0-	1936	1	44208 3	Y	4017	4160 0		383
						1	4	4419 9					
09	61350 X	39516	-0-	-21834	-0-	1694	1	33705 3	Y	3743	3732 0		394
						4117	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200												
BRAGG			WELL #: 406CH		RRCID -> 291212		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL		DEPTH 11426		PERF.10605 - 16391		
M	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	
04	30390 X	23454	-0-	-6936	-0-	1081	1	55	2	Y	1065	1076	0	190	
						21146	3	1172	9						
05	31403 X	30867	-0-	-536	-0-	1316	1	78	2	Y	1107	1097	0	200	
						28255	3	1218	9						
06	38320 X	38320	-0-	-0-	-0-	1554	1	35332	3	Y	1304	1333	0	171	
						1434	9								
07	42045 X	42045	-0-	-0-	-0-	1807	1	38587	3	Y	1501	1477	0	195	
						1651	9								
08	46153 X	46153	-0-	-0-	-0-	1878	1	42550	3	Y	1567	1613	0	149	
						1	4	1724	9						
09	47647 X	47647	-0-	-0-	-0-	2064	1	43945	3	Y	1489	1481	0	157	
						1638	9								
MEADE			WELL #: 409AH		RRCID -> 291235		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL		DEPTH 10398		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
UL 20-44 CATALINA			WELL #: 321H		RRCID -> 291468		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL		DEPTH 11575		PERF.11699 - 16699		
04	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	2762	3	1822	9	Y	1656	1725	0	516	
05	4185 X	2556	-0-	-1629	-0-	1580	3	976	9	Y	887	989	0	414	
06	4050 X	1505	-0-	-2545	-0-	827	3	678	9	Y	616	609	0	421	
07	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	3510	3	2136	9	Y	1942	1924	0	439	
08	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	3525	3	2209	9	Y	2008	1964	0	483	
09	4590 X	4225	-0-	-365	-0-	2066	3	2159	9	Y	1963	1779	0	667	
BRAGG			WELL #: 402CH		RRCID -> 291504		COMPL. DATE 09/27/2022		TOTAL		DEPTH 11477		PERF.11758 - 16198		
04	45150 X	42491	-0-	-2659	-0-	1477	1	103	2	Y	1533	1579	0	273	
						39225	3	1686	9						
05	44175 X	41441	-0-	-2734	-0-	1434	1	106	2	Y	1641	1618	0	296	
						38096	3	1805	9						
06	52350 X	40156	-0-	-12194	-0-	1413	1	37027	3	Y	1560	1652	0	204	
						1716	9								
07	54095 X	41866	-0-	-12229	-0-	1585	1	38506	3	Y	1614	1608	0	210	
						1775	9								
08	54095 X	38966	-0-	-15129	-0-	1440	1	35889	3	Y	1487	1555	0	142	
						1	4	1636	9						
09	42480 X	34991	-0-	-7489	-0-	1404	1	32069	3	Y	1380	1377	0	145	
						1518	9								
WOMAC A3			WELL #: 9UA		RRCID -> 291887		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL		DEPTH 10521		PERF.10651 - 22151		
04	96 X	96	-0-	-0-	-0-	82	2	14	9	Y	13	9	0	4	
05	175 X	175	-0-	-0-	-0-	84	2	91	9	Y	83	1	0	86	
06	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	2770	2	32	4	Y	729	778	0	37	
						802	9								
07	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	9935	2	27	4	Y	2056	2009	0	84	
						2262	9								
08	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	1433	2	14	4	Y	2318	2160	0	242	
						2550	9								
09	3600 X	2406	-0-	-1194	-0-	21	4	2385	9	Y	2168	2252	0	158	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200										
WOMAC A5				WELL #:	10UA	RRCID ->	291888	COMPL. DATE	10/08/2021	TOTAL	DEPTH	10526	PERF.10679	- 20834	
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
04	40710 X	9298	-0-	-31412	-0-		8140	2	1158	9	Y	1053	1177	0	355
05	42067 X	151	-0-	-41916	-0-		151	2			Y	-0-	65	0	290
06	40710 X	37043	-0-	-3667	-0-		33880	2	76	4	Y	2806	2955	0	141
							3087	9							
07	42067 X	34484	-0-	-7583	-0-		30862	2	70	4	Y	3229	3239	0	131
							3552	9							
08	46283 X	36209	-0-	-10074	-0-		32088	2	33	4	Y	3716	3459	0	388
							4088	9							
09	37050 X	28861	-0-	-8189	-0-		25387	2	43	4	Y	3119	3279	0	228
							3431	9							
MCDERMOTT STATE UNIT				WELL #:	3LA	RRCID ->	291890	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL	DEPTH	10641	PERF.10845	- 20652	
04	24360 X	15976	-0-	-8384	-0-		142	1	12957	2	Y	2615	2470	0	410
							2877	9							
05	20956 X	8909	-0-	-12047	-0-		83	1	6998	2	Y	1662	1660	0	412
							1828	9							
06	13250 X	-0-	-0-	-13250	-0-						Y	-0-	412	0	-0-
07	T. A.	6099	-0-	6099	6099		66	1	5474	2	Y	508	439	0	69
							559	9							
08	T. A.	19374	-0-	19374	25473		185	1	16977	2	Y	2011	1775	0	305
							2212	9							
09	T. A.	12993	-0-	12993	38466		106	1	11076	2	Y	1646	1541	0	410
							1811	9							
WOMAC A2				WELL #:	1LA	RRCID ->	292081	COMPL. DATE	10/10/2021	TOTAL	DEPTH	10720	PERF.10881	- 22296	
04	28200 X	-0-	-0-	-28200	-0-						Y	-0-			-0-
05	29140 X	-0-	-0-	-29140	-0-						Y	-0-			-0-
06	24120 X	15452	-0-	-8668	-0-		12284	2	38	4	Y	2845	2702	0	143
							3130	9							
07	16574 X	16574	-0-	-0-	-0-		14706	2	45	4	Y	1657	1733	0	67
							1823	9							
08	22727 X	22727	-0-	-0-	-0-		20434	2	24	4	Y	2063	1914	0	216
							2269	9							
09	18776 X	18776	-0-	-0-	-0-		16797	2	36	4	Y	1766	1853	0	129
							1943	9							
WOMAC A4				WELL #:	2LA	RRCID ->	292082	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL	DEPTH	10695	PERF.10850	- 20648	
04	36120 X	-0-	-0-	-36120	-0-						Y	-0-			-0-
05	37324 X	130	-0-	-37194	-0-		94	2	36	9	Y	33			33
06	28350 X	23832	-0-	-4518	-0-		20339	2	55	4	Y	3125	3000	0	158
							3438	9							
07	22394 X	22394	-0-	-0-	-0-		19554	2	54	4	Y	2533	2588	0	103
							2786	9							
08	22135 X	22135	-0-	-0-	-0-		19944	2	25	4	Y	1969	1866	0	206
							2166	9							
09	29258 X	29258	-0-	-0-	-0-		27081	2	43	4	Y	1940	2004	0	142
							2134	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
MCDERMOTT STATE UNIT				WELL #:	9UA	RRCID ->	292649	COMPL. DATE	10/28/2021	TOTAL	DEPTH	10452	PERF.10639	- 20499
M	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				
04	26610 X	21580	-0-	-5030	-0-	204 2823	1 9	18553	2	Y	2566	2551	0	402
05	29574 X	24831	-0-	-4743	-0-	253 3143	1 9	21435	2	Y	2857	2550	0	709
06	28620 X	26076	-0-	-2544	-0-	299 3128	1 9	22649	2	Y	2844	2905	0	648
07	25549 X	25549	-0-	-0-	-0-	271 2787	1 9	22491	2	Y	2534	2837	0	345
08	24521 X	22256	-0-	-2265	-0-	208 3039	1 9	19009	2	Y	2763	2689	0	419
09	23730 X	11225	-0-	-12505	-0-	92 1513	1 9	9620	2	Y	1375	1452	0	342
FOX 37 A1				WELL #:	5H	RRCID ->	293676	COMPL. DATE	07/21/2022	TOTAL	DEPTH	11005	PERF.11065	- 20000
04	26880 X	23577	-0-	-3303	-0-	19915	2	3662	9	Y	3329	3325	0	48
05	64054 X	64054	-0-	-0-	-0-	60280	2	3774	9	Y	3431	3423	0	56
06	57247 X	57247	-0-	-0-	-0-	53054	2	4193	9	Y	3812	3812	0	56
07	54177 X	54177	-0-	-0-	-0-	50551	2	3626	9	Y	3296	3311	0	41
08	64046 X	46967	-0-	-17079	-0-	42957	2	4010	9	Y	3645	3564	0	122
09	61980 X	50537	-0-	-11443	-0-	42487	2	8050	9	Y	7318	7345	0	95
FOX 37 A2				WELL #:	2LA	RRCID ->	293677	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL	DEPTH	10818	PERF.10832	- 22124
04	32640 X	20971	-0-	-11669	-0-	17993	2	2978	9	Y	2707	2695	0	39
05	69149 X	69149	-0-	-0-	-0-	66236	2	2913	9	Y	2648	2643	0	44
06	60976 X	60976	-0-	-0-	-0-	58412	2	2564	9	Y	2331	2341	0	34
07	59025 X	59025	-0-	-0-	-0-	56640	2	2385	9	Y	2168	2175	0	27
08	69161 X	53090	-0-	-16071	-0-	49523	2	3567	9	Y	3243	3161	0	109
09	66930 X	53865	-0-	-13065	-0-	51071	2	2794	9	Y	2540	2616	0	33
FOX 37 A3				WELL #:	10UA	RRCID ->	293678	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL	DEPTH	10639	PERF.10663	- 22157
04	41010 X	20863	-0-	-20147	-0-	17444	2	3419	9	Y	3108	3101	0	45
05	42377 X	40656	-0-	-1721	-0-	37154	2	3502	9	Y	3184	3177	0	52
06	41010 X	36711	-0-	-4299	-0-	33794	2	2917	9	Y	2652	2665	0	39
07	42377 X	34492	-0-	-7885	-0-	31688	2	2804	9	Y	2549	2557	0	31
08	49600 X	31754	-0-	-17846	-0-	27379	2	4375	9	Y	3977	3875	0	133
09	39330 X	31582	-0-	-7748	-0-	28053	2	3529	9	Y	3208	3300	0	41
FOX 37 A4				WELL #:	3LA	RRCID ->	293679	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL	DEPTH	10821	PERF.10826	- 22263
04	28680 X	23842	-0-	-4838	-0-	18934	2	4908	9	Y	4462	4476	0	64
05	29636 X	29237	-0-	-399	-0-	25902	2	3335	9	Y	3032	3046	0	50
06	28680 X	25686	-0-	-2994	-0-	23083	2	2603	9	Y	2366	2381	0	35
07	29636 X	25702	-0-	-3934	-0-	22874	2	2828	9	Y	2571	2574	0	32
08	35898 X	24059	-0-	-11839	-0-	20513	2	3546	9	Y	3224	3148	0	108
09	28290 X	19980	-0-	-8310	-0-	14649	2	5331	9	Y	4846	4891	0	63

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
UL SUGARLOAF D 20-37-48		WELL #: 5104H		RRCID -> 294731		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 11540	
								PERF.11800 - 21084	
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
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	1 1	555 2	Y	197
						61 4	217 9		194 0
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	1 1	126 2	Y	1
						23 4	1 9		5 0
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1 1	60 2	Y	7
						3 4	8 9		7 0
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	34 2	2 4	Y	6
						7 9			6 0
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 2	1 4	Y	6
						7 9			6 0
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	1 2	1 4	Y	4
						4 9			4 0
UL BIGHORN B 21-30-19		WELL #: 5202H		RRCID -> 294732		COMPL. DATE 03/16/2020		TOTAL DEPTH 11916	
								PERF.12039 - 21756	
04	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	2371 2	118 4	Y	1682
						1850 9			1706 0
05	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	2275 2	393 4	Y	1985
						2184 9			1983 0
06	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	6166 2	150 4	Y	1912
						2103 9			1912 0
07	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	3095 2	74 4	Y	894
						983 9			934 0
08	6479 X	5239	-0-	-1240	-0-	3330 2	38 4	Y	1701
						1871 9			1674 0
09	8430 X	3667	-0-	-4763	-0-	1675 2	70 4	Y	1747
						1922 9			1731 0
UL ROY E 18-4-13		WELL #: 5205H		RRCID -> 294733		COMPL. DATE 06/07/2021		TOTAL DEPTH 11287	
								PERF.11622 - 18982	
04	12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	5931 2	177 4	Y	5792
						6371 9			5758 0
05	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	5709 2	1048 4	Y	5867
						6454 9			5831 0
06	9945 X	8478	-0-	-1467	-0-	2691 2	311 4	Y	4978
						5476 9			5114 0
07	11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	5508 2	64 4	Y	5178
						5696 9			5176 0
08	9889 X	8976	-0-	-913	-0-	4332 2	47 4	Y	4179
						4597 9			4167 0
09	9570 X	7344	-0-	-2226	-0-	2737 2	2001 4	Y	2369
						2606 9			2436 0
POCONO 65		WELL #: 7H		RRCID -> 294933		COMPL. DATE 02/02/2023		TOTAL DEPTH 11108	
								PERF.11305 - 18086	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200										
TOWNSEN A6				WELL #:	13UA	RRCID ->	295001	COMPL. DATE	02/25/2023	TOTAL	DEPTH	10508	PERF.10578	- 20907	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	32100	X	30725	-0-	-1375	-0-	25568 4677	2 9	480	4	Y	4252	4228	0	203
05	33170	X	32068	-0-	-1102	-0-	26013 4886	2 9	1169	4	Y	4442	4332	0	313
06	30845	X	22258	-0-	-8587	-0-	18133 4057	2 9	68	4	Y	3688	3733	0	268
07	33674	X	33674	-0-	-0-	-0-	29411 4153	2 9	110	4	Y	3775	3898	0	145
08	38942	X	38942	-0-	-0-	-0-	35589 3345	2 9	8	4	Y	3041	3075	0	111
09	34441	X	34441	-0-	-0-	-0-	31297	2	3144	9	Y	2858	2776	0	193
TOWNSEN A4				WELL #:	12UA	RRCID ->	295018	COMPL. DATE	02/25/2023	TOTAL	DEPTH	10189	PERF.10831	- 21728	
04	33755	X	33755	-0-	-0-	-0-	28019 5210	2 9	526	4	Y	4736	4711	0	226
05	34379	X	25125	-0-	-9254	-0-	20184 4034	2 9	907	4	Y	3667	3634	0	259
06	32720	X	26687	-0-	-6033	-0-	22939 3639	2 9	109	4	Y	3308	3327	0	240
07	42418	X	42418	-0-	-0-	-0-	36236 6052	2 9	130	4	Y	5502	5531	0	211
08	42226	X	42226	-0-	-0-	-0-	35482 6736	2 9	8	4	Y	6124	6111	0	224
09	38993	X	38993	-0-	-0-	-0-	32666	2	6327	9	Y	5752	5588	0	388
TOWNSEN A5				WELL #:	5LA	RRCID ->	295019	COMPL. DATE	02/26/2023	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.10749	- 21129	
04	37830	X	33078	-0-	-4752	-0-	32035 442	2 9	601	4	Y	402	394	0	19
05	36704	X	34224	-0-	-2480	-0-	32254 521	2 9	1449	4	Y	474	460	0	33
06	34470	X	21577	-0-	-12893	-0-	21123 354	2 9	100	4	Y	322	332	0	23
07	35366	X	35366	-0-	-0-	-0-	34377 864	2 9	125	4	Y	785	778	0	30
08	33251	X	33251	-0-	-0-	-0-	31834 1409	2 9	8	4	Y	1281	1264	0	47
09	31410	X	30377	-0-	-1033	-0-	29054	2	1323	9	Y	1203	1169	0	81
POCONO 65				WELL #:	2LA	RRCID ->	295024	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL	DEPTH	10758	PERF.10973	- 18554	
04	22208	X	22208	-0-	-0-	-0-	557 467	1 4	19709	2	Y	1341	1365	0	30
05	19995	X	19635	-0-	-360	-0-	526 546	1 4	17401	2	Y	1056	1039	0	47
06	19200	X	19013	-0-	-187	-0-	557 26	1 4	17196	2	Y	1122	1131	0	38
07	22940	X	19795	-0-	-3145	-0-	588 252	1 4	17624	2	Y	1210	1210	0	38
08	22940	X	20157	-0-	-2783	-0-	616 744	1 4	17190	2	Y	1461	1455	0	44
09	22200	X	19342	-0-	-2858	-0-	602 307	1 4	16859	2	Y	1431	1400	0	75

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION POCONO 65														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 027200 WELL #: 6H RRCID -> 295025 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11434 - 19615														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
04	21750 X	17751	-0-	-3999	-0-			427	1	16266	2	Y	636	14
								358	4	700	9			
05	21235 X	18870	-0-	-2365	-0-			509	1	16833	2	Y	909	41
								528	4	1000	9			
06	20550 X	14977	-0-	-5573	-0-			408	1	13503	2	Y	952	32
								19	4	1047	9			
07	19995 X	15193	-0-	-4802	-0-			363	1	13429	2	Y	1132	36
								156	4	1245	9			
08	18879 X	15515	-0-	-3364	-0-			314	1	13466	2	Y	1234	37
								378	4	1357	9			
09	18270 X	13553	-0-	-4717	-0-			364	1	11850	2	Y	1048	55
								186	4	1153	9			
POCONO 65 WELL #: 11UA RRCID -> 295026 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10729 - 17510														
04	21806 X	21806	-0-	-0-	-0-			550	1	18741	2	Y	1867	44
								461	4	2054	9			
05	36035 X	36035	-0-	-0-	-0-			993	1	30946	2	Y	2787	122
								1030	4	3066	9			
06	31209 X	31209	-0-	-0-	-0-			919	1	27516	2	Y	2484	83
								42	4	2732	9			
07	31796 X	31796	-0-	-0-	-0-			923	1	27919	2	Y	2325	73
								396	4	2558	9			
08	31850 X	31850	-0-	-0-	-0-			990	1	25983	2	Y	3348	100
								1194	4	3683	9			
09	29258 X	29258	-0-	-0-	-0-			878	1	23761	2	Y	3792	200
								448	4	4171	9			
POCONO 65 WELL #: 3LA RRCID -> 295078 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 15345														
04	11280 X	9902	-0-	-1378	-0-			350	1	7026	2	Y	2030	46
								293	4	2233	9			
05	11563 X	10538	-0-	-1025	-0-			365	1	7627	2	Y	1970	88
								379	4	2167	9			
06	10260 X	7456	-0-	-2804	-0-			314	1	5061	2	Y	1878	63
								15	4	2066	9			
07	10230 X	7966	-0-	-2264	-0-			343	1	5691	2	Y	1623	51
								147	4	1785	9			
08	10540 X	8599	-0-	-1941	-0-			373	1	5477	2	Y	2090	63
								450	4	2299	9			
09	10200 X	7295	-0-	-2905	-0-			292	1	4362	2	Y	2265	119
								149	4	2492	9			
TOWNSEN A7 WELL #: 19H RRCID -> 295087 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11171 - 22752														
04	46171 X	46171	-0-	-0-	-0-			43196	2	810	4	Y	1968	94
								2165	9					
05	45849 X	44725	-0-	-1124	-0-			40578	2	1823	4	Y	2113	149
								2324	9					
06	44035 X	18569	-0-	-25466	-0-			17165	2	65	4	Y	1217	88
								1339	9					
07	43772 X	35091	-0-	-8681	-0-			32798	2	117	4	Y	1978	76
								2176	9					
08	43772 X	34449	-0-	-9323	-0-			32328	2	8	4	Y	1921	70
								2113	9					
09	42360 X	30372	-0-	-11988	-0-			28386	2	1986	9	Y	1805	122

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200															
POCONO 65			WELL #: 10UA			RRCID -> 295089			COMPL. DATE 02/02/2023			TOTAL DEPTH 10474 PERF.10698 - 18879						
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
04	27600 X	21964	-0-	-5636	-0-			537	1 19473	2		Y	1367	1382	0			31
05	26660 X	23609	-0-	-3051	-0-			450	4 1504	9								60
06	24150 X	21647	-0-	-2503	-0-			598	1 20920	2		Y	1337	1308	0			51
07	22301 X	22301	-0-	-0-	-0-			620	4 1471	9								51
08	22416 X	22416	-0-	-0-	-0-			540	1 19399	2		Y	1530	1539	0			62
09	21000 X	20795	-0-	-205	-0-			25	4 1683	9								109
								576	1 19708	2		Y	1609	1609	0			
								247	4 1770	9								
								662	1 18671	2		Y	2076	2065	0			
								799	4 2284	9								
								586	1 17634	2		Y	2070	2023	0			
								298	4 2277	9								
TOWNSEN A3					WELL #:	4LA	RRCID ->	295159	COMPL. DATE 02/26/2023			TOTAL DEPTH 10697 PERF.10996 - 22345						
04	34260 X	31815	-0-	-2445	-0-			28572	2	536	4	Y	2461	2478	0			118
05	35402 X	11949	-0-	-23453	-0-			2707	9									
06	39170 X	39170	-0-	-0-	-0-			10555	2	474	4	Y	836	895	0			59
07	35923 X	35923	-0-	-0-	-0-			920	9									
08	30876 X	30524	-0-	-352	-0-			37243	2	169	4	Y	1598	1541	0			116
09	29880 X	28322	-0-	-1558	-0-			1758	9									
								33481	2	123	4	Y	2108	2143	0			81
								2319	9									
								28844	2	7	4	Y	1521	1546	0			56
								1673	9									
								26751	2	1571	9	Y	1428	1388	0			96
TOWNSEN A2					WELL #:	11UA	RRCID ->	295168	COMPL. DATE 02/25/2023			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10822 - 22287						
04	47457 X	47457	-0-	-0-	-0-			40331	2	756	4	Y	5791	5774	0			277
05	46500 X	28302	-0-	-18198	-0-			6370	9									
06	44060 X	31186	-0-	-12874	-0-			23246	2	1044	4	Y	3647	3667	0			257
07	56570 X	56570	-0-	-0-	-0-			4012	9									
08	53512 X	53512	-0-	-0-	-0-			26804	2	126	4	Y	3869	3845	0			281
09	49814 X	49814	-0-	-0-	-0-			4256	9									
								49817	2	164	4	Y	5990	6042	0			229
								6589	9									
								46898	2	10	4	Y	6004	6014	0			219
								6604	9									
								43609	2	6205	9	Y	5641	5479	0			381
ARROW STATE C					WELL #:	432H	RRCID ->	295654	COMPL. DATE 08/24/2022			TOTAL DEPTH 9764 PERF.10108 - 18063						
04	35580 X	33547	-0-	-2033	-0-			1092	1	28580	3	N	3523	3527	0			105
05	41354 X	36230	-0-	-5124	-0-			3875	9									
06	40020 X	33311	-0-	-6709	-0-			1142	1	31259	3	N	3481	3471	0			115
07	41354 X	39295	-0-	-2059	-0-			3829	9									
08	38316 X	37748	-0-	-568	-0-			1066	1	28332	3	N	3557	3564	0			108
09	35070 X	27170	-0-	-7900	-0-			3913	9									
								985	1	34175	3	N	3759	3763	0			104
								4135	9									
								1161	1	32770	3	N	3470	3468	0			106
								3817	9									
								809	1	23120	3	N	2946	2969	0			83
								3241	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ARROW STATE B														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 452H RRCID -> 295655														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10301 - 18188														
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
04	48330 X	41931	-0-	-6399	-0-	1199	1	37478	3	N	2958	2964	0	88
05	49941 X	46335	-0-	-3606	-0-	3254	9	41597	3	N	3142	3126	0	104
06	44700 X	42898	-0-	-1802	-0-	1282	1	38414	3	N	3041	3053	0	92
07	52533 X	52533	-0-	-0-	-0-	3456	9	47644	3	N	3421	3418	0	95
08	51512 X	51512	-0-	-0-	-0-	1139	1	46528	3	N	3243	3239	0	99
09	44850 X	42601	-0-	-2249	-0-	3345	9	38355	3	N	2951	2967	0	83
						1126	1							
						3763	9							
						1417	1							
						3567	9							
						1000	1							
						3246	9							
HEMDALE STATE A WELL #: 431H RRCID -> 295656 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10025 - 17893														
04	8700 X	6126	-0-	-2574	-0-	1432	1	3832	3	N	784	776	0	23
05	13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	862	9	12280	3	N	547	542	0	18
06	2940 X	1608	-0-	-1332	-0-	819	1	51	9	N	46	63	0	1
07	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	602	9	1387	9	N	1261	1227	0	35
08	12710 X	3986	-0-	-8724	-0-	1557	3	591	9	N	537	556	0	16
09	38222 X	38222	-0-	-0-	-0-	11574	3	6433	9	N	5848	5699	0	165
						3395	3							
						31789	3							
HEMDALE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 295657 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10036 - 17983														
04	35046 X	35046	-0-	-0-	-0-	1034	1	30050	3	N	3602	3617	0	107
05	35616 X	35616	-0-	-0-	-0-	3962	9	30775	3	N	3472	3464	0	115
06	35820 X	30334	-0-	-5486	-0-	1022	1	26072	3	N	3099	3120	0	94
07	37014 X	35298	-0-	-1716	-0-	3819	9	30549	3	N	3437	3436	0	95
08	37014 X	35061	-0-	-1953	-0-	853	1	30334	3	N	3379	3371	0	103
09	35040 X	10559	-0-	-24481	-0-	3409	9	7814	3	N	1636	1693	0	46
						968	1							
						3781	9							
						1010	1							
						3717	9							
						945	1							
						1800	9							
HUFF DOBACK WELL #: 434H RRCID -> 295853 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11653 - 21988														
04	36210 X	25375	-0-	-10835	-0-	517	1	19619	3	Y	4763	4804	0	94
05	37417 X	33724	-0-	-3693	-0-	5239	9	25441	3	Y	6626	6599	0	121
06	36210 X	33257	-0-	-2953	-0-	994	1	25392	3	Y	6312	6321	0	112
07	37417 X	31378	-0-	-6039	-0-	7289	9	23504	3	Y	6306	6319	0	99
08	51314 X	51314	-0-	-0-	-0-	922	1	44196	3	Y	6040	6025	0	114
09	49320 X	32112	-0-	-17208	-0-	6943	9	24502	3	Y	6155	6155	0	114
						937	1							
						6937	9							
						474	1							
						6644	9							
						839	1							
						6771	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK SV				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 435H		ASSOCIATED RRCID -> 295895		CAPACITY COMPL. DATE 06/09/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11644 PERF.11894 - 22309					
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
04	50190 X	39124	-0-	-11066		-0-	915 8793 9	1 1	29416	3	Y	7994	7999	0			158
05	51863 X	36625	-0-	-15238		-0-	1029 8408 9	1 1	27188	3	Y	7644	7662	0			140
06	50190 X	36376	-0-	-13814		-0-	1001 8096 9	1 1	27279	3	Y	7360	7370	0			130
07	51863 X	32255	-0-	-19608		-0-	986 7717 9	1 1	23552	3	Y	7015	7035	0			110
08	50344 X	33739	-0-	-16605		-0-	1153 8210 9	1 1	24376	3	Y	7464	7433	0			141
09	48720 X	18267	-0-	-30453		-0-	326 4435 9	1 1	13506	3	Y	4032	4098	0			75
HUFF DOBACK				WELL #: 453H		RRCID -> 295904		COMPL. DATE 06/06/2022				TOTAL DEPTH 11936 PERF.11787 - 22189					
04	37380 X	31980	-0-	-5400		-0-	1031 6543 9	1 1	24406	3	Y	5948	5953	0			118
05	38626 X	32496	-0-	-6130		-0-	1046 6870 9	1 1	24580	3	Y	6245	6249	0			114
06	37380 X	32568	-0-	-4812		-0-	1021 6512 9	1 1	25035	3	Y	5920	5929	0			105
07	38626 X	26847	-0-	-11779		-0-	1157 6551 9	1 1	19139	3	Y	5955	5967	0			93
08	38254 X	28489	-0-	-9765		-0-	1189 6326 9	1 1	20974	3	Y	5751	5735	0			109
09	37020 X	26600	-0-	-10420		-0-	921 5889 9	1 1	19790	3	Y	5354	5364	0			99
HUFF DOBACK				WELL #: 524H		RRCID -> 296030		COMPL. DATE 06/06/2022				TOTAL DEPTH 12270 PERF.12416 - 22653					
04	135840 X	133111	-0-	-2729		-0-	7 16042 9	1 1	117062	3	Y	14584	14616	0			289
05	140368 X	139582	-0-	-786		-0-	122623 1	3 1	16959	9	Y	15417	15425	0			281
06	135840 X	129669	-0-	-6171		-0-	15112 68 9	1 1	114556	3	Y	13738	13776	0			243
07	140368 X	117644	-0-	-22724		-0-	14300 46 9	1 1	103276	3	Y	13000	13040	0			203
08	128123 X	115476	-0-	-12647		-0-	14457 32 9	1 1	100973	3	Y	13143	13097	0			249
09	123990 X	113212	-0-	-10778		-0-	14177 9	1 1	99003	3	Y	12888	12899	0			238
HUFF DOBACK				WELL #: 403H		RRCID -> 296046		COMPL. DATE 06/06/2022				TOTAL DEPTH 11701 PERF.11557 - 21921					
04	50924 X	50924	-0-	-0-		-0-	1034 11474 9	1 1	38416	3	Y	10431	10440	0			207
05	49892 X	49892	-0-	-0-		-0-	1061 11594 9	1 1	37237	3	Y	10540	10555	0			192
06	44888 X	44888	-0-	-0-		-0-	1057 9811 9	1 1	34020	3	Y	8919	8953	0			158
07	45911 X	40969	-0-	-4942		-0-	1129 9995 9	1 1	29845	3	Y	9086	9102	0			142
08	40765 X	38012	-0-	-2753		-0-	1276 9486 9	1 1	27250	3	Y	8624	8603	0			163
09	40866 X	40866	-0-	-0-		-0-	995 9167 9	1 1	30704	3	Y	8334	8343	0			154

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK SV				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 624H		ASSOCIATED RRCID -> 296057		CAPACITY COMPL. DATE 06/09/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11962 PERF.12336 - 22745							
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
04	46145	X	46145	-0-	-0-	-0-			1055 7787	1 9	37303	3	Y	7079	7096	0			140
05	45111	X	45111	-0-	-0-	-0-			1191 8289	1 9	35631	3	Y	7535	7537	0			138
06	43200	X	42609	-0-	-591	-0-			1103 7394	1 9	34112	3	Y	6722	6741	0			119
07	44640	X	38791	-0-	-5849	-0-			1119 6706	1 9	30966	3	Y	6096	6120	0			95
08	49321	X	35567	-0-	-13754	-0-			1172 6934	1 9	27461	3	Y	6304	6280	0			119
09	47730	X	34521	-0-	-13209	-0-			923 6306	1 9	27292	3	Y	5733	5746	0			106
HEMDALE STATE D						WELL #:	453H	RRCID ->	296185	COMPL. DATE 08/18/2022				TOTAL	DEPTH	9920	PERF.10178	-	18203
04	47370	X	36047	-0-	-11323	-0-			1090 3499	1 9	31458	3	N	3181	3194	0			95
05	48949	X	38817	-0-	-10132	-0-			1116 3730	1 9	33971	3	N	3391	3374	0			112
06	42780	X	35303	-0-	-7477	-0-			966 3582	1 9	30755	3	N	3256	3269	0			99
07	44206	X	41868	-0-	-2338	-0-			990 3945	1 9	36933	3	N	3586	3585	0			100
08	51467	X	51467	-0-	-0-	-0-			773 3736	1 9	46958	3	N	3396	3392	0			104
09	64597	X	64597	-0-	-0-	-0-			382 3892	1 9	60323	3	N	3538	3542	0			100
ARROW STATE A						WELL #:	431H	RRCID ->	296186	COMPL. DATE 08/24/2022				TOTAL	DEPTH	9715	PERF.10154	-	18010
04	47010	X	38099	-0-	-8911	-0-			1163 3849	1 9	33087	3	N	3499	3513	0			104
05	48577	X	48391	-0-	-186	-0-			1236 4120	1 9	43035	3	N	3745	3725	0			124
06	46440	X	42876	-0-	-3564	-0-			1073 4170	1 9	37633	3	N	3791	3800	0			115
07	47988	X	45762	-0-	-2226	-0-			1012 4314	1 9	40436	3	N	3922	3928	0			109
08	51658	X	51658	-0-	-0-	-0-			1190 4238	1 9	46230	3	N	3853	3844	0			118
09	46830	X	37781	-0-	-9049	-0-			844 3798	1 9	33139	3	N	3453	3474	0			97
ARROW STATE D						WELL #:	453H	RRCID ->	296187	COMPL. DATE 08/19/2022				TOTAL	DEPTH	9932	PERF.10325	-	18383
04	57960	X	39850	-0-	-18110	-0-			1067 3240	1 9	35543	3	N	2945	2965	0			88
05	59892	X	40090	-0-	-19802	-0-			1167 3247	1 9	35676	3	N	2952	2942	0			98
06	45930	X	40639	-0-	-5291	-0-			1082 3355	1 9	36202	3	N	3050	3055	0			93
07	47461	X	46063	-0-	-1398	-0-			1067 3291	1 9	41705	3	N	2992	3002	0			83
08	46066	X	46066	-0-	-0-	-0-			1382 3209	1 9	41475	3	N	2917	2911	0			89
09	40650	X	37692	-0-	-2958	-0-			963 3179	1 9	33550	3	N	2890	2897	0			82

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HEMDALE STATE B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 452H		ASSOCIATED RRCID -> 296327		CAPACITY COMPL. DATE 08/17/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9869 PERF.10210 - 18100						
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
04	19050 X	14180	-0-	-4870	-0-			1133	1	12499	3	N	498	510	0			15
05	26226 X	22977	-0-	-3249	-0-			548	9									
06	25380 X	17972	-0-	-7408	-0-			1349	1	20585	3	N	948	932	0			31
07	26226 X	8913	-0-	-17313	-0-			1043	9									
08	22971 X	22042	-0-	-929	-0-			970	1	15977	3	N	932	935	0			28
09	22230 X	20328	-0-	-1902	-0-			1025	9									
								1140	1	7071	3	N	638	648	0			18
								702	9									
								1414	1	18859	3	N	1608	1577	0			49
								1769	9									
								992	1	17361	3	N	1795	1793	0			51
								1975	9									
BRENNAN DALE WELL #: 612H RRCID -> 296575 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12792 - 20196																		
04	72210 X	72210	-0-	-0-	-0-			280	1	59804	2	Y	10667	10682	0			147
05	73718 X	72439	-0-	-1279	-0-			392	4	11734	9							
06	68280 X	64340	-0-	-3940	-0-			669	1	58731	2	Y	10925	10952	0			120
07	73718 X	62980	-0-	-10738	-0-			1021	4	12018	9							
08	66527 X	66527	-0-	-0-	-0-			340	1	53057	2	Y	9720	9704	0			136
09	64200 X	52161	-0-	-12039	-0-			251	4	10692	9							
								290	1	51970	2	Y	9577	9595	0			118
								185	4	10535	9							
								507	1	52863	2	Y	11933	11876	0			175
								31	4	13126	9							
								361	1	43056	2	Y	7851	7925	0			101
								108	4	8636	9							
RICHMOND W. STATE 4239 A7 WELL #: 7LA RRCID -> 296643 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10785 - 15678																		
04	13740 X	3577	-0-	-10163	-0-			2778	2	15	4	Y	713	685	0			59
05	14198 X	7226	-0-	-6972	-0-			784	9									
06	23271 X	23271	-0-	-0-	-0-			5713	2	106	4	Y	1279	1096	0			242
07	25379 X	25379	-0-	-0-	-0-			1407	9									
08	17862 X	17862	-0-	-0-	-0-			20556	2	252	4	Y	2239	2338	0			143
09	18600 X	16561	-0-	-2039	-0-			2463	9									
								21771	2	212	4	Y	3087	2962	0			268
								3396	9									
								13777	2	1277	4	Y	2553	2555	0			266
								2808	9									
								12731	2	864	4	Y	2696	2638	0			324
								2966	9									
BRENNAN DALE WELL #: 523H RRCID -> 296656 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12539 - 19891																		
04	44564 X	44564	-0-	-0-	-0-			200	1	35281	2	Y	8002	8021	0			110
05	46004 X	44777	-0-	-1227	-0-			281	4	8802	9							
06	44520 X	42146	-0-	-2374	-0-			482	1	34888	2	Y	7884	7907	0			87
07	46004 X	45040	-0-	-964	-0-			735	4	8672	9							
08	41355 X	41355	-0-	-0-	-0-			259	1	33544	2	Y	7410	7393	0			104
09	39180 X	39096	-0-	-84	-0-			192	4	8151	9							
								245	1	35965	2	Y	7885	7892	0			97
								156	4	8674	9							
								382	1	33104	2	Y	7132	7124	0			105
								24	4	7845	9							
								291	1	31191	2	Y	6843	6860	0			88
								87	4	7527	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 611H	ASSOCIATED RRCID -> 296684	CAPACITY COMPL. DATE 06/12/2023				TOTAL	DEPTH	12590	PERF.12935	- 20145	CNTY: WARD			
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
04	26550 X	22523	-0-	-4027	-0-	165	1	18528	2	Y	3272	3281	0					45
						231	4	3599	9									
05	26412 X	23008	-0-	-3404	-0-	401	1	18479	2	Y	3196	3206	0					35
						612	4	3516	9									
06	25410 X	21046	-0-	-4364	-0-	214	1	17451	2	Y	2930	2924	0					41
						158	4	3223	9									
07	26257 X	22169	-0-	-4088	-0-	192	1	18390	2	Y	3149	3151	0					39
						123	4	3464	9									
08	20190 X	20190	-0-	-0-	-0-	251	1	17006	2	Y	2653	2653	0					39
						15	4	2918	9									
09	19410 X	18085	-0-	-1325	-0-	246	1	15082	2	Y	2440	2447	0					32
						73	4	2684	9									

BRENNAN DALE				WELL #: 522H	RRCID -> 296718	COMPL. DATE 06/08/2023				TOTAL	DEPTH	12047	PERF.12347	- 19655				
04	36510 X	36510	-0-	-0-	-0-	207	1	28554	2	Y	6782	6803	0					93
						289	4	7460	9									
05	38941 X	38941	-0-	-0-	-0-	528	1	29955	2	Y	6957	6973	0					77
						805	4	7653	9									
06	35414 X	35414	-0-	-0-	-0-	274	1	27952	2	Y	6350	6338	0					89
						203	4	6985	9									
07	36535 X	36535	-0-	-0-	-0-	252	1	28986	2	Y	6487	6496	0					80
						161	4	7136	9									
08	33984 X	33984	-0-	-0-	-0-	410	1	26961	2	Y	5989	5981	0					88
						25	4	6588	9									
09	32972 X	32972	-0-	-0-	-0-	319	1	26134	2	Y	5840	5853	0					75
						95	4	6424	9									

RICHMOND W. STATE 4239 A6				WELL #: 11UA	RRCID -> 296722	COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL	DEPTH	10522	PERF.10503	- 18054				
04	34950 X	23078	-0-	-11872	-0-	20570	2	113	4	Y	2177	2099	0					179
						2395	9											
05	26970 X	9481	-0-	-17489	-0-	8526	2	145	4	Y	736	776	0					139
						810	9											
06	28532 X	28532	-0-	-0-	-0-	26472	2	313	4	Y	1588	1625	0					102
						1747	9											
07	25502 X	25502	-0-	-0-	-0-	22937	2	222	4	Y	2130	2047	0					185
						2343	9											
08	24955 X	24840	-0-	-115	-0-	20758	2	1768	4	Y	2104	2070	0					219
						2314	9											
09	28530 X	22707	-0-	-5823	-0-	19655	2	1063	4	Y	1808	1810	0					217
						1989	9											

ZEMAN-STATE A11				WELL #: 7H	RRCID -> 296724	COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL	DEPTH	10965	PERF.11126	- 18561				
04	34348 X	34348	-0-	-0-	-0-	9	1	29745	2	Y	4176	3951	0					259
						4594	9											
05	33873 X	33873	-0-	-0-	-0-	7	1	32512	2	Y	1231	1393	0					97
						1354	9											
06	30372 X	30372	-0-	-0-	-0-	20	1	29101	2	Y	1137	1136	0					98
						1251	9											
07	35495 X	30456	-0-	-5039	-0-	22	1	29443	2	Y	901	927	0					72
						991	9											
08	35495 X	29607	-0-	-5888	-0-	20	1	27631	2	Y	1778	1709	0					141
						1956	9											
09	34350 X	28215	-0-	-6135	-0-	21	1	26886	2	Y	1189	1178	0					152
						1308	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION															
BRENNAN DALE															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 027200															
WELL #: 451H RRCID -> 296734 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11876 PERF.12174 - 19554															
M	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
04	25577	X	25577	-0-	-0-	-0-	177	1	18849	2	Y	5730	5744	0	79
							248	4	6303	9					
05	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-	413	1	18692	2	Y	5605	5622	0	62
							630	4	6166	9					
06	24551	X	24551	-0-	-0-	-0-	221	1	18361	2	Y	5277	5265	0	74
							164	4	5805	9					
07	26722	X	26722	-0-	-0-	-0-	209	1	20166	2	Y	5649	5653	0	70
							133	4	6214	9					
08	26635	X	26635	-0-	-0-	-0-	356	1	20162	2	Y	5541	5530	0	81
							22	4	6095	9					
09	25490	X	25490	-0-	-0-	-0-	274	1	19265	2	Y	5335	5347	0	69
							82	4	5869	9					
POCONO WEST A2															
WELL #: 1LA RRCID -> 296737 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10814 - 17718															
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
POCONO WEST A2															
WELL #: 5H RRCID -> 296738 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11190 - 18047															
04	37374	X	37374	-0-	-0-	-0-	777	1	34046	2	Y	1727	1771	0	41
							651	4	1900	9					
05	76506	X	76506	-0-	-0-	-0-	1654	1	69065	2	Y	3701	3578	0	164
							1716	4	4071	9					
06	66329	X	66329	-0-	-0-	-0-	1596	1	63860	2	Y	726	866	0	24
							74	4	799	9					
07	67494	X	67494	-0-	-0-	-0-	1624	1	64065	2	Y	1007	999	0	32
							697	4	1108	9					
08	58802	X	58802	-0-	-0-	-0-	1476	1	54201	2	Y	1222	1217	0	37
							1781	4	1344	9					
09	60729	X	60729	-0-	-0-	-0-	1480	1	56951	2	Y	1404	1367	0	74
							754	4	1544	9					
POCONO WEST A3															
WELL #: 7CH RRCID -> 296739 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11354 - 18291															
04	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	496	1	15130	2	Y	291	499	0	11
							416	4	320	9					
05	63053	X	63053	-0-	-0-	-0-	1452	1	56862	2	Y	2939	2822	0	128
							1506	4	3233	9					
06	60009	X	60009	-0-	-0-	-0-	1472	1	54961	2	Y	3189	3210	0	107
							68	4	3508	9					
07	62527	X	62527	-0-	-0-	-0-	1492	1	57359	2	Y	2760	2780	0	87
							640	4	3036	9					
08	59059	X	59059	-0-	-0-	-0-	1451	1	52098	2	Y	3418	3402	0	103
							1750	4	3760	9					
09	55638	X	55638	-0-	-0-	-0-	1341	1	50063	2	Y	3228	3161	0	170
							683	4	3551	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
ZEMAN-STATE A8		WELL #: 2LA		RRCID -> 296740		COMPL. DATE 07/21/2023		TOTAL DEPTH 10654	
								PERF.11057 - 18290	
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
04	28965 X	28965	-0-	-0-	-0-	10 1	27627 2	Y	1206
						1 4	1327 9		
05	47924 X	47924	-0-	-0-	-0-	1 1	46701 2	Y	1110
						1 4	1221 9		
06	38771 X	38771	-0-	-0-	-0-	3 1	37502 2	Y	1123
						31 4	1235 9		
07	24910 X	24910	-0-	-0-	-0-	7 1	23582 2	Y	1193
						9 4	1312 9		
08	36828 X	23399	-0-	-13429	-0-	25 1	21861 2	Y	1361
						16 4	1497 9		
09	35640 X	30075	-0-	-5565	-0-	28 1	28516 2	Y	1375
						18 4	1513 9		
ZEMAN-STATE A9		WELL #: 6H		RRCID -> 296741		COMPL. DATE 07/21/2023		TOTAL DEPTH 11224	
								PERF.11589 - 18821	
04	29029 X	29029	-0-	-0-	-0-	10 1	27091 2	Y	1752
						1 4	1927 9		
05	19499 X	17378	-0-	-2121	-0-	1 1	15280 2	Y	1905
						1 4	2096 9		
06	29871 X	29871	-0-	-0-	-0-	3 1	28131 2	Y	1556
						25 4	1712 9		
07	31172 X	31172	-0-	-0-	-0-	8 1	29673 2	Y	1346
						10 4	1481 9		
08	33109 X	33109	-0-	-0-	-0-	30 1	31654 2	Y	1278
						19 4	1406 9		
09	29880 X	22918	-0-	-6962	-0-	23 1	21617 2	Y	1149
						14 4	1264 9		
ZEMAN-STATE A10		WELL #: 11UA		RRCID -> 296742		COMPL. DATE 07/25/2023		TOTAL DEPTH 10513	
								PERF.10662 - 18240	
04	40950 X	33645	-0-	-7305	-0-	9 1	32215 2	Y	1292
						1421 9			
05	42315 X	36624	-0-	-5691	-0-	7 1	34332 2	Y	2077
						2285 9			
06	40950 X	35197	-0-	-5753	-0-	22 1	33156 2	Y	1835
						2019 9			
07	36823 X	36823	-0-	-0-	-0-	25 1	34504 2	Y	2085
						2294 9			
08	37462 X	37462	-0-	-0-	-0-	26 1	35530 2	Y	1733
						1906 9			
09	34467 X	34467	-0-	-0-	-0-	26 1	32470 2	Y	1792
						1971 9			
POCONO WEST A3		WELL #: 9UA		RRCID -> 296743		COMPL. DATE 07/28/2023		TOTAL DEPTH 10488	
								PERF.10901 - 18370	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
RICHMOND W. STATE 4239 A5				WELL #:	6H	RRCID ->	296752	COMPL. DATE	07/13/2023	TOTAL	DEPTH	11096	PERF.11253	- 18515
M	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
04	27483	X	27483	-0-	-0-	-0-	26534 804	2 9	145	4	Y	731	699 0	60
05	29018	X	29018	-0-	-0-	-0-	27694 845	2 9	479	4	Y	768	683 0	145
06	37635	X	37635	-0-	-0-	-0-	36576 699	2 9	360	4	Y	635	739 0	41
07	38531	X	38531	-0-	-0-	-0-	37123 1136	2 9	272	4	Y	1033	984 0	90
08	35072	X	35072	-0-	-0-	-0-	32053 859	2 9	2160	4	Y	781	790 0	81
09	35970	X	32545	-0-	-3425	-0-	30564 576	2 9	1405	4	Y	524	542 0	63
POCONO WEST A4				WELL #:	6H	RRCID ->	296775	COMPL. DATE	07/28/2023	TOTAL	DEPTH	10958	PERF.11297	- 18740
04	41988	X	41988	-0-	-0-	-0-	828 694	1 4	33513	2	Y	6321	6319 0	144
05	79919	X	79919	-0-	-0-	-0-	1653 1715	1 4	67686	2	Y	8059	7845 0	358
06	71558	X	71558	-0-	-0-	-0-	1626 75	1 4	63425	2	Y	5847	6009 0	196
07	69934	X	69934	-0-	-0-	-0-	1652 709	1 4	63979	2	Y	3267	3360 0	103
08	68599	X	68599	-0-	-0-	-0-	1688 2036	1 4	60363	2	Y	4102	4082 0	123
09	66006	X	66006	-0-	-0-	-0-	1528 779	1 4	58600	2	Y	4635	4514 0	244
POCONO WEST A5				WELL #:	10UA	RRCID ->	296776	COMPL. DATE	07/28/2023	TOTAL	DEPTH	10498	PERF.10869	- 18146
04	40410	X	35841	-0-	-4569	-0-	764 641	1 4	30545	2	Y	3537	3590 0	80
05	40796	X	39136	-0-	-1660	-0-	779 808	1 4	31777	2	Y	5247	5093 0	234
06	39081	X	39081	-0-	-0-	-0-	799 37	1 4	31025	2	Y	6564	6578 0	220
07	43627	X	43627	-0-	-0-	-0-	814 349	1 4	31123	2	Y	10310	10205 0	325
08	36406	X	36406	-0-	-0-	-0-	834 1006	1 4	29491	2	Y	4614	4801 0	138
09	33270	X	31591	-0-	-1679	-0-	755 385	1 4	28559	2	Y	1720	1767 0	91
POCONO WEST A4				WELL #:	2LA	RRCID ->	296777	COMPL. DATE	07/28/2023	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.11018	- 18412
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 613H		ASSOCIATED RRCID -> 296829		CAPACITY COMPL. DATE 06/10/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12556 PERF.12429 - 20076				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	54420 X	50145	-0-	-4275	-0-	218	1	42503	2	Y	6472	6473	0			89
						305	4	7119	9							
05	56234 X	51845	-0-	-4389	-0-	535	1	43180	2	Y	6648	6664	0			73
						817	4	7313	9							
06	54420 X	47909	-0-	-6511	-0-	283	1	40674	2	Y	6130	6117	0			86
						209	4	6743	9							
07	55397 X	50117	-0-	-5280	-0-	259	1	42653	2	Y	6400	6407	0			79
						165	4	7040	9							
08	51832 X	51394	-0-	-438	-0-	424	1	43776	2	Y	6516	6499	0			96
						26	4	7168	9							
09	51741 X	51741	-0-	-0-	-0-	380	1	44786	2	Y	5874	5894	0			76
						114	4	6461	9							

BRENNAN DALE				WELL #: 524H	RRCID -> 296832	COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 12356 PERF.12179 - 20019						
04	71490 X	71490	-0-	-0-	-0-	285	1	59118	2	Y	10625	10631	0			146
						399	4	11688	9							
05	73377 X	64329	-0-	-9048	-0-	621	1	52300	2	Y	9509	9550	0			105
						948	4	10460	9							
06	71010 X	62153	-0-	-8857	-0-	334	1	51471	2	Y	9183	9159	0			129
						247	4	10101	9							
07	73377 X	66725	-0-	-6652	-0-	314	1	55434	2	Y	9797	9805	0			121
						200	4	10777	9							
08	69161 X	64891	-0-	-4270	-0-	468	1	53922	2	Y	9520	9501	0			140
						29	4	10472	9							
09	66930 X	62687	-0-	-4243	-0-	395	1	52050	2	Y	9204	9225	0			119
						118	4	10124	9							

HUFF DOBACK				WELL #: 523H	RRCID -> 296854	COMPL. DATE 11/07/2023				TOTAL DEPTH 12180 PERF.12464 - 22500						
04	86430 X	80143	-0-	-6287	-0-	527	1	66674	3	Y	11765	11765	0			233
						12942	9									
05	89311 X	79965	-0-	-9346	-0-	535	1	66433	3	Y	11815	11832	0			216
						12997	9									
06	86430 X	75156	-0-	-11274	-0-	531	1	62870	3	Y	10686	10713	0			189
						11755	9									
07	89311 X	73897	-0-	-15414	-0-	374	1	61844	3	Y	10617	10640	0			166
						11679	9									
08	71486 X	67838	-0-	-3648	-0-	471	1	56017	3	Y	10318	10289	0			195
						11350	9									
09	69180 X	65717	-0-	-3463	-0-	363	1	54410	3	Y	9949	9960	0			184
						10944	9									

HUFF DOBACK				WELL #: 622H	RRCID -> 296855	COMPL. DATE 11/07/2023				TOTAL DEPTH 12802 PERF.12802 - 22729						
04	101190 X	74690	-0-	-26500	-0-	691	1	66623	3	Y	6705	6705	0			133
						7376	9									
05	104563 X	69741	-0-	-34822	-0-	570	1	61599	3	Y	6884	6891	0			126
						7572	9									
06	101190 X	69004	-0-	-32186	-0-	413	1	61754	3	Y	6215	6231	0			110
						6837	9									
07	104563 X	66962	-0-	-37601	-0-	358	1	58905	3	Y	6999	7000	0			109
						7699	9									
08	74152 X	64582	-0-	-9570	-0-	484	1	56656	3	Y	6765	6746	0			128
						7442	9									
09	71760 X	62251	-0-	-9509	-0-	280	1	54892	3	Y	6435	6444	0			119
						7079	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION POCONO WEST A6														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 027200 WELL #: 3LA RRCID -> 297057 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11113 - 18601														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
04	34050 X	28115	-0-	-5935	-0-	630	1	25546	2	Y	1282	1300	0	29
						529	4	1410	9					
05	32333 X	31862	-0-	-471	-0-	727	1	29021	2	Y	1236	1210	0	55
						754	4	1360	9					
06	29430 X	29082	-0-	-348	-0-	713	1	27091	2	Y	1132	1149	0	38
						33	4	1245	9					
07	30520 X	30520	-0-	-0-	-0-	775	1	28355	2	Y	961	969	0	30
						333	4	1057	9					
08	29340 X	29340	-0-	-0-	-0-	778	1	26325	2	Y	1180	1175	0	35
						939	4	1298	9					
09	27570 X	26833	-0-	-737	-0-	722	1	24339	2	Y	1276	1244	0	67
						368	4	1404	9					
BRENNAN DALE WELL #: 434H RRCID -> 297177 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11419 - 19285														
04	31577 X	31577	-0-	-0-	-0-	191	1	22995	2	Y	7385	7390	0	102
						267	4	8124	9					
05	32364 X	31622	-0-	-742	-0-	454	1	22450	2	Y	7295	7317	0	80
						693	4	8025	9					
06	31320 X	28971	-0-	-2349	-0-	238	1	21169	2	Y	6716	6702	0	94
						176	4	7388	9					
07	32364 X	30980	-0-	-1384	-0-	225	1	22889	2	Y	7020	7028	0	86
						144	4	7722	9					
08	25513 X	21409	-0-	-4104	-0-	315	1	15890	2	Y	4714	4731	0	69
						19	4	5185	9					
09	24690 X	12330	-0-	-12360	-0-	179	1	8895	2	Y	2911	2942	0	38
						54	4	3202	9					
BRENNAN DALE WELL #: 402H RRCID -> 297179 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11870 - 19287														
04	36765 X	36765	-0-	-0-	-0-	212	1	27680	2	Y	7796	7804	0	107
						297	4	8576	9					
05	37217 X	37217	-0-	-0-	-0-	492	1	27556	2	Y	7654	7677	0	84
						750	4	8419	9					
06	35400 X	33680	-0-	-1720	-0-	256	1	25685	2	Y	6863	6851	0	96
						190	4	7549	9					
07	36580 X	35605	-0-	-975	-0-	231	1	27404	2	Y	7112	7120	0	88
						147	4	7823	9					
08	36354 X	36354	-0-	-0-	-0-	351	1	28649	2	Y	6665	6655	0	98
						22	4	7332	9					
09	36340 X	36340	-0-	-0-	-0-	317	1	27558	2	Y	7609	7609	0	98
						95	4	8370	9					
BRENNAN DALE WELL #: 421H RRCID -> 297190 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11975 - 19113														
04	23218 X	23218	-0-	-0-	-0-	166	1	17310	2	Y	5008	5018	0	69
						233	4	5509	9					
05	23126 X	22753	-0-	-373	-0-	379	1	16538	2	Y	4780	4796	0	53
						578	4	5258	9					
06	22380 X	20565	-0-	-1815	-0-	203	1	15523	2	Y	4263	4256	0	60
						150	4	4689	9					
07	23126 X	20628	-0-	-2498	-0-	182	1	15687	2	Y	4221	4229	0	52
						116	4	4643	9					
08	21018 X	18657	-0-	-2361	-0-	281	1	14080	2	Y	3890	3885	0	57
						17	4	4279	9					
09	20340 X	19541	-0-	-799	-0-	242	1	14743	2	Y	4076	4080	0	53
						72	4	4484	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK SV				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 623H	ASSOCIATED RRCID -> 297255	CAPACITY COMPL. DATE 09/19/2023				TOTAL	DEPTH	12581	PERF.12803	- 22850	CNTY: WARD	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	150990 X	92719	-0-	-58271	-0-	284 10286	1 9	82149	3	Y	9351	9372	0			185
05	156023 X	92049	-0-	-63974	-0-	337 10272	1 9	81440	3	Y	9338	9353	0			170
06	150990 X	85314	-0-	-65676	-0-	323 9548	1 9	75443	3	Y	8680	8697	0			153
07	122822 X	84646	-0-	-38176	-0-	320 8221	1 9	76105	3	Y	7474	7510	0			117
08	92411 X	74954	-0-	-17457	-0-	395 6103	1 9	68456	3	Y	5548	5560	0			105
09	89430 X	71916	-0-	-17514	-0-	330 5831	1 9	65755	3	Y	5301	5308	0			98
BRENNAN DALE				WELL #: 404H	RRCID -> 297309	COMPL. DATE 07/21/2022				TOTAL	DEPTH	11756	PERF.11529	- 19395		
04	28762 X	28762	-0-	-0-	-0-	190 265	1 4	20607	2	Y	7000	7005	0			96
05	31264 X	31264	-0-	-0-	-0-	449 685	1 4	22053	2	Y	7343	7358	0			81
06	29684 X	29684	-0-	-0-	-0-	237 175	1 4	21529	2	Y	7039	7021	0			99
07	30270 X	30270	-0-	-0-	-0-	221 141	1 4	22196	2	Y	7011	7024	0			86
08	30752 X	20587	-0-	-10165	-0-	254 16	1 4	15499	2	Y	4380	4402	0			64
09	29760 X	15293	-0-	-14467	-0-	180 54	1 4	11705	2	Y	3049	3074	0			39
PWV STATE F				WELL #: 402CH	RRCID -> 297385	COMPL. DATE 12/13/2023				TOTAL	DEPTH	11059	PERF.11692	- 21913		
04	161070 X	144190	-0-	-16880	-0-	138107	3	6083	9	Y	5530	5365	0			322
05	166439 X	144813	-0-	-21626	-0-	137946	3	6867	9	Y	6243	6370	0			195
06	150030 X	132580	-0-	-17450	-0-	126721	3	5859	9	Y	5326	5315	0			206
07	148986 X	146090	-0-	-2896	-0-	139622	3	6468	9	Y	5880	5848	0			238
08	148986 X	140588	-0-	-8398	-0-	134294	3	6294	9	Y	5722	5804	0			156
09	144180 X	139518	-0-	-4662	-0-	133701	3	5817	9	Y	5288	5302	0			142
PWV STATE D				WELL #: 401DH	RRCID -> 297388	COMPL. DATE 12/13/2023				TOTAL	DEPTH	11466	PERF.11648	- 21965		
04	133470 X	67064	-0-	-66406	-0-	67064	3			Y	-0-					-0-
05	137919 X	71562	-0-	-66357	-0-	71562	3			Y	-0-					-0-
06	98430 X	80996	-0-	-17434	-0-	80996	3			Y	-0-					-0-
07	101711 X	90098	-0-	-11613	-0-	90098	3			Y	-0-					-0-
08	91887 X	91887	-0-	-0-	-0-	91887	3			Y	-0-					-0-
09	81000 X	44111	-0-	-36889	-0-	44111	3			Y	-0-					-0-
PWV STATE E				WELL #: 401CH	RRCID -> 297394	COMPL. DATE 12/13/2023				TOTAL	DEPTH	11109	PERF.11367	- 21706		
04	156450 X	139561	-0-	-16889	-0-	133766	3	5795	9	Y	5268	5114	0			307
05	155899 X	142317	-0-	-13582	-0-	135873	3	6444	9	Y	5858	5982	0			183
06	136770 X	125574	-0-	-11196	-0-	120148	3	5426	9	Y	4933	4925	0			191
07	144212 X	133235	-0-	-10977	-0-	127509	3	5726	9	Y	5205	5185	0			211
08	144026 X	114419	-0-	-29607	-0-	109565	3	4854	9	Y	4413	4504	0			120
09	139380 X	125168	-0-	-14212	-0-	120219	3	4949	9	Y	4499	4498	0			121

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
BRENNAN DALE		WELL #: 304H		RRCID -> 297401		COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 10787					
								PERF.10587 - 18443					
M	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
04	36090 X	18514	-0-	-17576	-0-	78 1	13260 2	Y	4605	4623 0			63
						110 4	5066 9						
05	40509 X	40509	-0-	-0-	-0-	477 1	30289 2	Y	8195	8168 0			90
						728 4	9015 9						
06	38624 X	38624	-0-	-0-	-0-	274 1	29787 2	Y	7600	7583 0			107
						203 4	8360 9						
07	39893 X	39893	-0-	-0-	-0-	262 1	30747 2	Y	7924	7933 0			98
						168 4	8716 9						
08	40517 X	39742	-0-	-775	-0-	434 1	29825 2	Y	8596	8568 0			126
						27 4	9456 9						
09	42556 X	42556	-0-	-0-	-0-	339 1	29063 2	Y	11866	11839 0			153
						101 4	13053 9						

BRENNAN DALE		WELL #: 453H		RRCID -> 297404		COMPL. DATE 06/08/2023		TOTAL DEPTH 11882		PERF.11837 - 19362			
04	17550 X	16478	-0-	-1072	-0-	150 1	11639 2	Y	4073	4084 0			56
						209 4	4480 9						
05	18135 X	15336	-0-	-2799	-0-	344 1	10272 2	Y	3814	3828 0			42
						525 4	4195 9						
06	17550 X	13849	-0-	-3701	-0-	174 1	9787 2	Y	3417	3411 0			48
						129 4	3759 9						
07	18135 X	10527	-0-	-7608	-0-	116 1	7470 2	Y	2606	2622 0			32
						74 4	2867 9						
08	19231 X	19231	-0-	-0-	-0-	225 1	12498 2	Y	5904	5849 0			87
						14 4	6494 9						
09	18383 X	18383	-0-	-0-	-0-	174 1	8512 2	Y	8768	8742 0			113
						52 4	9645 9						

BRENNAN DALE		WELL #: 452H		RRCID -> 297623		COMPL. DATE 06/23/2023		TOTAL DEPTH 11881		PERF.12175 - 19522			
04	26640 X	19307	-0-	-7333	-0-	147 1	12572 2	Y	5802	5820 0			80
						206 4	6382 9						
05	23901 X	19794	-0-	-4107	-0-	347 1	12666 2	Y	5684	5701 0			63
						529 4	6252 9						
06	23040 X	17341	-0-	-5699	-0-	182 1	11334 2	Y	5173	5163 0			73
						135 4	5690 9						
07	23808 X	18801	-0-	-5007	-0-	167 1	12694 2	Y	5303	5311 0			65
						107 4	5833 9						
08	23375 X	23375	-0-	-0-	-0-	321 1	17689 2	Y	4859	4853 0			71
						20 4	5345 9						
09	22830 X	22830	-0-	-0-	-0-	261 1	17104 2	Y	4897	4905 0			63
						78 4	5387 9						

BRENNAN DALE		WELL #: 413H		RRCID -> 298068		COMPL. DATE 06/08/2023		TOTAL DEPTH 11543		PERF.11824 - 19138			
04	25206 X	25206	-0-	-0-	-0-	176 1	18431 2	Y	5775	5778 0			80
						246 4	6353 9						
05	23343 X	23114	-0-	-229	-0-	417 1	16471 2	Y	5082	5106 0			56
						636 4	5590 9						
06	22918 X	22918	-0-	-0-	-0-	214 1	16998 2	Y	5044	5029 0			71
						158 4	5548 9						
07	23343 X	23336	-0-	-7	-0-	198 1	17497 2	Y	5013	5022 0			62
						127 4	5514 9						
08	26040 X	22102	-0-	-3938	-0-	324 1	16201 2	Y	5052	5040 0			74
						20 4	5557 9						
09	36878 X	36878	-0-	-0-	-0-	314 1	25162 2	Y	10280	10221 0			133
						94 4	11308 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT-JACKSON A													
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD	
//CONT.// 027200													
WELL #: 501CH				RRCID -> 298950				COMPL. DATE 01/04/2025				TOTAL DEPTH 11387	
												PERF.11921 - 21589	
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
													BALANCE
04	SHUT IN	136067	-0-	136067	444845	4041 1	327 2	N	5811	5840	0		240
						125307 3	6392 9						
05	569329 X	124484	-0-	-444845	-0-	3675 1	314 2	N	6363	6322	0		281
						113496 3	6999 9						
06	150630 X	150630	-0-	-0-	-0-	4565 1	139001 3	N	6422	6410	0		293
						7064 9							
07	224192 X	179527	-0-	-44665	-0-	5885 1	165982 3	N	6964	7037	0		220
						7660 9							
08	224192 X	205296	-0-	-18896	-0-	6519 1	190235 3	N	7765	7528	0		457
						8542 9							
09	216960 X	196361	-0-	-20599	-0-	6926 1	181667 3	N	7062	7228	0		291
						7768 9							

LEE-MEADE B				WELL #: 502CH				RRCID -> 298986				COMPL. DATE 01/03/2025	
												TOTAL DEPTH 11389	
												PERF.11811 - 21371	
04	SHUT IN	166530	-0-	166530	424417	5005 1	406 2	N	5409	5590	0		283
						155169 3	5950 9						
05	SHUT IN	191184	-0-	191184	615601	5740 1	491 2	N	6985	6996	0		272
						177269 3	7684 9						
06	818397 X	202796	-0-	-615601	-0-	6181 1	188221 3	N	7631	7593	0		310
						8394 9							
07	231384 X	222301	-0-	-9083	-0-	7343 1	207103 3	N	7141	7249	0		202
						7855 9							
08	256463 X	229195	-0-	-27268	-0-	7403 1	216009 3	N	5257	5199	0		260
						5783 9							
09	248190 X	211181	-0-	-37009	-0-	7248 1	198415 3	N	5016	5106	0		170
						5518 9							

LEE-MEADE C				WELL #: 503CH				RRCID -> 298987				COMPL. DATE 01/03/2025	
												TOTAL DEPTH 11336	
												PERF.11964 - 21795	
04	SHUT IN	93964	-0-	93964	234903	2816 1	228 2	N	3465	3537	0		181
						87108 3	3812 9						
05	SHUT IN	127181	-0-	127181	362084	3809 1	326 2	N	5004	4990	0		195
						117542 3	5504 9						
06	531917 X	169833	-0-	-362084	-0-	5277 1	159870 3	N	4260	4282	0		173
						4686 9							
07	190363 X	190363	-0-	-0-	-0-	6485 1	178814 3	N	4604	4647	0		130
						5064 9							
08	211637 X	203606	-0-	-8031	-0-	6693 1	190614 3	N	5726	5573	0		283
						6299 9							
09	182406 X	182406	-0-	-0-	-0-	6414 1	171165 3	N	4388	4522	0		149
						4827 9							

GRANT-JACKSON B				WELL #: 502CH				RRCID -> 299027				COMPL. DATE 01/04/2025	
												TOTAL DEPTH 11377	
												PERF.11832 - 21442	
04	SHUT IN	185550	-0-	185550	411779	5596 1	453 2	N	5445	5459	0		225
						173511 3	5990 9						
05	614526 X	202747	-0-	-411779	-0-	6181 1	529 2	N	4686	4704	0		207
						190882 3	5155 9						
06	225360 X	182739	-0-	-42621	-0-	5548 1	168923 3	N	7516	7380	0		343
						8268 9							
07	247566 X	200534	-0-	-47032	-0-	6619 1	186633 3	N	6620	6754	0		209
						7282 9							
08	255409 X	188251	-0-	-67158	-0-	6483 1	175690 3	N	5525	5409	0		325
						6078 9							
09	196200 X	164775	-0-	-31425	-0-	6089 1	153937 3	N	4317	4464	0		178
						4749 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
GRANT-JACKSON C														
WELL #: 503CH RRCID -> 299028 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11901 - 21542														
M	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					
04	SHUT IN	167464	-0-	167464	503440	4908	1	398	2	N	9080	8956	0	375
05	SHUT IN	165698	-0-	165698	669138	152170	3	9988	9	N	8939	8920	0	394
06	867274 X	198136	-0-	-669138	-0-	4876	1	417	2	N	8593	8595	0	392
07	251286 X	206175	-0-	-45111	-0-	150572	3	9833	9	N	9037	9144	0	285
08	251286 X	189987	-0-	-61299	-0-	6000	1	182684	3	N	6707	6598	0	394
09	198150 X	179595	-0-	-18555	-0-	9452	9			N	6176	6316	0	254
						6720	1	189514	3	N				
						9941	9			N				
						6051	1	176558	3	N				
						7378	9			N				
						6090	1	166711	3	N				
						6794	9			N				
LEE-MEADE A														
WELL #: 501CH RRCID -> 299110 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12143 - 21897														
04	SHUT IN	135491	-0-	135491	618848	3975	1	322	2	N	7233	7356	0	378
05	SHUT IN	146749	-0-	146749	765597	123238	3	7956	9	N	6728	6844	0	262
06	940389 X	174792	-0-	-765597	-0-	4359	1	373	2	N	11210	11017	0	455
07	185866 X	185866	-0-	-0-	-0-	134616	3	7401	9	N	9111	9308	0	258
08	215171 X	186191	-0-	-28980	-0-	5166	1	157295	3	N	7308	7205	0	361
09	213030 X	186605	-0-	-26425	-0-	12331	9			N	6439	6581	0	219
						6021	1	169823	3	N				
						10022	9			N				
						5903	1	172249	3	N				
						8039	9			N				
						6327	1	173195	3	N				
						7083	9			N				
ARROW STATE G														
WELL #: 603H RRCID -> 299571 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10501 PERF.10859 - 18399														
10	0	17736	-0-	17736	17736	16797	3	939	9	N	854	775	0	79
11	0	115601	-0-	115601	133337	108602	3	6999	9	N	6363	6148	0	294
12	0	158974	-0-	158974	292311	20	1	150234	3	N	7927	8033	0	188
01	0	196153	-0-	196153	488464	8720	9			N	10479	10237	0	242
02	0	203978	-0-	203978	692442	55	1	184571	3	N	8845	8804	0	283
03	0	207787	-0-	207787	900229	11527	9			N	6306	6418	0	171
04	0	115484	-0-	115484	1015713	194248	3	9730	9	N	3652	3714	0	109
05	0	30360	-0-	30360	1046073	18	1	200832	3	N	711	796	0	24
06	1207857 X	161784	-0-	-1046073	-0-	6937	9			N	3507	3424	0	107
07	267840 X	175316	-0-	-92524	-0-	214	1	111253	3	N	3147	3167	0	87
08	267840 X	167833	-0-	-100007	-0-	4017	9			N	1891	1920	0	58
09	259200 X	183620	-0-	-75580	-0-	393	1	29185	3	N	1224	1247	0	35
						782	9			N				
						561	1	157365	3	N				
						3858	9			N				
						456	1	171398	3	N				
						3462	9			N				
						163	1	165590	3	N				
						2080	9			N				
						370	1	181904	3	N				
						1346	9			N				

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200																
ARROW STATE F			WELL #: 602H		RRCID -> 299624		COMPL. DATE 10/28/2024		TOTAL		DEPTH 10480		PERF.10724 - 18431						
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
10	0		13613	-0-		13613		13613	12710	3		903	9	N	821		745	0	76
11	0		63487	-0-		63487		77100	59186	3		4301	9	N	3910		3806	0	180
12	0		96252	-0-		96252		173352	55	1		89876	3	N	5746		5790	0	136
									6321	9									
01	0		227746	-0-		227746		401098	215671	3		12075	9	N	10977		10855	0	258
02	0		203498	-0-		203498		604596	194938	3		8560	9	N	7782		7791	0	249
03	0		193076	-0-		193076		797672	15	1		185538	3	N	6839		6902	0	186
									7523	9									
04	0		212121	-0-		212121		1009793	203444	3		8677	9	N	7888		7839	0	235
05	0		260488	-0-		260488		1270281	250492	3		9996	9	N	9087		9021	0	301
06	1471436	X	201155	-0-		-1270281		-0-	22	1		194108	3	N	6386		6493	0	194
									7025	9									
07	250790	X	223217	-0-		-27573		-0-	667	1		216730	3	N	5291		5338	0	147
									5820	9									
08	250790	X	216778	-0-		-34012		-0-	924	1		210751	3	N	4639		4644	0	142
									5103	9									
09	242700	X	191487	-0-		-51213		-0-	535	1		187178	3	N	3431		3476	0	97
									3774	9									
HEMDALE STATE F			WELL #: 612H		RRCID -> 299630		COMPL. DATE 10/27/2024		TOTAL		DEPTH 10510		PERF.10680 - 18362						
10	0		11701	-0-		11701		11701	11150	3		551	9	N	501		454	0	47
11	0		81744	-0-		81744		93445	77502	3		4242	9	N	3856		3725	0	178
12	0		114055	-0-		114055		207500	6	1		108257	3	N	5265		5318	0	125
									5792	9									
01	0		186013	-0-		186013		393513	17	1		178167	3	N	7117		7075	0	167
									7829	9									
02	0		188987	-0-		188987		582500	183212	3		5775	9	N	5250		5249	0	168
03	0		196437	-0-		196437		778937	190868	3		5569	9	N	5063		5094	0	137
04	0		184901	-0-		184901		963838	179074	3		5827	9	N	5297		5276	0	158
05	1204314	X	240476	-0-		-963838		-0-	122	1		233950	3	N	5822		5787	0	193
									6404	9									
06	197379	X	197379	-0-		-0-		-0-	312	1		192059	3	N	4553		4608	0	138
									5008	9									
07	246288	X	246288	-0-		-0-		-0-	409	1		240840	3	N	4581		4592	0	127
									5039	9									
08	240730	X	240730	-0-		-0-		-0-	687	1		235282	3	N	4328		4323	0	132
									4761	9									
09	202702	X	202702	-0-		-0-		-0-	699	1		198131	3	N	3520		3553	0	99
									3872	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HEMDALE STATE G				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 613H		ASSOCIATED RRCID -> 299631	CAPACITY COMPL. DATE 10/28/2024				TOTAL	DEPTH 10538	PERF.10931	CNTY: WARD - 18540		
M	ALLOW	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
10	0	13874	-0-	13874	13874	13174	3	700	9	N	636	577	0			59
11	0	115885	-0-	115885	129759	109341	3	6544	9	N	5949	5734	0			274
12	0	165639	-0-	165639	295398	33	1	159214	3	N	5811	5947	0			138
						6392	9									
01	0	162518	-0-	162518	457916	61	1	155746	3	N	6101	6096	0			143
						6711	9									
02	0	157107	-0-	157107	615023	14	1	150056	3	N	6397	6335	0			205
						7037	9									
03	0	177846	-0-	177846	792869	7	1	169189	3	N	7864	7856	0			213
						8650	9									
04	0	174185	-0-	174185	967054	166012	3	8173	9	N	7430	7422	0			221
05	0	218949	-0-	218949	1186003	186	1	210671	3	N	7356	7334	0			243
						8092	9									
06	1364168 X	178165	-0-	-1186003	-0-	442	1	171045	3	N	6071	6129	0			185
						6678	9									
07	224812 X	208163	-0-	-16649	-0-	598	1	200878	3	N	6079	6095	0			169
						6687	9									
08	224812 X	193111	-0-	-31701	-0-	666	1	186073	3	N	5793	5785	0			177
						6372	9									
09	217560 X	163220	-0-	-54340	-0-	702	1	157477	3	N	4583	4631	0			129
						5041	9									
HEMDALE STATE H				WELL #: 610H	RRCID -> 299668	COMPL. DATE 10/27/2024				TOTAL	DEPTH 10479	PERF.11273	- 18283			
10	0	15129	-0-	15129	15129	14394	3	735	9	N	668	606	0			62
11	0	135208	-0-	135208	150337	127693	3	7515	9	N	6832	6579	0			315
12	0	155169	-0-	155169	305506	147448	3	7721	9	N	7019	7167	0			167
01	0	182709	-0-	182709	488215	174235	3	8474	9	N	7704	7690	0			181
02	0	181443	-0-	181443	669658	174185	3	7258	9	N	6598	6568	0			211
03	0	175373	-0-	175373	845031	5	1	167929	3	N	6763	6790	0			184
						7439	9									
04	0	167944	-0-	167944	1012975	160958	3	6986	9	N	6351	6346	0			189
05	0	196517	-0-	196517	1209492	199	1	189540	3	N	6162	6147	0			204
						6778	9									
06	1370042 X	160550	-0-	-1209492	-0-	660	1	154305	3	N	5077	5127	0			154
						5585	9									
07	181102 X	47152	-0-	-133950	-0-	894	1	45035	3	N	1112	1235	0			31
						1223	9									
08	181102 X	-0-	-0-	-181102	-0-					N	-0-	31	0			-0-
09	175260 X	39992	-0-	-135268	-0-	847	1	37972	3	N	1066	1036	0			30
						1173	9									
UL GENE PARMESAN A3				WELL #: 10UA	RRCID -> 299692	COMPL. DATE 02/12/2025				TOTAL	DEPTH 11548	PERF.11992	- 21972			
04	0	36096	-0-	36096	99691	380	1	17144	2	Y	16158	16109	0			140
						798	4	17774	9							
05	0	38294	-0-	38294	137985	679	1	20374	2	Y	15118	15210	0			48
						611	4	16630	9							
06	0	23041	-0-	23041	161026	310	1	11408	2	Y	9858	9856	0			50
						479	4	10844	9							
07	0 W	10541	-0-	10541	171567	105	1	3416	2	Y	6139	6133	0			56
						267	4	6753	9							
08	0 W	28457	-0-	28457	200024	15855	2	1053	4	Y	10499	9181	0	1181	1	193
						11549	9									
09	0 W	37380	-0-	37380	237404	26541	2	433	4	Y	9460	8664	0	917	1	72
						10406	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
CORBETS A4		WELL #:		3LA RRCID -> 299712		COMPL. DATE 07/27/2024		TOTAL DEPTH 11456 PERF.12009 - 22130								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	0	18707	-0-	18707	55685	291 1	1868 2	8708 3	7840 9	Y	7127	7149 0				59
*11	0	29551	-0-	29551	85236	682 1	2404 2	11495 3	14970 9	Y	13609	13536 0				132
*12	0	32847	-0-	32847	118083	828 1	2612 2	12370 3	17037 9	Y	15488	15435 0				185
*01	0	18686	-0-	18686	136769	311 1	2179 2	10337 3	5859 9	Y	5326	5402 0				109
*02	0	21994	-0-	21994	158763	337 1	4935 2	10752 3	5970 9	Y	5427	5445 0				91
*03	0	20099	-0-	20099	178862	13497 3	6602 9			Y	6002	5945 0				148
*04	0	25014	-0-	25014	203876	18789 3	6225 9			Y	5659	5664 0				143
*05	0	19268	-0-	19268	223144	12393 3	6875 9			Y	6250	6213 0				180
*06	241150 X	18006	-0-	-223144	-0-	11341 3	6665 9			Y	6059	6071 0				168
*07	17340 X	17340	-0-	-0-	-0-	10583 3	6757 9			Y	6143	6179 0				132
*08	16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	10422 3	6489 9			Y	5899	5814 0				217
09	17667 X	17667	-0-	-0-	-0-	10855 3	6812 9			Y	6193	6017 0				393
CONDOR		WELL #:		431CH RRCID -> 299792		COMPL. DATE 08/03/2024		TOTAL DEPTH 11768 PERF.12213 - 21287								
*10	0	90459	-0-	90459	207963	2319 1	71949 3	64 4	16127 9	Y	14661	14517 0				492
11	0	97781	-0-	97781	305744	2368 1	77931 3	582 4	16900 9	Y	15364	15419 0				437
12	0	117671	-0-	117671	423415	2998 1	95263 3	796 4	18614 9	Y	16922	16961 0				398
01	0	93116	-0-	93116	516531	1900 1	72418 3	1609 4	17189 9	Y	15626	15622 0				402
02	0	98342	-0-	98342	614873	2079 1	82894 3	1450 4	11919 9	Y	10835	10452 0				785
03	0	94027	-0-	94027	708900	1961 1	78007 3	611 4	13448 9	Y	12225	12323 0				687
04	0	75363	-0-	75363	784263	1613 1	61909 3	457 4	11384 9	Y	10349	10540 0				496
05	0	69137	-0-	69137	853400	1632 1	57690 3	9815 9		Y	8923	8936 0				483
06	0	55484	-0-	55484	908884	2418 1	42312 3	1336 4	9418 9	Y	8562	8101 0				944
07	964254 X	55370	-0-	-908884	-0-	1837 1	43776 3	163 4	9594 9	Y	8722	8968 0				698
08	115320 X	83099	-0-	-32221	-0-	2225 1	68476 3	81 4	12317 9	Y	11197	11611 0				284
09	111600 X	92778	-0-	-18822	-0-	2748 1	77050 3	794 4	12186 9	Y	11078	10959 0				403

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ARROW STATE E				//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	601H	RRCID ->	299829	COMPL. DATE	10/28/2024	TOTAL	DEPTH	10461	PERF.11038	-	18619
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
10	0	7269	-0-	7269	7269	6981	3	288	9	N	262	238	0		24
11	0	36393	-0-	36393	43662	34567	3	1826	9	N	1660	1607	0		77
12	0	92117	-0-	92117	135779	96	1	86570	3	N	4955	4914	0		118
						5451	9								
01	0	115518	-0-	115518	251297	391	1	109176	3	N	5410	5401	0		127
						5951	9								
02	0	155722	-0-	155722	407019	188	1	148543	3	N	6355	6278	0		204
						6991	9								
03	0	193609	-0-	193609	600628	31	1	186411	3	N	6515	6542	0		177
						7167	9								
04	0	163628	-0-	163628	764256	576	1	157476	3	N	5069	5095	0		151
						5576	9								
05	0	191911	-0-	191911	956167	824	1	185470	3	N	5106	5088	0		169
						5617	9								
06	1112095 X	155928	-0-	-956167	-0-	986	1	151077	3	N	3514	3576	0		107
						3865	9								
07	242668 X	176469	-0-	-66199	-0-	611	1	171809	3	N	3681	3686	0		102
						4049	9								
08	242668 X	155876	-0-	-86792	-0-	690	1	153270	3	N	1742	1791	0		53
						1916	9								
09	234840 X	49017	-0-	-185823	-0-	939	1	47656	3	N	384	426	0		11
						422	9								
CROWLEY-SAUL A3				WELL #:	10UA	RRCID ->	299845	COMPL. DATE	12/12/2024	TOTAL	DEPTH	10645	PERF.10774	-	28131
04	0	66111	-0-	66111	137454	55730	2	10381	9	Y	9437	9405	0		136
05	0	28391	-0-	28391	165845	19810	2	8581	9	Y	7801	7809	0		128
06	0	22085	-0-	22085	187930	14779	2	7306	9	Y	6642	6672	0		98
07	209625 X	21695	-0-	-187930	-0-	15732	2	5963	9	Y	5421	5452	0		67
08	149544 X	29664	-0-	-119880	-0-	21890	2	7774	9	Y	7067	6897	0		237
09	144720 X	NO RPT	-0-	-144720	-0-					Y	NO RPT				237
HELLBENDER STATE 150				WELL #:	H302BE	RRCID ->	299856	COMPL. DATE	09/05/2016	TOTAL	DEPTH	11199	PERF.11453	-	15928
10	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	677	736	0		118
11	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	556	496	0		178
12	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	613	671	0		120
01	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	606	519	0		207
02	8092 X	-0-	-0-	-8092	-0-					N	531	554	0		184
03	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	535	515	0		204
04	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	495	583	0		116
05	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	486	412	0		190
06	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	392	386	0		196
07	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	460	484	0		172
08	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	450	419	0		203
09	8670 X	146	-0-	-8524	-0-	57	2	89	9	N	81	238	0		46
HELLBENDER STATE 150				WELL #:	H101BE	RRCID ->	299857	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL	DEPTH	11176	PERF.11409	-	15769
10	14570 X	804	-0-	-13766	-0-	283	2	521	9	N	474	515	0		83
11	14100 X	490	-0-	-13610	-0-	63	2	427	9	N	388	347	0		124
12	14570 X	745	-0-	-13825	-0-	273	2	472	9	N	429	469	0		84
01	14570 X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	421	361	0		144
02	13160 X	782	-0-	-12378	-0-	373	2	409	9	N	372	387	0		129
03	14570 X	1030	-0-	-13540	-0-	619	2	411	9	N	374	360	0		143
04	14100 X	1043	-0-	-13057	-0-	662	2	381	9	N	346	408	0		81
05	14570 X	1128	-0-	-13442	-0-	754	2	374	9	N	340	288	0		133
06	14100 X	670	-0-	-13430	-0-	479	2	191	9	N	174	220	0		87
07	14570 X	2183	-0-	-12387	-0-	2023	2	160	9	N	145	178	0		54
08	14570 X	2461	-0-	-12109	-0-	2333	2	128	9	N	116	118	0		52
09	14100 X	946	-0-	-13154	-0-	795	2	151	9	N	137	112	0		77

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HELLBENDER STATE 150															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: H401BE															ASSOCIATED RRCID -> 299858															CAPACITY COMPL. DATE 06/23/2014															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11206 PERF.11529 - 15894														
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																																																						
10	10447 X	2766	-0-		-7681	-0-				1873	2	893	9	N	812		883	0		142																																																						
11	10110 X	1929	-0-		-8181	-0-				1196	2	733	9	N	666		595	0		213																																																						
12	10447 X	2101	-0-		-8346	-0-				1290	2	811	9	N	737		805	0		145																																																						
01	10447 X	1613	-0-		-8834	-0-				814	2	799	9	N	726		623	0		248																																																						
02	9436 X	2141	-0-		-7295	-0-				1439	2	702	9	N	638		665	0		221																																																						
03	10447 X	1886	-0-		-8561	-0-				1180	2	706	9	N	642		618	0		245																																																						
04	10110 X	1802	-0-		-8308	-0-				1147	2	655	9	N	595		700	0		140																																																						
05	10447 X	2268	-0-		-8179	-0-				1628	2	640	9	N	582		494	0		228																																																						
06	10110 X	2141	-0-		-7969	-0-				1624	2	517	9	N	470		463	0		235																																																						
07	10447 X	-0-	-0-		-10447	-0-								N	553		581	0		207																																																						
08	10447 X	-0-	-0-		-10447	-0-								N	557		513	0		251																																																						
09	10110 X	1579	-0-		-8531	-0-				948	2	631	9	N	574		502	0		323																																																						
BIG SILVER 34-160																				WELL #:	5H	RRCID -> 299859	COMPL. DATE 06/04/2014	TOTAL DEPTH 11608 PERF.11790 - 16095																																																		
04	12420 X	NO RPT	-0-		-12420	-0-								N	NO RPT					188																																																						
05	12834 X	NO RPT	-0-		-12834	-0-								N	NO RPT					188																																																						
06	12420 X	NO RPT	-0-		-12420	-0-								N	NO RPT					188																																																						
07	DELO PR	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					188																																																						
08	12834 X	-0-	-0-		-12834	-0-								N	-0-					12																																																						
09	12420 X	-0-	-0-		-12420	-0-								N	9					21																																																						
TIPI CHAPMAN 34-163																				WELL #:	3H	RRCID -> 299860	COMPL. DATE 08/07/2013	TOTAL DEPTH 11243 PERF.11056 - 15816																																																		
04	12990 X	NO RPT	-0-		-12990	-0-								N	NO RPT					191																																																						
05	13423 X	NO RPT	-0-		-13423	-0-								N	NO RPT					191																																																						
06	12990 X	NO RPT	-0-		-12990	-0-								N	NO RPT					191																																																						
07	DELO PR	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					191																																																						
08	13423 X	1116	-0-		-12307	-0-				693	1	10	4	N	375		429	0		93																																																						
										413	9																																																															
09	12990 X	1463	-0-		-11527	-0-				703	1	357	2	N	365		380	0		78																																																						
										1	4	402	9																																																													
AUTOBAHN 34-117																				WELL #:	4H	RRCID -> 299861	COMPL. DATE 03/04/2014	TOTAL DEPTH 11187 PERF.11762 - 15625																																																		
04	18000 X	2969	-0-		-15031	-0-				719	1	786	2	N	1327		1254	0		206																																																						
										4	4	1460	9																																																													
05	18600 X	2182	-0-		-16418	-0-				548	1	523	2	N	1009		1000	0		215																																																						
										1	4	1110	9																																																													
06	18000 X	2354	-0-		-15646	-0-				647	1	611	2	N	990		1072	0		133																																																						
										7	4	1089	9																																																													
07	18600 X	2489	-0-		-16111	-0-				704	1	767	2	N	924		958	0		99																																																						
										2	4	1016	9																																																													
08	18600 X	2103	-0-		-16497	-0-				719	1	162	2	N	1111		1101	0		109																																																						
										1222	9																																																															
09	18000 X	2234	-0-		-15766	-0-				786	1	364	2	N	985		945	0		149																																																						
										1084	9																																																															
TIPI CHAPMAN 34-163																				WELL #:	2H	RRCID -> 299862	COMPL. DATE 08/07/2013	TOTAL DEPTH 11228 PERF.11048 - 15880																																																		
04	20100 X	2101	-0-		-17999	-0-				593	1	936	2	N	465		443	0		80																																																						
										60	4	512	9																																																													
05	20770 X	1777	-0-		-18993	-0-				1323	1	35	4	N	381		342	0		119																																																						
										419	9																																																															
06	27897 X	27897	-0-		-0-	-0-				27382	1	113	2	N	350		396	0		73																																																						
										17	4	385	9																																																													
07	20770 X	2666	-0-		-18104	-0-				2302	1	12	4	N	320		279	0		114																																																						
										352	9																																																															
08	20770 X	3353	-0-		-17417	-0-				1213	1	1669	2	N	412		424	0		102																																																						
										18	4	453	9																																																													
09	20100 X	2153	-0-		-17947	-0-				838	1	705	2	N	554		537	0		119																																																						
										1	4	609	9																																																													

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION															
REEF RUNNER STATE 162															
WELL #: H401BE RRCID -> 299867 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11448 - 15830															
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
04	28950 X	-0-	-0-	-28950	-0-					N	142	242	0		24
05	29915 X	1051	-0-	-28864	-0-	641	2	410	9	N	373	346	0		51
06	28950 X	1353	-0-	-27597	-0-	964	2	389	9	N	354	320	0		85
07	29915 X	1277	-0-	-28638	-0-	861	2	416	9	N	378	407	0		56
08	29915 X	1443	-0-	-28472	-0-	1036	2	407	9	N	370	355	0		71
09	28950 X	1116	-0-	-27834	-0-	717	2	399	9	N	363	325	0		109
LOBO 34-147														WELL #: 2H RRCID -> 299868 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11564 - 15685	
*04	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	892	1	7146	2	N	473	492	0		97
						520	9								
*05	393 X	393	-0-	-0-	-0-	1	1	392	9	N	356	374	0		79
*06	385 X	385	-0-	-0-	-0-	8	1	377	9	N	343	351	0		71
*07	135 X	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	9	N	114	151	0		34
*08	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	633	1	4289	2	N	357	330	0		61
						393	9								
*09	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	689	1	3424	2	N	502	407	0		156
						552	9								
RICHMOND 39														WELL #: 3H RRCID -> 299872 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11151 - 21656	
04	0 W	14667	-0-	14667	2167876	281	1	12247	2	N	1388	1269	1		491
						612	4	1527	9						
05	0 W	13596	-0-	13596	2181472	297	1	11878	2	N	1290	1425	1		356
						2	4	1419	9						
06	0 W	17454	-0-	17454	2198926	345	1	15397	2	N	1556	1641	1		271
						1712	9								
07	0 W	17545	-0-	17545	2216471	335	1	15285	2	N	1502	1450	1		323
						273	4	1652	9						
08	0 W	17808	-0-	17808	2234279	316	1	15057	2	N	1832	1746	1		409
						420	4	2015	9						
09	0 W	17076	-0-	17076	2251355	338	1	14755	2	N	1803	1808	1		404
						1983	9								
TADPOLLY 148														WELL #: H401WA RRCID -> 299875 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11502 - 15817	
*04	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT				31
*05	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT				31
*06	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT				31
07	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
08	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
*09	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT				31
WINCHESTER 34-142														WELL #: 1H RRCID -> 299876 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11651 - 15573	
*04	8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	48	22	0		144
*05	8463 X	196	-0-	-8267	-0-	193	1	3	9	N	3	3	0		144
*06	8190 X	1630	-0-	-6560	-0-	1454	1	176	9	N	160	203	0		101
*07	8463 X	1648	-0-	-6815	-0-	1502	1	146	9	N	133	174	0		60
*08	8463 X	2935	-0-	-5528	-0-	2750	1	185	9	N	168	154	0		74
09	8190 X	352	-0-	-7838	-0-	327	1	25	9	N	23	18	0		79
WINCHESTER 34-142														WELL #: 4H RRCID -> 299877 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11460 - 15525	
*04	13770 X	254	-0-	-13516	-0-	191	2	63	9	N	57	25	0		170
*05	14229 X	3	-0-	-14226	-0-	1	1	2	9	N	2	3	0		169
*06	13770 X	-0-	-0-	-13770	-0-					N	121	214	0		76
*07	14229 X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	22	88	0		10
*08	14229 X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	16	19	0		7
09	13770 X	-0-	-0-	-13770	-0-					N	7	2	0		12

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200										
SAUL 35 UNIT				WELL #:	3571	RRCID -> 299878		COMPL. DATE	06/26/2016	TOTAL	DEPTH	11349	PERF.11024	-	21042
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	42420	X	17809	-0-	-24611	-0-	702	1	13690	2	N	3028	3100	0	464
							86	4	3331	9					
05	43834	X	15923	-0-	-27911	-0-	945	1	11696	2	N	2983	3078	0	369
							1	4	3281	9					
06	42420	X	15047	-0-	-27373	-0-	905	1	10911	2	N	2936	2916	0	389
							1	4	3230	9					
07	43834	X	19685	-0-	-24149	-0-	806	1	15561	2	N	3013	2995	0	407
							4	4	3314	9					
08	43834	X	27902	-0-	-15932	-0-	941	1	24215	2	N	2491	2627	0	271
							6	4	2740	9					
09	42420	X	18163	-0-	-24257	-0-	952	1	14740	2	N	2243	2249	0	265
							4	4	2467	9					
RAG RUN SOUTH A2				WELL #:	13UA	RRCID -> 299890		COMPL. DATE	06/15/2022	TOTAL	DEPTH	11268	PERF.11532	-	19913
04	33390	X	23457	-0-	-9933	-0-	14632	2	8825	9	N	8023	7833	0	425
05	34503	X	20271	-0-	-14232	-0-	12883	2	7388	9	N	6716	6856	0	285
06	33390	X	24578	-0-	-8812	-0-	15728	2	8850	9	N	8045	7851	0	479
07	34503	X	27356	-0-	-7147	-0-	17996	2	9360	9	N	8509	8540	0	448
08	34503	X	8557	-0-	-25946	-0-	5770	2	2787	9	N	2534	2855	0	127
09	33390	X	21365	-0-	-12025	-0-	14278	2	7087	9	N	6443	6047	0	523
UL BENNY EAST 18-29-30 WA				WELL #:	1H	RRCID -> 299893		COMPL. DATE	01/19/2023	TOTAL	DEPTH	11349	PERF.11757	-	21897
04	53160	X	21612	-0-	-31548	-0-	232	1	13600	2	N	6629	6610	0	57
							488	4	7292	9					
05	54932	X	8106	-0-	-46826	-0-	63	1	4282	2	N	3365	3411	0	11
							59	4	3702	9					
06	53160	X	1921	-0-	-51239	-0-	6	1	719	2	N	1079	1085	0	5
							9	4	1187	9					
07	DELQ PR		5345	-0-	5345	-0-	21	1	3284	2	N	1805	1794	0	16
							54	4	1986	9					
08	54932	X	8982	-0-	-45950	-0-	5982	2	182	4	N	2562	2243	0	288 1 47
							2818	9							
09	53160	X	4380	-0-	-48780	-0-	2712	2	26	4	N	1493	1384	0	145 1 11
							1642	9							
UL BENNY EAST 18-29-30 WB				WELL #:	4H	RRCID -> 299894		COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL	DEPTH	11882	PERF.12354	-	22414
04	30450	X	14355	-0-	-16095	-0-	198	1	11587	2	N	1959	1958	0	17
							415	4	2155	9					
05	31465	X	8906	-0-	-22559	-0-	74	1	5023	2	N	3400	3406	0	11
							69	4	3740	9					
06	30450	X	6307	-0-	-24143	-0-	27	1	3529	2	N	2463	2462	0	12
							42	4	2709	9					
07	31465	X	4022	-0-	-27443	-0-	12	1	1879	2	N	1909	1904	0	17
							31	4	2100	9					
08	31465	X	8350	-0-	-23115	-0-	3259	2	99	4	N	4538	3962	0	510 1 83
							4992	9							
09	30450	X	5371	-0-	-25079	-0-	3734	2	35	4	N	1456	1387	0	141 1 11
							1602	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200										
UL BENNY EAST 18-29-30 TB				WELL #:	3H	RRCID ->	299895	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL	DEPTH	11139	PERF.11379	-	21735
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
04	34950 X	19226	-0-	-15724	-0-		232	1	13601	2	N	4459	4444	0	39
							488	4	4905	9					
05	36115 X	19960	-0-	-16155	-0-		192	1	13019	2	N	5973	5993	0	19
							179	4	6570	9					
06	34950 X	13685	-0-	-21265	-0-		64	1	8247	2	N	4795	4790	0	24
							99	4	5275	9					
07	36115 X	10182	-0-	-25933	-0-		41	1	6427	2	N	3281	3275	0	30
							105	4	3609	9					
08	36115 X	19227	-0-	-16888	-0-		12336	2	375	4	N	5924	5179	0	666 1 109
							6516	9							
09	34950 X	14371	-0-	-20579	-0-		8767	2	83	4	N	5019	4603	0	487 1 38
							5521	9							
AVARY 121				WELL #:	1BS	RRCID ->	299896	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL	DEPTH	12408	PERF.11725	-	13482
04	14820 X	1542	-0-	-13278	-0-		1252	1	3	4	Y	261	246	0	132
							287	9							
05	15314 X	-0-	-0-	-15314	-0-						Y	-0-	132	0	-0-
06	14820 X	-0-	-0-	-14820	-0-						Y	12	6	0	6
07	15314 X	-0-	-0-	-15314	-0-						Y	12	13	0	5
08	15314 X	10	-0-	-15304	-0-		1	4	9	9	Y	8	11	0	2
09	14820 X	10	-0-	-14810	-0-		1	4	9	9	Y	8	7	0	3
SARATOGA 34-161				WELL #:	1WB	RRCID ->	299899	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL	DEPTH	11737	PERF.15894	-	21798
04	17280 X	-0-	-0-	-17280	-0-						N	625	558	0	645
05	17856 X	-0-	-0-	-17856	-0-						N	764	765	0	644
06	17280 X	-0-	-0-	-17280	-0-						N	924	1105	0	463
07	17856 X	-0-	-0-	-17856	-0-						N	911	811	0	563
08	17856 X	1883	-0-	-15973	-0-		1000	3	883	9	N	803	942	0	424
09	17280 X	2187	-0-	-15093	-0-		1223	3	964	9	N	876	857	0	443
TIPI CHAPMAN 34-163				WELL #:	4H	RRCID ->	299993	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL	DEPTH	11204	PERF.11044	-	15729
04	14640 X	NO RPT	-0-	-14640	-0-						N	NO RPT			128
05	15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-						N	NO RPT			128
06	14640 X	NO RPT	-0-	-14640	-0-						N	NO RPT			128
07	15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-						N	NO RPT			128
08	15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-						N	NO RPT			128
09	14640 X	3669	-0-	-10971	-0-		945	1	2170	2	N	503	506	0	108
							1	4	553	9					
WOMAC 7557 ALLOC. A				WELL #:	10H	RRCID ->	299994	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	10966	PERF.11199	-	22505
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3386215				N	NO RPT			386
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3386215				N	NO RPT			386
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3386215				N	NO RPT			386
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3386215				N	NO RPT			386
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			386
09	0 W	6418	-0-	6418	6418		5825	2	1	4	N	538	532	0	419
							592	9							
CROWLEY-SAUL A1				WELL #:	9UA	RRCID ->	300016	COMPL. DATE	12/12/2024	TOTAL	DEPTH	10644	PERF.10724	-	28452
04	0	84985	-0-	84985	452214		76820	2	8165	9	Y	7423	7430	0	107
05	0	36615	-0-	36615	488829		29135	2	7480	9	Y	6800	6795	0	112
06	0	34210	-0-	34210	523039		27629	2	6581	9	Y	5983	6007	0	88
07	565209 X	42170	-0-	-523039	-0-		34474	2	7696	9	Y	6996	6998	0	86
08	126480 X	50500	-0-	-75980	-0-		44766	2	5734	9	Y	5213	5124	0	175
09	122400 X	NO RPT	-0-	-122400	-0-						Y	NO RPT			175

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION																				
BUCKIN CHUTE UNIT 33-61																				
WELL #: 3H RRCID -> 300017 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11367 - 15770																				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1120336						N	NO RPT						271
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1120336						N	NO RPT						271
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1120336						N	NO RPT						271
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1120336						N	NO RPT						271
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1120336						N	NO RPT						271
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1120336						N	-0-						-0-
MORAN A1						WELL #:	11A	RRCID ->	300018	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11819	-	17889				
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1143529						N	NO RPT						29
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1143529						N	NO RPT						29
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1143529						N	NO RPT						29
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1143529						N	NO RPT						29
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1143529						N	NO RPT						29
09		0 W	21093	-0-	-0-	-0-	1164622	17530	3	3563	9		N	3239	3155	0				205
WINCHESTER 34-142						WELL #:	3H	RRCID ->	300027	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	10984	PERF.11100	-	15564				
*04		10350 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10350						N	NO RPT						260
*05		10695 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10695						N	NO RPT						260
*06		10350 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10350						N	NO RPT						260
*07		10695 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10695						N	NO RPT						260
*08		10695 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10695						N	NO RPT						260
09		10350 X	528	-0-	-0-	-0-	9822	499	1	29	9		N	26	19	0				85
MORAN A1						WELL #:	16H	RRCID ->	300039	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11732	PERF.12166	-	18737				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1061925						N	NO RPT						110
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1061925						N	NO RPT						110
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1061925						N	NO RPT						110
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1061925						N	NO RPT						110
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1061925						N	NO RPT						110
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						110
MORAN A1						WELL #:	9UA	RRCID ->	300040	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11687	-	18386				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1378420						N	NO RPT						86
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1378420						N	NO RPT						86
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1378420						N	NO RPT						86
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1378420						N	NO RPT						86
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1378420						N	NO RPT						86
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						86
REEF RUNNER STATE 162						WELL #:	H301BE	RRCID ->	300072	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	11170	PERF.11614	-	14909				
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	634197						N	NO RPT						101
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	634197						N	NO RPT						101
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	634197						N	NO RPT						101
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	634197						N	NO RPT						101
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	634197						N	NO RPT						101
09		0 W	2742	-0-	-0-	-0-	636939	2289	2	453	9		N	412	374	0				123
REEF RUNNER STATE 162						WELL #:	H201BE	RRCID ->	300073	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11525	-	15904				
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	463375						N	NO RPT						80
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	463375						N	NO RPT						80
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	463375						N	NO RPT						80
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	463375						N	NO RPT						80
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	463375						N	NO RPT						80
09		0 W	1091	-0-	-0-	-0-	464466	686	2	405	9		N	368	377	0				110

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION															
UL JEFF EAST NORTH H 17-27-5															
WELL #: 8H RRCID -> 300093 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12440 - 21500															
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	
*04	25680 X	NO RPT	-0-	-25680	-0-					N	NO RPT			80	
*05	26536 X	NO RPT	-0-	-26536	-0-					N	NO RPT			80	
*06	25680 X	NO RPT	-0-	-25680	-0-					N	NO RPT			80	
*07	26536 X	NO RPT	-0-	-26536	-0-					N	NO RPT			80	
*08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80	
09	25680 X	10044	-0-	-15636	-0-	5868	2	4176	9	N	3796	3804	0	122	

RICHMOND 39													WELL #: 2H RRCID -> 300109 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10958 - 20908		
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2423389					N	NO RPT			447	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2423389					N	NO RPT			447	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2423389					N	NO RPT			447	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2423389					N	NO RPT			447	
08	0 W	15703	-0-	15703	2439092	428	1	12665	2	N	1970	1999	1	440	
						443	4	2167	9						
09	0 W	14365	-0-	14365	2453457	382	1	12000	2	N	1803	1839	1	404	
						1983	9								

UL 20 FLATHEAD													WELL #: A004H RRCID -> 300113 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12215 - 17274		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7	
09	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	9	1	1319	9	Y	1199	1194	0	130	

HOWARD 33-22													WELL #: 4H RRCID -> 300114 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11685 - 16700		
04	17310 X	NO RPT	-0-	-17310	-0-					N	NO RPT			336	
05	17887 X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					N	NO RPT			336	
06	17310 X	NO RPT	-0-	-17310	-0-					N	NO RPT			336	
07	17887 X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					N	NO RPT			336	
08	17887 X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					N	NO RPT			336	
09	17310 X	3318	-0-	-13992	-0-	448	1	12	2	N	531	758	0	250	
						2142	3	132	4						

GAR UNIT													WELL #: 406AH RRCID -> 300115 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 10336 PERF.11105 - 21440		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	102541 X	102541	-0-	-0-	-0-	4351	1	80169	2	Y	15813	15781	0	147	
						627	4	17394	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200											
CROWLEY-SAUL A2			WELL #: 5H			RRCID -> 300127			COMPL. DATE 12/12/2024			TOTAL DEPTH 11229 PERF.11471 - 28828		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	50224	-0-	50224	50224	38660	2	3	4	Y	10510	10401	0	109
01	0	75387	-0-	75387	125611	11561	9							
02	0	19938	-0-	19938	145549	59134	2	652	4	Y	14183	14104	0	188
						15601	9							
03	0	77592	-0-	77592	223141	32	1	16540	2	Y	3060	3123	0	125
04	0	76848	-0-	76848	299989	3366	9							
05	0	36386	-0-	36386	336375	66490	2	11102	9	Y	10093	10114	0	104
06	0	37468	-0-	37468	373843	64112	2	12736	9	Y	11578	11516	0	166
*07	415023 X	41180	-0-	-373843	-0-	21987	2	14399	9	Y	13090	13041	0	215
*08	63984 X	29170	-0-	-34814	-0-	25274	2	12194	9	Y	11085	11137	0	163
*09	61920 X	22977	-0-	-38943	-0-	28419	2	12761	9	Y	11601	11621	0	143
						22893	2	6277	9	Y	5706	5658	0	191
						18338	2	4639	9	Y	4217	4353	0	55
GAR UNIT			WELL #: 407AH			RRCID -> 300137			COMPL. DATE 08/05/2024			TOTAL DEPTH 10194 PERF.11056 - 21390		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	85486 X	85486	-0-	-0-	-0-	3199	1	65812	2	Y	14558	14533	0	135
						461	4	16014	9					
GRADY STATE UNIT 2730			WELL #: 1			RRCID -> 300180			COMPL. DATE 03/28/2017			TOTAL DEPTH 10572 PERF.10632 - 20278		
04	122550 X	NO RPT	-0-	-122550	-0-					N	NO RPT			-0-
05	126635 X	NO RPT	-0-	-126635	-0-					N	NO RPT			-0-
06	122550 X	NO RPT	-0-	-122550	-0-					N	NO RPT			-0-
07	126635 X	NO RPT	-0-	-126635	-0-					N	NO RPT			-0-
08	126635 X	NO RPT	-0-	-126635	-0-					N	NO RPT			-0-
09	122550 X	NO RPT	-0-	-122550	-0-					N	NO RPT			-0-
GAR UNIT			WELL #: 403AH			RRCID -> 300195			COMPL. DATE 08/08/2024			TOTAL DEPTH 10250 PERF.11104 - 20745		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	31955 X	NO RPT	-0-	-31955	-0-					Y	NO RPT			-0-
GAR UNIT			WELL #: 401AH			RRCID -> 300252			COMPL. DATE 08/08/2024			TOTAL DEPTH 10301 PERF.11155 - 20893		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	91159 X	91159	-0-	-0-	-0-	3635	1	66921	2	Y	18254	18210	0	170
						524	4	20079	9					
RAG RUN NW			WELL #: 4LA			RRCID -> 300258			COMPL. DATE 07/25/2019			TOTAL DEPTH 11516 PERF.11925 - 21487		
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD 041867 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
04	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	318	1	6505	3	Y	1308	1260	1	186
05	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	660	4	1439	9	Y	1449	1465	1	166
06	8070 X	6809	-0-	-1261	-0-	367	1	7798	3	Y	1358	1339	1	185
07	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	4	4	1594	9	Y	1264	1256	1	193
08	7843 X	7416	-0-	-427	-0-	367	1	4948	3	Y	959	967	1	185
*09	7590 X	742	-0-	-6848	-0-	1494	9	281	3	Y	5	5	1	185
						417	1	6	9					
						1390	9							
						278	1							
						1056	4							
						17	1							
						438	4							
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465														
04	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	97	1	12241	3	Y	1283	1284	1	69
05	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	8	4	1411	9	Y	1405	1412	1	62
06	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	84	1	10601	3	Y	1390	1408	1	44
07	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	36	4	1546	9	Y	1438	1410	1	72
08	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	67	1	7898	3	Y	1376	1370	1	78
*09	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	312	4	1529	9	Y	1348	1386	1	40
						77	1	9062	3	Y				
						129	4	1582	9	Y				
						77	1	8873	3	Y				
						239	4	1514	9	Y				
						85	1	9571	3	Y				
						154	4	1483	9					
PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640														
04	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	22	1	4015	3	Y	811	765	0	1312
05	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	1403	4	892	9	Y	692	690	0	1314
06	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	18	1	2200	3	Y	650	667	0	1297
07	2914 X	2730	-0-	-184	-0-	5061	4	761	9	Y	487	490	0	1294
08	7874 X	1893	-0-	-5981	-0-	30	1	3499	3	Y	31	30	0	1295
*09	7620 X	5664	-0-	-1956	-0-	212	4	715	9	Y	718	684	0	1329
						22	1	1943	3	Y				
						229	4	536	9	Y				
						24	1	1714	3	Y				
						121	4	34	9	Y				
						47	1	4725	3	Y				
						102	4	790	9					
PIVOT 21602 34 WELL #: 5H RRCID -> 284477 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893														
04	7860 X	6516	-0-	-1344	-0-	24	1	4270	3	Y	663	626	0	476
05	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	1493	4	729	9	Y	601	599	0	478
06	5640 X	5621	-0-	-19	-0-	33	1	3965	3	Y	722	741	0	459
07	8122 X	5422	-0-	-2700	-0-	9122	4	661	9	Y	462	465	0	456
08	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	39	1	4515	3	Y	690	658	0	488
*09	5160 X	3938	-0-	-1222	-0-	273	4	794	9	Y	545	519	0	514
						49	1	4353	3	Y				
						512	4	508	9	Y				
						63	1	4484	3	Y				
						318	4	759	9	Y				
						32	1	3236	3	Y				
						70	4	600	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867										
RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:	3H	RRCID ->	284478	COMPL. DATE	03/19/2017	TOTAL	DEPTH	10260	PERF.10475	- 14886	
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
04	12070 X	12070	-0-	-0-	-0-		604	1	10709	3	Y	663	584	1	136
							28	4	729	9					
05	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-		324	1	6401	3	Y	640	595	1	131
							78	4	704	9					
06	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-		338	1	5941	3	Y	457	390	1	152
							49	4	503	9					
07	10247 X	10247	-0-	-0-	-0-		549	1	9181	3	Y	469	385	1	194
							1	4	516	9					
08	10587 X	10587	-0-	-0-	-0-		447	1	9400	3	Y	673	582	1	225
							740	9							
*09	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-		434	1	9744	3	Y	692	664	1	216
							761	9							
RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:	1H	RRCID ->	284489	COMPL. DATE	08/16/2016	TOTAL	DEPTH	9980	PERF.10405	- 14711	
04	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-		365	1	6455	3	Y	357	245	1	101
							17	4	393	9					
05	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-		440	1	8694	3	Y	429	321	1	83
							107	4	472	9					
06	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-		48	1	825	3	Y	323	275	1	60
							7	4	355	9					
07	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-		80	1	1331	3	Y	274	225	1	79
							301	9							
08	T. A.	4976	-0-	4976	4976		198	1	4180	3	Y	544	470	1	107
							598	9							
*09	T. A.	6899	-0-	6899	11875		271	1	6092	3	Y	487	468	1	108
							536	9							
RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:	4H	RRCID ->	284490	COMPL. DATE	07/19/2017	TOTAL	DEPTH	10211	PERF.10450	- 15090	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BLACKTOP 21601 1				WELL #:	1H	RRCID ->	284549	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL	DEPTH	10344	PERF.10700	- 15110	
04	12122 X	12122	-0-	-0-	-0-		81	1	10233	3	Y	1637	1638	1	49
							7	4	1801	9					
05	15030 X	15030	-0-	-0-	-0-		103	1	12998	3	Y	1714	1723	1	40
							44	4	1885	9					
06	14234 X	14234	-0-	-0-	-0-		102	1	11912	3	Y	1591	1630	1	-0-
							470	4	1750	9					
07	9052 X	8317	-0-	-735	-0-		60	1	7133	3	Y	929	911	1	18
							102	4	1022	9					
08	13857 X	11274	-0-	-2583	-0-		82	1	9332	3	Y	1463	1457	1	24
							251	4	1609	9					
*09	13410 X	9743	-0-	-3667	-0-		71	1	8037	3	Y	1369	1393	1	-0-
							129	4	1506	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867									
TETRIS 21601 18				WELL #:	1H	RRCID -> 284550	COMPL. DATE 06/07/2017	TOTAL	DEPTH 10625	PERF.10980 - 15247				
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
04	15550 X	15550	-0-	-0-	-0-	174 1	13374 3	Y	1811	1805 0				25
						10 4	1992 9							
05	17766 X	17766	-0-	-0-	-0-	17 1	15480 3	Y	2060	2064 0				21
						3 4	2266 9							
06	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	18 1	15293 3	Y	1840	1846 0				15
						617 4	2024 9							
07	18576 X	18576	-0-	-0-	-0-	18 1	16283 3	Y	1933	1907 0				41
						149 4	2126 9							
08	18358 X	18358	-0-	-0-	-0-	18 1	16345 3	Y	1810	1827 0				24
						4 4	1991 9							
*09	17940 X	16773	-0-	-1167	-0-	16 1	14830 3	Y	1745	1740 0				29
						7 4	1920 9							
TETRIS 21601 18				WELL #:	2H	RRCID -> 284559	COMPL. DATE 06/07/2017	TOTAL	DEPTH 10963	PERF.11095 - 15960				
04	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	114 1	8797 3	Y	1460	1456 0				171
						6 4	1606 9							
05	10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	10 1	9139 3	Y	1426	1429 0				168
						2 4	1569 9							
06	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10 1	8771 3	Y	1359	1363 0				164
						355 4	1495 9							
07	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	10 1	9678 3	Y	1419	1400 0				183
						88 4	1561 9							
08	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	10 1	9659 3	Y	1261	1273 0				171
						3 4	1387 9							
*09	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	10 1	8869 3	Y	1247	1244 0				174
						4 4	1372 9							
RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:	2H	RRCID -> 284568	COMPL. DATE 03/18/2017	TOTAL	DEPTH 9100	PERF.10230 - 14282				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
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-
PIVOT 21602 34				WELL #:	3H	RRCID -> 284664	COMPL. DATE 03/04/2018	TOTAL	DEPTH 10637	PERF.10850 - 15370				
04	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	63 1	4335 3	Y	1638	1641 0				47
						12 4	1802 9							
05	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	36 1	7950 3	Y	1688	1686 0				49
						30 4	1857 9							
06	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	15 1	7368 3	Y	1512	1517 0				44
						139 4	1663 9							
07	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	17 1	8453 3	Y	1681	1661 0				64
						186 4	1849 9							
08	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	17 1	8977 3	Y	1603	1610 0				57
						31 4	1763 9							
*09	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	17 1	8883 3	Y	1584	1583 0				58
						13 4	1742 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36			//CONT.// //CONT.// 041867 WELL #:		71052 900 2H	ASSOCIATED RRCID -> 284834		CAPACITY COMPL. DATE 05/03/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015						
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
04	19982 X	19982	-0-	-0-	-0-			878 1164	1 9	17940	3	Y	1058	1020	1	3	8	118
05	20501 X	20501	-0-	-0-	-0-			866 1257	1 9	18378	3	Y	1143	1155	1	11	8	95
06	17944 X	17944	-0-	-0-	-0-			813 4976	1 4	10970	3	Y	1077	1062	1	1	8	109
07	18352 X	16569	-0-	-1783	-0-			742 1091	1 9	14736	3	Y	992	986	1	3	8	112
08	17856 X	17062	-0-	-794	-0-			839 9	1 4	15160	3	Y	958	966	1			104
*09	17280 X	16767	-0-	-513	-0-			909 43	1 4	14695 1120	3 9	Y	1018	1071	1			51
PIVOT 21602 34			WELL #:		4H	RRCID -> 284852		COMPL. DATE 03/01/2018				TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370						
04	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-			63 12	1 4	4325	3	Y	1532	1535	0			64
05	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-			15 13	1 4	3418	3	Y	1547	1545	0			66
06	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-			6 55	1 4	2948	3	Y	1353	1358	0			61
07	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-			6 71	1 4	3245	3	Y	1504	1486	0			79
08	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-			5 12	1 4	3182	3	Y	1463	1469	0			73
*09	4410 X	3896	-0-	-514	-0-			4 3	1 4	2302 1587	3 9	Y	1443	1442	0			74
RIVERSIDE 21601 36			WELL #:		3H	RRCID -> 284897		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845						
04	19110 X	18979	-0-	-131	-0-			813 1550	1 9	16616	3	Y	1409	1358	1	2	8	72
05	19747 X	19487	-0-	-260	-0-			802 1673	1 9	17012	3	Y	1521	1537	1	6	8	50
06	19110 X	17826	-0-	-1284	-0-			774 4976	1 4	10426	3	Y	1500	1479	1			71
07	19747 X	18615	-0-	-1132	-0-			820 1518	1 9	16277	3	Y	1380	1371	1	1	8	79
08	17777 X	17777	-0-	-0-	-0-			857 9	1 4	15494	3	Y	1288	1298	1			69
*09	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-			900 43	1 4	14544 1393	3 9	Y	1266	1333	1			2
ARPENT 21602 25			WELL #:		2H	RRCID -> 284954		COMPL. DATE 04/06/2018				TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100						
04	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-			351 25	1 4	8054	3	Y	1320	1359	0			72
05	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-			363 95	1 4	8239	3	Y	1570	1552	0			90
06	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-			325 78	1 4	7440	3	Y	1406	1414	0			82
07	9884 X	9884	-0-	-0-	-0-			343 422	1 4	7471	3	Y	1498	1486	0			94
08	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-			308 11	1 4	6793	3	Y	1434	1459	0			69
*09	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-			323 1	1 4	6992 1581	3 9	Y	1437	1428	0			78

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
RIVERSIDE 21601 36														
WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395														
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	M	PROD		CODE	CODE	BALANCE
04	6810 X	3383	-0-	-3427	-0-	116	1	2365	3	Y	586	565	1	98
						257	4	645	9					
05	7037 X	4106	-0-	-2931	-0-	150	1	3184	3	Y	635	642	1	86
						73	4	699	9				5 8	
06	6810 X	6223	-0-	-587	-0-	163	1	2190	3	Y	613	604	1	95
						3196	4	674	9					
07	7037 X	4226	-0-	-2811	-0-	171	1	3403	3	Y	592	589	1	98
						1	4	651	9					
08	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	185	1	3346	3	Y	574	579	1	93
						61	4	631	9					
*09	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	185	1	3000	3	Y	572	602	1	63
						74	4	629	9					
ARPENT 21602 25														
WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892														
04	14930 X	14930	-0-	-0-	-0-	529	1	12155	3	Y	2007	2067	0	115
						38	4	2208	9					
05	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	545	1	12381	3	Y	2260	2235	0	140
						142	4	2486	9					
06	15599 X	15599	-0-	-0-	-0-	549	1	12555	3	Y	2149	2162	0	127
						131	4	2364	9					
07	16678 X	16678	-0-	-0-	-0-	596	1	12995	3	Y	2138	2121	0	144
						735	4	2352	9					
08	17166 X	17166	-0-	-0-	-0-	645	1	14211	3	Y	2080	2116	0	108
						22	4	2288	9					
*09	14992 X	14992	-0-	-0-	-0-	565	1	12224	3	Y	2000	1988	0	120
						3	4	2200	9					
RIVERSIDE 21601 36														
WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406														
04	10260 X	10186	-0-	-74	-0-	395	1	8082	3	Y	1320	1272	1	202
						257	4	1452	9					
05	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	419	1	8899	3	Y	1393	1408	1	180
						73	4	1532	9				7 8	
06	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	403	1	5427	3	Y	1401	1382	1	198
						3196	4	1541	9				1 8	
07	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	454	1	9007	3	Y	1200	1193	1	203
						1	4	1320	9				2 8	
08	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	445	1	8040	3	Y	1197	1207	1	193
						61	4	1317	9					
*09	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	509	1	8232	3	Y	1587	1671	1	109
						74	4	1746	9					
TETRIS 21601 18														
WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790														
04	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	7	1	3483	3	Y	941	922	1	25
						1035	9							
05	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	10	1	4031	3	Y	937	942	1	20
						1031	9							
06	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	9	1	4334	3	Y	861	867	1	14
						947	9							
07	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	9	1	4500	3	Y	886	854	1	46
						45	4	975	9					
08	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	10	1	4756	3	Y	895	896	1	45
						985	9							
*09	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	10	1	4289	3	Y	812	822	1	35
						1	4	893	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
RIVERSIDE 21601														
WELL #: 6H RRCID -> 286738														
COMPL. DATE 01/13/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
04	15290 X	15290	-0-	-0-	-0-	243	1	13091	3	Y	1475	1502	1	14
						333	4	1623	9					
05	15486 X	15486	-0-	-0-	-0-	262	1	13364	3	Y	1525	1502	1	31
						182	4	1678	9					
06	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	199	1	11782	3	Y	1547	1465	1	113
						270	4	1702	9					
07	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	164	1	10973	3	Y	1341	1417	1	36
						309	4	1475	9					
08	13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	173	1	11546	3	Y	1350	1327	1	59
						51	4	1485	9					
*09	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	218	1	12180	3	Y	1332	1286	1	105
						287	4	1465	9					
SCRAMBLE 21802														
WELL #: 1H RRCID -> 286768														
COMPL. DATE 10/11/2018														
TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125														
04	22620 X	20855	-0-	-1765	-0-	20125	3	149	4	Y	528	510	0	261
						581	9							
05	23188 X	21183	-0-	-2005	-0-	20405	3	247	4	Y	483	463	0	268
						531	9							
06	22440 X	20468	-0-	-1972	-0-	19736	3	382	4	Y	318	361	0	209
						350	9							
07	22041 X	9319	-0-	-12722	-0-	9165	3	47	4	Y	97	80	0	216
						107	9							
08	20336 X	847	-0-	-19489	-0-	822	3	19	4	Y	5	5	0	215
						6	9							
*09	19680 X	14400	-0-	-5280	-0-	42	1	14232	3	Y	114	156	0	161
						1	4	125	9					
BLACKTOP 21601 1														
WELL #: 3H RRCID -> 286770														
COMPL. DATE 01/25/2019														
TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255														
04	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	106	1	13438	3	Y	1643	1644	1	95
						9	4	1807	9					
05	16393 X	16393	-0-	-0-	-0-	114	1	14383	3	Y	1679	1688	1	86
						49	4	1847	9					
06	15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	110	1	12917	3	Y	1514	1535	1	65
						511	4	1665	9					
07	16456 X	16456	-0-	-0-	-0-	122	1	14379	3	Y	1591	1561	1	95
						205	4	1750	9					
08	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	120	1	13725	3	Y	1539	1532	1	102
						369	4	1693	9					
*09	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	115	1	13029	3	Y	1461	1492	1	71
						210	4	1607	9					
RIVERSIDE 21601														
WELL #: 7H RRCID -> 286771														
COMPL. DATE 01/13/2019														
TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900														
04	14050 X	14050	-0-	-0-	-0-	220	1	11880	3	Y	1497	1525	1	7
						303	4	1647	9					
05	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	259	1	13181	3	Y	1606	1582	1	25
						179	4	1767	9					
06	15173 X	15173	-0-	-0-	-0-	219	1	12922	3	Y	1578	1494	1	109
						296	4	1736	9					
07	15537 X	15537	-0-	-0-	-0-	201	1	13393	3	Y	1424	1505	1	27
						377	4	1566	9					
08	14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	182	1	12173	3	Y	1483	1457	1	53
						55	4	1631	9					
*09	12450 X	8522	-0-	-3928	-0-	129	1	7240	3	Y	893	862	1	84
						171	4	982	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867										
BLACKTOP 21601 1				WELL #:	4H	RRCID ->	286786	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL	DEPTH	10515	PERF.10800	- 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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	100	1	12640	3	Y	1547	1548	1		96
						8	4	1702	9						
05	14508 X	13974	-0-	-534	-0-	95	1	12039	3	Y	1635	1645	1		86
						41	4	1799	9						
06	14040 X	13554	-0-	-486	-0-	96	1	11303	3	Y	1553	1574	1	1 8	64
						447	4	1708	9						
07	15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	115	1	13607	3	Y	1686	1654	1		96
						194	4	1855	9						
08	14848 X	14848	-0-	-0-	-0-	111	1	12663	3	Y	1576	1569	1		103
						340	4	1734	9						
*09	13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	101	1	11427	3	Y	1449	1482	1		70
						184	4	1594	9						

TETRIS 21601 18				WELL #:	3H	RRCID ->	286941	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.11200	- 15680	
04	900 N	748	-0-	-152	-0-	1	1	418	3	Y	299	293	1		14
						329	9								
05	2201 X	506	-0-	-1695	-0-	212	3	294	9	Y	267	269	1		12
06	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	9	1	4233	3	Y	920	925	1		7
						1012	9								
07	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	12	1	5636	3	Y	1325	1276	1		56
						56	4	1458	9						
08	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	11	1	4675	3	Y	1188	1189	1		55
						1307	9								
*09	5250 X	4781	-0-	-469	-0-	8	1	3741	3	Y	938	949	1		44
						1032	9								

SCRAMBLE 21802				WELL #:	2H	RRCID ->	287050	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL	DEPTH	10338	PERF.10600	- 15200	
04	28440 X	25906	-0-	-2534	-0-	25376	3	187	4	Y	312	301	0	24 8	44
						343	9								
05	29016 X	25212	-0-	-3804	-0-	24611	3	297	4	Y	276	264	0	21 8	35
						304	9								
06	28080 X	22814	-0-	-5266	-0-	22164	3	429	4	Y	201	203	0	18 8	15
						221	9								
07	27466 X	-0-	-0-	-27466	-0-					Y	-0-				15
08	24304 X	16	-0-	-24288	-0-	16	3			Y	-0-				15
*09	23520 X	12734	-0-	-10786	-0-	37	1	12447	3	Y	226	215	0	26 8	-0-
						1	4	249	9						

RIFLE 21801				WELL #:	2H	RRCID ->	287192	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL	DEPTH	10808	PERF.11165	- 18435	
04	10530 X	9966	-0-	-564	-0-	514	1	7989	3	Y	1330	1322	0		224
						1463	9								
05	10881 X	9929	-0-	-952	-0-	533	1	7905	3	Y	1355	1319	0		260
						1491	9								
06	10530 X	8893	-0-	-1637	-0-	474	1	7030	3	Y	1250	1313	0		197
						14	4	1375	9						
07	10881 X	9778	-0-	-1103	-0-	513	1	7557	3	Y	1394	1367	0		224
						175	4	1533	9						
08	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	608	1	8443	3	Y	1360	1485	0		99
						1389	4	1496	9						
*09	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	539	1	7741	3	Y	1275	1231	0		143
						1403	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIFLE 21801														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 041867 WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875														
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
04	15043 X	15043	-0-	-0-	-0-	806 1	12522 3	Y	1559	1549	0			452
						1715 9								
05	14953 X	14953	-0-	-0-	-0-	831 1	12318 3	Y	1602	1560	0			494
						42 4	1762 9							
06	15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	846 1	12536 3	Y	1491	1566	0			419
						1640 9								
07	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	851 1	12521 3	Y	1535	1506	0			448
						1689 9								
08	12805 X	12805	-0-	-0-	-0-	756 1	10492 3	Y	1415	1545	0			318
						1557 9								
*09	13712 X	13712	-0-	-0-	-0-	781 1	11208 3	Y	1566	1512	0			372
						1723 9								
ARPENT 21602 25 WELL #: 3H RRCID -> 287359 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300														
04	13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	476 1	10930 3	Y	1811	1865	0			104
						35 4	1992 9							
05	13798 X	13798	-0-	-0-	-0-	490 1	11118 3	Y	1875	1855	0			124
						127 4	2063 9							
06	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	491 1	11229 3	Y	1833	1844	0			113
						117 4	2016 9							
07	13827 X	13827	-0-	-0-	-0-	493 1	10754 3	Y	1793	1778	0			128
						608 4	1972 9							
08	14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	528 1	11625 3	Y	1767	1798	0			97
						18 4	1944 9							
*09	13590 X	13590	-0-	-0-	-0-	518 1	11199 3	Y	1701	1690	0			108
						2 4	1871 9							
SCRAMBLE 21802 WELL #: 4H RRCID -> 287624 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235														
04	27330 X	24060	-0-	-3270	-0-	23187 3	171 4	Y	638	616	0	35 8		9
						702 9								
05	28241 X	27960	-0-	-281	-0-	26856 3	325 4	Y	708	678	0	39 8		-0-
						779 9								
06	27330 X	26016	-0-	-1314	-0-	24845 3	481 4	Y	627	591	0	36 8		-0-
						690 9								
07	37785 X	37785	-0-	-0-	-0-	35664 3	182 4	Y	1763	1456	0	26 8		281
						1939 9								
08	32451 X	32451	-0-	-0-	-0-	30680 3	705 4	Y	969	872	0	22 8		356
						1066 9								
*09	24900 X	6622	-0-	-18278	-0-	19 1	6326 3	Y	252	366	0	6 8		236
						277 9								
SCRAMBLE 21802 WELL #: 3H RRCID -> 287688 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279														
04	30000 X	28193	-0-	-1807	-0-	27326 3	201 4	Y	605	584	0	18 8		203
						666 9								
05	30628 X	27096	-0-	-3532	-0-	26180 3	316 4	Y	545	522	0	15 8		211
						600 9								
06	29640 X	24455	-0-	-5185	-0-	23536 3	455 4	Y	422	425	0	14 8		194
						464 9								
07	35717 X	35717	-0-	-0-	-0-	34795 3	178 4	Y	676	558	0	19 8		293
						744 9								
08	26567 X	23631	-0-	-2936	-0-	22591 3	519 4	Y	474	426	0	11 8		330
						521 9								
*09	25710 X	24634	-0-	-1076	-0-	70 1	24038 3	Y	477	723	0	23 8		61
						1 4	525 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
FLEX STATE 21602 16														
WELL #: 6H RRCID -> 287926														
COMPL. DATE 09/16/2019														
TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
04	19573 X	19573	-0-	-0-	-0-	284	1	13524	3	Y	1709	1671	0	154
						3885	4	1880	9					
05	17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	187	1	11119	3	Y	1708	1736	0	126
						4343	4	1879	9					
06	19489 X	19489	-0-	-0-	-0-	182	1	16378	3	Y	1817	1859	0	84
						930	4	1999	9					
07	19760 X	19760	-0-	-0-	-0-	178	1	16160	3	Y	1902	1829	0	118
						1330	4	2092	9			39	8	
08	16306 X	12217	-0-	-4089	-0-	123	1	8888	3	Y	1128	1196	0	50
						1965	4	1241	9					
*09	15780 X	11861	-0-	-3919	-0-	43	1	7640	3	Y	815	828	0	37
						3281	4	897	9					
FLEX STATE 21602 16														
WELL #: 5H RRCID -> 288017														
COMPL. DATE 09/16/2019														
TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472														
04	6480 X	4717	-0-	-1763	-0-	58	1	2762	3	Y	1003	980	0	102
						794	4	1103	9					
05	6696 X	5847	-0-	-849	-0-	56	1	3326	3	Y	1060	1077	0	85
						1299	4	1166	9					
06	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	61	1	5495	3	Y	1126	1152	0	59
						312	4	1239	9					
07	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	68	1	6140	3	Y	1262	1214	0	87
						505	4	1388	9			20	8	
08	5859 X	4679	-0-	-1180	-0-	43	1	3137	3	Y	733	777	0	43
						693	4	806	9					
*09	5850 X	2743	-0-	-3107	-0-	9	1	1527	3	Y	501	508	0	36
						656	4	551	9					
ESCOPETA 21901														
WELL #: 6H RRCID -> 288036														
COMPL. DATE 08/23/2019														
TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800														
04	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	301	1	6985	3	Y	1812	1732	1	258
						46	4	1993	9					
05	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	334	1	7490	3	Y	1813	1881	1	190
						107	4	1994	9					
06	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	331	1	7488	3	Y	1688	1708	1	170
						11	4	1857	9					
07	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	340	1	7737	3	Y	1773	1844	1	99
						3	4	1950	9					
08	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	299	1	6761	3	Y	1836	1728	1	207
						4	4	2020	9					
*09	7380 X	6068	-0-	-1312	-0-	200	1	4516	3	Y	1225	1432	1	-0-
						4	4	1348	9					
ESCOPETA 21901														
WELL #: 4H RRCID -> 288083														
COMPL. DATE 08/24/2019														
TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810														
04	14160 X	13316	-0-	-844	-0-	449	1	10420	3	Y	2161	2066	1	325
						70	4	2377	9					
05	14601 X	14263	-0-	-338	-0-	500	1	11224	3	Y	2162	2242	1	245
						161	4	2378	9					
06	13947 X	13947	-0-	-0-	-0-	494	1	11173	3	Y	2058	2082	1	221
						16	4	2264	9					
07	14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	507	1	11505	3	Y	2080	2164	1	137
						4	4	2288	9					
08	15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	536	1	12112	3	Y	2135	2009	1	263
						6	4	2349	9					
*09	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	425	1	9577	3	Y	1403	1666	1	-0-
						9	4	1543	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAPFILE SOUTH			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #: 1H			ASSOCIATED RRCID -> 288267		CAPACITY COMPL. DATE 07/05/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465			
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
04	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	6335 5192	3 9	1228	4	Y	4720	4700	1		291
05	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	4 839	1 4	4394	3	Y	4962	4963	1		290
06	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	6 2537	1 4	5458	9	Y	4803	4831	1		262
07	18985 X	18985	-0-	-0-	-0-	21 5140	1 9	1480	3	Y	4673	4656	0		279
08	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	8 3821	1 4	5283	9	Y	3390	3603	0		66
*09	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	9 9	1 4	1747	3	Y	4176	4143	0	17 8	82
								5203	3						
								4594	9						

PISTOL 21801			WELL #: 3H			RRCID -> 288645		COMPL. DATE 11/17/2019				TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 19250			
04	13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	616 1969	1 9	11341	3	Y	1790	1858	0		412
05	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	624 5	1 4	12307	3	Y	1871	1888	0		395
06	14117 X	14117	-0-	-0-	-0-	639 1836	1 9	2058	9	Y	1669	1646	0		418
07	13995 X	13995	-0-	-0-	-0-	600 128	1 4	11642	3	Y	1719	1681	0		456
08	15004 X	12115	-0-	-2889	-0-	532 1	1 4	1891	9	Y	1689	1768	0		377
*09	14520 X	13222	-0-	-1298	-0-	565 1785	1 9	9724	3	Y	1623	1584	0		416
								1858	9						
								10872	3						

PISTOL 21801			WELL #: 1H			RRCID -> 288684		COMPL. DATE 11/20/2019				TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800			
04	26653 X	26653	-0-	-0-	-0-	1180 3755	1 9	21718	3	Y	3414	3545	0		215
05	27900 X	27900	-0-	-0-	-0-	1153 8	1 4	22740	3	Y	3635	3667	0		183
06	22934 X	22934	-0-	-0-	-0-	1014 3466	1 9	3999	9	Y	3151	3108	0		226
07	27552 X	27552	-0-	-0-	-0-	1167 294	1 4	18454	3	Y	3579	3500	0		305
08	28088 X	28088	-0-	-0-	-0-	1258 3	1 4	22154	3	Y	3493	3655	0		143
*09	27180 X	27180	-0-	-0-	-0-	1160 1	1 4	22985	3	Y	3370	3288	0		225
								3842	9						
								22312	3						
								3707	9						

BLACKTOP 21601 1			WELL #: 5H			RRCID -> 288741		COMPL. DATE 01/24/2020				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440			
04	15637 X	15637	-0-	-0-	-0-	104 9	1 4	13078	3	Y	2224	2224	1		40
05	16011 X	16011	-0-	-0-	-0-	106 45	1 4	2446	9	Y	2226	2239	1		27
06	15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	105 484	1 4	13411	3	Y	2086	2112	1	1 8	-0-
07	15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	112 189	1 4	2449	9	Y	2131	2090	1		41
08	15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	109 335	1 4	12235	3	Y	2088	2079	1		50
*09	15208 X	15208	-0-	-0-	-0-	112 204	1 4	2295	9	Y	2007	2055	1		2
								12470	3						
								2297	9						
								12684	3						
								2208	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867									
BLACKTOP 21601 1				WELL #:	6H	RRCID ->	288763	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10765	PERF.10950	- 15700
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
04	17700 X	17609	-0-	-91	-0-	126 1	15910 3	Y	1420	1422	1			9
05	18515 X	18515	-0-	-0-	-0-	11 4	1562 9	Y	1380	1387	1			2
06	17700 X	16971	-0-	-729	-0-	133 1	16807 3	Y	1265	1267	1			-0-
07	18290 X	17932	-0-	-358	-0-	57 4	1518 9	Y	1255	1230	1			25
08	17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	127 1	14864 3	Y	1246	1241	1			30
*09	16381 X	16381	-0-	-0-	-0-	588 4	1392 9	Y	1235	1263	1			2
						137 1	16184 3	Y						
						230 4	1381 9	Y						
						136 1	15620 3	Y						
						420 4	1371 9	Y						
						130 1	14656 3	Y						
						236 4	1359 9	Y						
PISTOL 21801				WELL #:	4H	RRCID ->	288800	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	11363	PERF.12025	- 19535
04	15960 X	15318	-0-	-642	-0-	664 1	12234 3	Y	2200	2285	0			98
05	18413 X	18413	-0-	-0-	-0-	2420 9		Y	2324	2345	0			77
06	17851 X	17851	-0-	-0-	-0-	765 1	15084 3	Y	2134	2105	0			106
07	17919 X	17919	-0-	-0-	-0-	8 4	2556 9	Y	2186	2138	0			154
08	16860 X	16860	-0-	-0-	-0-	807 1	14697 3	Y	2142	2242	0			54
*09	17099 X	17099	-0-	-0-	-0-	2347 9		Y	2034	1985	0			103
						775 1	14714 3	Y						
						25 4	2405 9	Y						
						752 1	13752 3	Y						
						2356 9		Y						
						735 1	14127 3	Y						
						2237 9		Y						
FLEX STATE 21602 16				WELL #:	2H	RRCID ->	289198	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL	DEPTH	10336	PERF.10500	- 15270
04	19950 X	19117	-0-	-833	-0-	270 1	12847 3	Y	2099	2053	0			210
05	20615 X	19837	-0-	-778	-0-	3691 4	2309 9	Y	1713	1742	0			181
06	21422 X	21422	-0-	-0-	-0-	215 1	12756 3	Y	1947	1992	0			136
07	20615 X	17569	-0-	-3046	-0-	4982 4	1884 9	Y	1562	1502	0	32	8	164
08	18538 X	13371	-0-	-5167	-0-	201 1	18054 3	Y	1175	1245	0			94
*09	17940 X	10317	-0-	-7623	-0-	1025 4	2142 9	Y	860	872	0			82
						160 1	14498 3	Y						
						1193 4	1718 9	Y						
						135 1	9781 3	Y						
						2162 4	1293 9	Y						
						37 1	6530 3	Y						
						2804 4	946 9	Y						
FLEX STATE 21602 16				WELL #:	1H	RRCID ->	289199	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL	DEPTH	10357	PERF.10500	- 15245
04	22380 X	20175	-0-	-2205	-0-	288 1	13691 3	Y	2056	2011	0			252
05	23126 X	20955	-0-	-2171	-0-	3934 4	2262 9	Y	2024	2057	0			219
06	23476 X	23476	-0-	-0-	-0-	224 1	13307 3	Y	2430	2486	0			163
07	25673 X	25673	-0-	-0-	-0-	5198 4	2226 9	Y	2549	2450	0	39	8	223
08	19468 X	14420	-0-	-5048	-0-	216 1	19480 3	Y	1397	1481	0			139
*09	18840 X	13132	-0-	-5708	-0-	1107 4	2673 9	Y	1095	1111	0			123
						231 1	20916 3	Y						
						1722 4	2804 9	Y						
						145 1	10432 3	Y						
						2306 4	1537 9	Y						
						46 1	8312 3	Y						
						3569 4	1205 9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BTA OIL PRODUCERS, LLC															
RADIO TOWER STATE 21601 28															
WELL #: 5H RRCID -> 289201															
COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
04	23850 X	18434	-0-	-5416	-0-	-0-	-0-	951	1	16864	3	Y	523	424	196
								44	4	575	9				
05	26110 X	26110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	1	24083	3	Y	465	507	128
								295	4	512	9				
06	29168 X	29168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	1	26895	3	Y	472	403	172
								220	4	519	9				
07	24638 X	24638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	1	22681	3	Y	545	446	233
								2	4	600	9				
08	30159 X	30159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	1	28215	3	Y	550	474	270
								605	9						
*09	29034 X	29034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	1	27280	3	Y	490	469	245
								539	9						
ESCOPETA 21901															
WELL #: 2H RRCID -> 291207															
COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210															
04	18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	660	1	15310	3	Y	1959	1873	302
								102	4	2155	9				
05	16975 X	16975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	628	1	14082	3	Y	1875	1944	233
								202	4	2063	9				
06	16253 X	16253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	601	1	13588	3	Y	1859	1881	211
								19	4	2045	9				
07	17295 X	17295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	639	1	14509	3	Y	1947	2025	133
								5	4	2142	9				
08	17942 X	17942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	668	1	15093	3	Y	1975	1859	249
								8	4	2173	9				
*09	13860 X	12347	-0-	-1513	-0-	-0-	-0-	465	1	10477	3	Y	1268	1517	-0-
								10	4	1395	9				
ESCOPETA 21901															
WELL #: 1H RRCID -> 291326															
COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11220 - 15990															
04	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	4875	3	Y	1419	1356	229
								32	4	1561	9				
05	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	4766	3	Y	1462	1517	174
								68	4	1608	9				
06	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	4385	3	Y	1347	1363	158
								6	4	1482	9				
07	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	4270	3	Y	1398	1454	102
								2	4	1538	9				
08	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	3871	3	Y	1422	1338	186
								2	4	1564	9				
*09	4650 X	3728	-0-	-922	-0-	-0-	-0-	116	1	2621	3	Y	899	1085	-0-
								2	4	989	9				
ARPENT 21602 25															
WELL #: 4H RRCID -> 292361															
COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10700 - 21800															
04	28075 X	28075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	954	1	21917	3	Y	4668	4807	230
								69	4	5135	9				
05	29028 X	29028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	989	1	22469	3	Y	4830	4776	284
								257	4	5313	9				
06	27920 X	27920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	945	1	21617	3	Y	4665	4692	257
								226	4	5132	9				
07	28061 X	28061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	955	1	20805	3	Y	4659	4620	296
								1176	4	5125	9				
08	25811 X	25811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	906	1	19947	3	Y	4479	4558	217
								31	4	4927	9				
*09	25297 X	25297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	904	1	19560	3	Y	4390	4362	245
								4	4	4829	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC LOG JAM 22111 19														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 041867 WELL #: 6H RRCID -> 292845 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10850 - 15605														
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
04	21561 X	21561	-0-	-0-	-0-	15 1	17470	3	Y		3687	3669	0	38 8
						20 4	4056	9						37
05	25973 X	25973	-0-	-0-	-0-	17 1	21225	3	Y		4300	4216	0	70 8
						1 4	4730	9						51
06	24708 X	24708	-0-	-0-	-0-	18 1	20391	3	Y		3887	3829	0	91 8
						23 4	4276	9						18
07	24765 X	24765	-0-	-0-	-0-	18 1	19179	3	Y		3974	3906	0	68 8
						1197 4	4371	9						18
08	23246 X	23246	-0-	-0-	-0-	17 1	18953	3	Y		3880	3835	0	63 8
						8 4	4268	9						-0-
*09	21614 X	21614	-0-	-0-	-0-	16 1	17420	3	Y		3752	3647	0	105 8
						51 4	4127	9						-0-
LOG JAM 22111 19 WELL #: 5H RRCID -> 292899 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11150 - 15950														
04	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	4 1	4683	3	Y		1138	1132	0	14 8
						5 4	1252	9						14
05	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	6 1	6796	3	Y		1742	1708	0	29 8
						1916 9								19
06	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	6 1	7305	3	Y		1532	1509	0	33 8
						8 4	1685	9						9
07	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	7 1	6870	3	Y		1558	1531	0	23 8
						429 4	1714	9						13
08	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	6 1	6922	3	Y		1480	1465	0	20 8
						3 4	1628	9						8
*09	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	5 1	6271	3	Y		1409	1379	0	34 8
						19 4	1550	9						4
LOG JAM 22111 19 WELL #: 7H RRCID -> 292943 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11200 - 16030														
04	12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	9 1	10022	3	Y		1885	1875	0	17 8
						12 4	2074	9						25
05	14044 X	14044	-0-	-0-	-0-	10 1	11745	3	Y		2081	2041	0	31 8
						2289 9								34
06	13668 X	13668	-0-	-0-	-0-	10 1	11510	3	Y		1941	1912	0	41 8
						13 4	2135	9						22
07	14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	10 1	11178	3	Y		1983	1950	0	30 8
						698 4	2181	9						25
08	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	12 1	12841	3	Y		2001	1979	0	29 8
						5 4	2201	9						18
*09	13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	10 1	10979	3	Y		1910	1868	0	47 8
						32 4	2101	9						13
TETRIS 21601 18 WELL #: 5H RRCID -> 293356 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10940 - 16025														
04	19813 X	19813	-0-	-0-	-0-	213 1	16430	3	Y		2871	2861	0	28
						12 4	3158	9						
05	16988 X	16665	-0-	-323	-0-	15 1	13279	3	Y		3062	3067	0	23
						3 4	3368	9						
06	16440 X	15283	-0-	-1157	-0-	14 1	11847	3	Y		2676	2684	0	15
						478 4	2944	9						
07	16988 X	16075	-0-	-913	-0-	14 1	12846	3	Y		2815	2778	0	52
						118 4	3097	9						
08	16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	15 1	13171	3	Y		2583	2607	0	28
						4 4	2841	9						
*09	18687 X	18687	-0-	-0-	-0-	18 1	15943	3	Y		2471	2465	0	34
						8 4	2718	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD									
BTA OIL PRODUCERS, LLC															//CONT.// 041867																								
BLACKTOP 21601 1															WELL #:					8H					RRCID -> 293377					COMPL. DATE 08/06/2022					TOTAL DEPTH 10855 PERF.10995 - 15800				
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																				
04	28110	X	27033	-0-	-1077	-0-			194	1	24455	3	Y	2153		2156	1			129																			
									16	4	2368	9																											
05	29047	X	28024	-0-	-1023	-0-			201	1	25357	3	Y	2164		2176	1			117																			
									86	4	2380	9																											
06	28110	X	26804	-0-	-1306	-0-			200	1	23360	3	Y	2110		2138	1		1 8	88																			
									923	4	2321	9																											
07	29047	X	27574	-0-	-1473	-0-			209	1	24673	3	Y	2127		2087	1			128																			
									352	4	2340	9																											
08	26249	X	26249	-0-	-0-	-0-			202	1	23190	3	Y	2031		2023	1			136																			
									623	4	2234	9																											
*09	25032	X	25032	-0-	-0-	-0-			198	1	22405	3	Y	1881		1924	1			93																			
									360	4	2069	9																											

TETRIS 21601 18					WELL #:					6H					RRCID -> 293437					COMPL. DATE 08/03/2022					TOTAL DEPTH 11028 PERF.11392 - 16475														
04	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-			194	1	14934	3	Y	2103		2096	0			227																			
									10	4	2313	9																											
05	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-			18	1	16841	3	Y	2287		2291	0			223																			
									4	4	2516	9																											
06	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-			18	1	15678	3	Y	2142		2148	0			217																			
									633	4	2356	9																											
07	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-			19	1	16880	3	Y	2263		2232	0			248																			
									155	4	2489	9																											
08	19644	X	19644	-0-	-0-	-0-			19	1	17291	3	Y	2117		2137	0			228																			
									5	4	2329	9																											
*09	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-			17	1	15358	3	Y	2047		2042	0			233																			
									8	4	2252	9																											

TETRIS 21601 18					WELL #:					12H					RRCID -> 293438					COMPL. DATE 08/03/2022					TOTAL DEPTH 11547 PERF.11920 - 17036														
04	31210	X	31210	-0-	-0-	-0-			355	1	27322	3	Y	3194		3183	0			80																			
									20	4	3513	9																											
05	33999	X	33999	-0-	-0-	-0-			33	1	30273	3	Y	3352		3359	0			73																			
									6	4	3687	9																											
06	31672	X	31672	-0-	-0-	-0-			30	1	27077	3	Y	3156		3165	0			64																			
									1093	4	3472	9																											
07	32452	X	32452	-0-	-0-	-0-			32	1	28547	3	Y	3283		3239	0			108																			
									262	4	3611	9																											
08	31206	X	31206	-0-	-0-	-0-			31	1	27963	3	Y	2913		2941	0			80																			
									8	4	3204	9																											
*09	29488	X	29488	-0-	-0-	-0-			29	1	26217	3	Y	2935		2928	0			87																			
									13	4	3229	9																											

BLACKTOP 21601 1					WELL #:					7H					RRCID -> 293514					COMPL. DATE 08/06/2022					TOTAL DEPTH 10812 PERF.11000 - 15810														
04	30150	X	29128	-0-	-1022	-0-			212	1	26722	3	Y	1978		1980	1			108																			
									18	4	2176	9																											
05	31155	X	30077	-0-	-1078	-0-			218	1	27582	3	Y	1985		1997	1			96																			
									93	4	2184	9																											
06	30150	X	28283	-0-	-1867	-0-			213	1	24996	3	Y	1896		1921	1		1 8	70																			
									988	4	2086	9																											
07	31000	X	28890	-0-	-2110	-0-			222	1	26205	3	Y	1899		1862	1			107																			
									374	4	2089	9																											
08	27772	X	27772	-0-	-0-	-0-			217	1	24844	3	Y	1857		1849	1			115																			
									668	4	2043	9																											
*09	25998	X	25998	-0-	-0-	-0-			208	1	23500	3	Y	1738		1778	1			75																			
									378	4	1912	9																											

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
JAVELIN 22101 48														
WELL #: 2H RRCID -> 294199														
COMPL. DATE 01/18/2023														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10930 PERF.11050 - 15880														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
04	22140 X	17910	-0-	-4230	-0-	297	1	15391	3	Y	1756	1729	0	88
05	22568 X	19661	-0-	-2907	-0-	290	4	1932	9	Y	2010	2012	0	52
06	21390 X	18148	-0-	-3242	-0-	322	1	17099	3	Y	1941	1914	0	47
07	20708 X	18032	-0-	-2676	-0-	29	4	2211	9	Y	2106	2034	0	82
08	17119 X	17119	-0-	-0-	-0-	290	1	15171	3	Y	1847	1855	0	38
*09	15930 X	15183	-0-	-747	-0-	552	4	2135	9	Y	1320	1284	0	49
						180	1	14695	3	Y				
						840	4	2317	9	Y				
						182	1	14828	3	Y				
						77	4	2032	9	Y				
						183	1	12664	3	Y				
						884	4	1452	9	Y				
JAVELIN 22101 48														
WELL #: 1H RRCID -> 294272														
COMPL. DATE 01/18/2023														
TOTAL DEPTH 10893 PERF.11150 - 15905														
04	29910 X	25761	-0-	-4149	-0-	417	1	21598	3	Y	3036	2990	0	182
05	30907 X	25477	-0-	-5430	-0-	406	4	3340	9	Y	3202	3243	0	102
06	29910 X	22624	-0-	-7286	-0-	405	1	21514	3	Y	2968	2922	0	110
07	30907 X	22688	-0-	-8219	-0-	36	4	3522	9	Y	2886	2787	0	166
08	22400 X	22400	-0-	-0-	-0-	350	1	18342	3	Y	2682	2750	0	56
*09	19800 X	17920	-0-	-1880	-0-	667	4	3265	9	Y	2062	2006	0	84
						223	1	18248	3	Y				
						1042	4	3175	9	Y				
						235	1	19116	3	Y				
						99	4	2950	9	Y				
						209	1	14435	3	Y				
						1008	4	2268	9	Y				
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31														
WELL #: 3H RRCID -> 295177														
COMPL. DATE 04/13/2023														
TOTAL DEPTH 11778 PERF.11720 - 19201														
04	29160 X	28260	-0-	-900	-0-	213	1	23613	3	Y	3752	3588	0	31
05	30132 X	29346	-0-	-786	-0-	307	4	4127	9	Y	3969	3656	0	-0-
06	29160 X	26198	-0-	-2962	-0-	241	1	24723	3	Y	3844	3498	0	42
07	30132 X	23764	-0-	-6368	-0-	16	4	4366	9	Y	3912	3684	0	44
08	24819 X	24819	-0-	-0-	-0-	48	1	21846	3	Y	3602	3394	0	45
*09	23216 X	23216	-0-	-0-	-0-	76	4	4228	9	Y	3109	3007	0	-0-
						14	1	19270	3	Y				
						177	4	4303	9	Y				
						16	1	20800	3	Y				
						41	4	3962	9	Y				
						17	1	19512	3	Y				
						267	4	3420	9	Y				
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31														
WELL #: 2H RRCID -> 295340														
COMPL. DATE 04/14/2023														
TOTAL DEPTH 11405 PERF.11400 - 18472														
04	19350 X	18254	-0-	-1096	-0-	134	1	14823	3	Y	2822	2806	0	25
05	19995 X	1920	-0-	-18075	-0-	193	4	3104	9	Y	317	302	0	17
06	19350 X	14968	-0-	-4382	-0-	15	1	1555	3	Y	2898	2657	0	32
07	22430 X	22430	-0-	-0-	-0-	1	4	349	9	Y	4713	4510	0	54
08	17736 X	17736	-0-	-0-	-0-	26	1	11713	3	Y	3297	3163	0	42
*09	14730 X	12337	-0-	-2393	-0-	41	4	3188	9	Y	2166	2116	0	4
						12	1	17077	3	Y				
						157	4	5184	9	Y				
						10	1	14071	3	Y				
						28	4	3627	9	Y				
						9	1	9811	3	Y				
						134	4	2383	9	Y				

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																			
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867																			
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 4H RRCID -> 295430 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11450 - 19380																			
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
04	11329 X	11329	-0-	-0-	-0-			77 1	8542 3	Y		2363	2338 0	92 8		20			
								111 4	2599 9										
05	12816 X	12816	-0-	-0-	-0-			95 1	9759 3	Y		2686	2557 0	118 8		31			
								7 4	2955 9										
06	14163 X	14163	-0-	-0-	-0-			24 1	10914 3	Y		2897	2774 0	121 8		33			
								38 4	3187 9										
07	16103 X	16103	-0-	-0-	-0-			8 1	11776 3	Y		3828	3720 0	97 8		44			
								108 4	4211 9										
08	15939 X	15939	-0-	-0-	-0-			9 1	12078 3	Y		3480	3394 0	85 8		45			
								24 4	3828 9										
*09	11494 X	11494	-0-	-0-	-0-			8 1	8727 3	Y		2399	2343 0	58 8		43			
								120 4	2639 9										
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 1H RRCID -> 295535 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11800 - 18538																			
04	31680 X	22295	-0-	-9385	-0-			166 1	18416 3	Y		3157	3020 0	162 8		26			
								240 4	3473 9										
05	32736 X	-0-	-0-	-32736	-0-					Y		-0-				26			
06	31680 X	10870	-0-	-20810	-0-			19 1	8535 3	Y		2078	1725 0	359 8		20			
								30 4	2286 9										
07	32736 X	16328	-0-	-16408	-0-			9 1	12163 3	Y		3676	3386 0	270 8		40			
								112 4	4044 9										
08	19887 X	19887	-0-	-0-	-0-			12 1	15899 3	Y		3585	3216 0	366 8		43			
								32 4	3944 9										
*09	16363 X	16363	-0-	-0-	-0-			12 1	13447 3	Y		2473	2297 0	219 8		-0-			
								184 4	2720 9										
JAVELIN 22101 48 WELL #: 3H RRCID -> 295777 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10750 - 15490																			
04	17644 X	17644	-0-	-0-	-0-			265 1	13767 3	Y		3048	3002 0	57 8		14			
								259 4	3353 9										
05	17772 X	17772	-0-	-0-	-0-			264 1	13990 3	Y		3177	3142 0	49 8		-0-			
								23 4	3495 9										
06	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-			240 1	12615 3	Y		2833	2787 0	46 8		-0-			
								459 4	3116 9										
07	14384 X	13928	-0-	-456	-0-			124 1	10145 3	Y		2800	2704 0	57 8		39			
								579 4	3080 9										
08	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-			148 1	12041 3	Y		2849	2774 0	58 8		56			
								62 4	3134 9										
*09	14964 X	14964	-0-	-0-	-0-			162 1	11179 3	Y		2584	2513 0	45 8		82			
								781 4	2842 9										
JAVELIN 22101 48 WELL #: 4H RRCID -> 295791 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11050 - 15920																			
04	17795 X	17795	-0-	-0-	-0-			288 1	14931 3	Y		2086	2054 0	27 8		156			
								281 4	2295 9										
05	17236 X	16092	-0-	-1144	-0-			256 1	13570 3	Y		2039	2041 0	25 8		129			
								23 4	2243 9										
06	16680 X	13538	-0-	-3142	-0-			210 1	11005 3	Y		1748	1722 0	23 8		132			
								400 4	1923 9										
07	17236 X	16156	-0-	-1080	-0-			164 1	13422 3	Y		1640	1584 0	25 8		163			
								766 4	1804 9										
08	16518 X	16518	-0-	-0-	-0-			180 1	14610 3	Y		1502	1606 0	26 8		33			
								76 4	1652 9										
*09	14880 X	13386	-0-	-1494	-0-			158 1	10894 3	Y		1430	1391 0	20 8		52			
								761 4	1573 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC JAVELIN 22101 48			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #: 6H			ASSOCIATED RRCID -> 295836			CAPACITY COMPL. DATE 06/24/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11002 PERF.11200 - 16048					
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
04	15930 X	7259	-0-	-8671	-0-	100	1	98	4	5215	3	Y	1678	1653	0	23	8	147
05	16461 X	7512	-0-	-8949	-0-	106	1	9	4	5607	3	Y	1627	1628	0	21	8	125
06	15930 X	5482	-0-	-10448	-0-	70	1	132	4	3643	3	Y	1488	1466	0	21	8	126
07	16461 X	9433	-0-	-7028	-0-	89	1	416	4	7283	3	Y	1495	1444	0	24	8	153
08	7254 X	6482	-0-	-772	-0-	60	1	25	4	4902	3	Y	1359	1458	0	24	8	30
*09	7020 X	4307	-0-	-2713	-0-	39	1	188	4	2699	3	Y	1255	1221	0	18	8	46
JAVELIN 22101 48			WELL #: 5H			RRCID -> 295897			COMPL. DATE 06/24/2023				TOTAL DEPTH 10635 PERF.10800 - 15740					
04	25338 X	25338	-0-	-0-	-0-	373	1	363	4	19316	3	Y	4805	4733	0	72	8	165
05	29443 X	29443	-0-	-0-	-0-	445	1	40	4	23583	3	Y	4886	4891	0	67	8	93
06	28540 X	28540	-0-	-0-	-0-	424	1	808	4	22217	3	Y	4628	4558	0	68	8	95
07	23523 X	23523	-0-	-0-	-0-	212	1	988	4	17307	3	Y	4560	4404	0	78	8	173
08	23033 X	20428	-0-	-2605	-0-	187	1	79	4	15264	3	Y	4453	4460	0	76	8	90
*09	22290 X	20201	-0-	-2089	-0-	209	1	1008	4	14435	3	Y	4135	4023	0	58	8	144
PIVOT 21602 34			WELL #: 10H			RRCID -> 296698			COMPL. DATE 12/21/2023				TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16005					
04	16890 X	14071	-0-	-2819	-0-	158	1	30	4	10797	3	Y	2805	2810	0			139
05	14911 X	12153	-0-	-2758	-0-	41	1	35	4	9103	3	Y	2704	2699	0			144
06	14430 X	10248	-0-	-4182	-0-	15	1	142	4	2974	9		2285	2300	0			129
07	14539 X	11660	-0-	-2879	-0-	16	1	189	4	7577	3	Y	2613	2581	0			161
08	11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	17	1	31	4	2514	9		2478	2488	0			151
*09	11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	17	1	12	4	8581	3	Y	2316	2315	0			152
PIVOT 21602 34			WELL #: 6H			RRCID -> 296701			COMPL. DATE 12/21/2023				TOTAL DEPTH 11011 PERF.11100 - 15918					
04	10860 X	10279	-0-	-581	-0-	111	1	21	4	7597	3	Y	2318	2322	0			82
05	11897 X	11897	-0-	-0-	-0-	42	1	35	4	2550	9		2393	2389	0			86
06	10860 X	10604	-0-	-256	-0-	17	1	152	4	9188	3	Y	2112	2120	0			78
07	11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	16	1	191	4	2632	9		2305	2277	0			106
08	11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	17	1	31	4	8112	3	Y	2231	2241	0			96
*09	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	17	1	12	4	8669	3	Y	2097	2096	0			97

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
TETRIS 21601 18														
WELL #: 7H RRCID -> 297599														
COMPL. DATE 04/15/2024														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10742 PERF.10800 - 15648														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
04	31800 X	23841	-0-	-7959	-0-	42	1	19702	3	Y	3724	3649	0	220
						1	4	4096	9					
05	32860 X	21458	-0-	-11402	-0-	39	1	17105	3	Y	3919	3943	0	196
						3	4	4311	9					
06	31800 X	17183	-0-	-14617	-0-	29	1	13487	3	Y	3334	3355	0	175
						3667	9							
07	31496 X	17826	-0-	-13670	-0-	29	1	13921	3	Y	3396	3271	1	300
						140	4	3736	9					
08	18242 X	18242	-0-	-0-	-0-	32	1	14568	3	Y	3311	3315	1	296
						3642	9							
*09	18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	34	1	14816	3	Y	2985	3020	1	261
						2	4	3284	9					
TETRIS 21601 18														
WELL #: 8H RRCID -> 297614														
COMPL. DATE 04/15/2024														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11070 PERF.11100 - 15985														
04	34620 X	22649	-0-	-11971	-0-	40	1	18568	3	Y	3674	3600	0	349
						4041	9							
05	35774 X	23713	-0-	-12061	-0-	44	1	19494	3	Y	3793	3815	0	327
						3	4	4172	9					
06	32940 X	23800	-0-	-9140	-0-	43	1	20105	3	Y	3320	3341	0	306
						3652	9							
07	26443 X	24617	-0-	-1826	-0-	43	1	20676	3	Y	3355	3231	1	430
						207	4	3691	9					
08	21832 X	21832	-0-	-0-	-0-	40	1	18275	3	Y	3196	3200	1	426
						1	4	3516	9					
*09	20430 X	20045	-0-	-385	-0-	38	1	16907	3	Y	2816	2850	1	392
						2	4	3098	9					
PIVOT 21602 34														
WELL #: 7H RRCID -> 297841														
COMPL. DATE 05/06/2024														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10779 PERF.10850 - 15645														
04	34350 X	29818	-0-	-4532	-0-	355	1	24312	3	Y	4622	4631	0	1
						67	4	5084	9					
05	35092 X	25320	-0-	-9772	-0-	91	1	20088	3	Y	4604	4597	0	8
						77	4	5064	9					
06	32400 X	23074	-0-	-9326	-0-	37	1	18252	3	Y	4039	4047	0	-0-
						342	4	4443	9					
07	33480 X	25594	-0-	-7886	-0-	38	1	20142	3	Y	4519	4464	0	55
						443	4	4971	9					
08	24490 X	24490	-0-	-0-	-0-	37	1	19668	3	Y	4287	4305	0	37
						69	4	4716	9					
*09	23308 X	23308	-0-	-0-	-0-	35	1	18769	3	Y	4071	4069	0	39
						26	4	4478	9					
RIVERSIDE 21601														
WELL #: 8H RRCID -> 297856														
COMPL. DATE 04/05/2024														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10614 PERF.10800 - 15625														
04	39270 X	27589	-0-	-11681	-0-	397	1	21448	3	Y	4725	4812	0	236
						546	4	5198	9					
05	36704 X	25524	-0-	-11180	-0-	391	1	19923	3	Y	4491	4423	0	289
						270	4	4940	9					
06	35520 X	27372	-0-	-8148	-0-	358	1	21170	3	Y	4871	4612	0	546
						486	4	5358	9					
07	31837 X	21889	-0-	-9948	-0-	258	1	17241	3	Y	3550	3752	1	341
						485	4	3905	9					
08	26928 X	26928	-0-	-0-	-0-	323	1	21625	3	Y	4440	4365	1	416
						96	4	4884	9					
*09	24356 X	24356	-0-	-0-	-0-	342	1	19122	3	Y	4037	3896	1	557
						451	4	4441	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC LOG JAM 22111 19															
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #: 4H				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
				RRCID -> 298349				COMPL. DATE 08/16/2024				TOTAL DEPTH 10656 PERF.10825 - 15575			
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	48660 X	27139	-0-	-21521	-0-		17	1	20045	3	Y	6413	6381	0	103
							23	4	7054	9					
05	46221 X	30651	-0-	-15570	-0-		20	1	23705	3	Y	6295	6173	0	142
							1	4	6925	9					
06	35910 X	25049	-0-	-10861	-0-		16	1	19024	3	Y	5443	5362	0	119
							22	4	5987	9					
07	31372 X	24401	-0-	-6971	-0-		17	1	17600	3	Y	5168	5080	0	135
							1099	4	5685	9					
08	24552 X	19498	-0-	-5054	-0-		14	1	14906	3	Y	4156	4110	0	127
							6	4	4572	9					
*09	23816 X	23816	-0-	-0-	-0-		17	1	18485	3	Y	4781	4677	0	121
							55	4	5259	9					

LOG JAM 22111 19 WELL #: 8H				RRCID -> 298362				COMPL. DATE 08/16/2024				TOTAL DEPTH 11004 PERF.11200 - 15930			
04	46590 X	27292	-0-	-19298	-0-		19	1	21878	3	Y	4881	4857	0	86
							26	4	5369	9					
05	44485 X	26426	-0-	-18059	-0-		17	1	21111	3	Y	4815	4722	0	118
							1	4	5297	9					
06	35040 X	21754	-0-	-13286	-0-		15	1	16989	3	Y	4300	4236	0	104
							20	4	4730	9					
07	36208 X	23300	-0-	-12908	-0-		17	1	17600	3	Y	4167	4096	0	120
							1099	4	4584	9					
08	22838 X	22838	-0-	-0-	-0-		17	1	18447	3	Y	3969	3924	0	115
							8	4	4366	9					
*09	24253 X	24253	-0-	-0-	-0-		18	1	20107	3	Y	3698	3618	0	114
							60	4	4068	9					

LOG JAM 22111 19 WELL #: 3H				RRCID -> 298481				COMPL. DATE 08/16/2024				TOTAL DEPTH 10979 PERF.11100 - 15820			
04	35610 X	18783	-0-	-16827	-0-		12	1	14567	3	Y	3806	3787	0	77
							17	4	4187	9					
05	36301 X	17746	-0-	-18555	-0-		11	1	13478	3	Y	3870	3795	0	108
							4257	9							
06	26160 X	17257	-0-	-8903	-0-		11	1	13201	3	Y	3664	3609	0	106
							15	4	4030	9					
07	25575 X	16949	-0-	-8626	-0-		12	1	12162	3	Y	3651	3589	0	126
							759	4	4016	9					
08	19167 X	19167	-0-	-0-	-0-		14	1	15270	3	Y	3524	3485	0	127
							7	4	3876	9					
*09	17010 X	17010	-0-	-0-	-0-		12	1	13259	3	Y	3364	3291	0	138
							39	4	3700	9					

LOG JAM 22111 19 WELL #: 2H				RRCID -> 298491				COMPL. DATE 08/16/2024				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10800 - 15570			
04	44820 X	22266	-0-	-22554	-0-		14	1	17280	3	Y	4501	4479	0	94
							21	4	4951	9					
05	28272 X	20154	-0-	-8118	-0-		12	1	15199	3	Y	4493	4405	0	127
							1	4	4942	9					
06	24630 X	20542	-0-	-4088	-0-		14	1	15935	3	Y	4159	4097	0	114
							18	4	4575	9					
07	24428 X	18085	-0-	-6343	-0-		12	1	12863	3	Y	4006	3938	0	130
							803	4	4407	9					
08	17975 X	17975	-0-	-0-	-0-		13	1	13853	3	Y	3730	3689	0	126
							6	4	4103	9					
*09	16925 X	16925	-0-	-0-	-0-		12	1	13019	3	Y	3505	3452	0	101
							38	4	3856	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY AT LAND STATE 52-6														
//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
WELL #:		1H		RRCID -> 268277		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9500 - 13678				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLSON STATE 57-T2-6														
WELL #:		1H		RRCID -> 268786		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 10537		PERF.10654 - 14930				
04	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	4048	1	7762	3	N	584	376	1	295
						126	4	642	9					
05	10450 X	10450	-0-	-0-	-0-	3075	1	7003	3	N	325	377	1	243
						14	4	358	9					
06	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	1032	1	7316	3	N	322	365	1	200
						354	9							
07	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	1089	1	9045	3	N	565	516	1	249
						622	9							
08	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	561	1	2188	3	N	76	158	1	167
						84	9							
09	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	727	1	7753	3	N	265	188	1	244
						25	4	292	9					

BOLD JOHNSON 56-T1-26														
WELL #:		1H		RRCID -> 270251		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 11584		PERF.11870 - 16301				
04	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	6921	3	47	4	Y	483	405	1	208
						531	9							
05	12702 X	12702	-0-	-0-	-0-	11922	3	9	4	Y	701	732	1	177
						771	9							
06	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	10273	3	10	4	Y	655	664	1	168
						721	9							
07	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	8958	3	9	4	Y	581	654	1	95
						639	9							
08	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	9601	3	16	4	Y	591	563	1	123
						650	9							
09	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9164	3	11	4	Y	583	577	1	129
						641	9							

ABERNATHY 57-T1-14														
WELL #:		1H		RRCID -> 270387		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 11180		PERF.11170 - 15492				
04	15502 X	15502	-0-	-0-	-0-	768	1	14020	3	Y	647	610	1	56
						2	4	712	9			5	8	
05	18812 X	18812	-0-	-0-	-0-	1201	1	16619	3	Y	897	897	1	68
						5	4	987	9					
06	16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	1078	1	14254	3	Y	671	704	1	35
						4	4	738	9					
07	18581 X	18581	-0-	-0-	-0-	1143	1	16629	3	Y	735	705	1	65
						809	9							
08	17406 X	17406	-0-	-0-	-0-	1399	1	15120	3	Y	802	773	1	94
						5	4	882	9					
09	17044 X	17044	-0-	-0-	-0-	1371	1	14967	3	Y	640	676	1	58
						2	4	704	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408 BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036																	
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
04	21480 X	8277	-0-	-0-	-13203	-0-	7270 966	3 9	41	4	Y	878	763	1	31	8	191
05	18848 X	13814	-0-	-0-	-5034	-0-	12427 1359	3 9	28	4	Y	1235	1335	1			91
06	12690 X	12017	-0-	-0-	-673	-0-	10757 1199	3 9	61	4	Y	1090	1080	1			101
07	13236 X	13236	-0-	-0-	-0-	-0-	12136 1089	3 9	11	4	Y	990	1012	1			79
08	15546 X	15546	-0-	-0-	-0-	-0-	14164 1260	3 9	122	4	Y	1145	1085	1			139
09	15682 X	15682	-0-	-0-	-0-	-0-	13824 1539	3 9	319	4	Y	1399	1370	1			168
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767																	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892																	
04	24690 X	23305	-0-	-0-	-1385	-0-	846 48	1 4	21769 642	3 9	Y	584	376	1	36	8	324
05	30783 X	27750	-0-	-0-	-3033	-0-	945 59	1 4	26063 683	3 9	Y	621	704	1			241
06	30210 X	22804	-0-	-0-	-7406	-0-	906 373	1 4	20930 595	3 9	Y	541	513	1			269
07	31217 X	30194	-0-	-0-	-1023	-0-	962 168	1 4	28193 871	3 9	Y	792	865	1			196
08	37109 X	37109	-0-	-0-	-0-	-0-	872 65	1 4	35170 1002	3 9	Y	911	903	1			204
09	35038 X	35038	-0-	-0-	-0-	-0-	771 48	1 4	33222 997	3 9	Y	906	908	1			202
EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482																	
04	19853 X	19853	-0-	-0-	-0-	-0-	2777 294	1 4	16173 609	3 9	Y	554	534	1	11	8	278
05	18169 X	18169	-0-	-0-	-0-	-0-	2557 298	1 4	14709 605	3 9	Y	550	713	1			115
06	10650 X	10293	-0-	-0-	-357	-0-	1209 166	1 4	8166 752	3 9	Y	684	538	1			261
07	16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	-0-	2576 168	1 4	13325 430	3 9	Y	391	531	1			121
08	15529 X	15529	-0-	-0-	-0-	-0-	2699 52	1 4	12365 413	3 9	Y	375	354	1			142
09	18665 X	18665	-0-	-0-	-0-	-0-	2784 47	1 4	15277 557	3 9	Y	506	503	1			145

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																																																							
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																																																																				
BOLD JOHNSON 56-T1-42															WELL #: 1H															RRCID -> 271675															COMPL. DATE 04/11/2013															TOTAL DEPTH 10322															PERF.10381 - 15040																																																								
M	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																																																																																																														
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-			3668	3	152	4	N	1553	1496	1	45	6			208																																																																																																														
									1708	9																																																																																																																									
05	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-			7732	3	357	4	N	2803	2773	1					238																																																																																																														
									3083	9																																																																																																																									
06	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-			6366	3	221	4	N	2256	2188	1					306																																																																																																														
									2482	9																																																																																																																									
07	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-			3316	3	154	4	N	1695	1754	1					247																																																																																																														
									1865	9																																																																																																																									
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-			3279	3	197	4	N	1652	1646	1					253																																																																																																														
									1817	9																																																																																																																									
09	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-			3733	3	295	4	N	1611	1485	1					379																																																																																																														
									1772	9																																																																																																																									
BOLD JOHNSON 56-T1-36																						WELL #: 1H																						RRCID -> 271703																						COMPL. DATE 04/21/2013																						TOTAL DEPTH 11691																						PERF.11687 - 16203																					
04	12300	X	11258	-0-	-1042	-0-			10517	3	152	4	Y	535	504	1	5	8			105																																																																																																														
									589	9																																																																																																																									
05	12090	X	11182	-0-	-908	-0-			10334	3	118	4	Y	664	635	1					134																																																																																																														
									730	9																																																																																																																									
06	11910	X	10503	-0-	-1407	-0-			9885	3	172	4	Y	405	481	1					58																																																																																																														
									446	9																																																																																																																									
07	12307	X	11617	-0-	-690	-0-			10696	3	269	4	Y	593	603	1					48																																																																																																														
									652	9																																																																																																																									
08	12307	X	10608	-0-	-1699	-0-			9785	3	298	4	Y	477	436	1					89																																																																																																														
									525	9																																																																																																																									
09	11250	X	7538	-0-	-3712	-0-			6884	3	223	4	Y	392	442	1					39																																																																																																														
									431	9																																																																																																																									
RAYMORE 57-T1-24																						WELL #: 1H																						RRCID -> 271713																						COMPL. DATE 02/14/2013																						TOTAL DEPTH 11270																						PERF.11215 - 16019																					
04	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-			12959	3	7	4	N	797	732	1	5	6			333																																																																																																														
									877	9																																																																																																																									
05	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-			18987	3	1	4	N	963	1151	1					145																																																																																																														
									1059	9																																																																																																																									
06	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-			15319	3	21	4	N	1129	1102	1					172																																																																																																														
									1242	9																																																																																																																									
07	20667	X	20667	-0-	-0-	-0-			19431	3	1236	9	N	1124	1137	1					159																																																																																																														
08	18650	X	18650	-0-	-0-	-0-			17471	3	45	4	N	1031	918	1					272																																																																																																														
									1134	9																																																																																																																									
09	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-			17964	3	16	4	N	548	562	1					258																																																																																																														
									603	9																																																																																																																									
BOLD JOHNSON 56-T1-34																						WELL #: 1H																						RRCID -> 271718																						COMPL. DATE 05/26/2013																						TOTAL DEPTH 11384																						PERF.11386 - 15727																					
04	16890	X	16200	-0-	-690	-0-			953	1	14405	3	Y	765	732	1	8	8			120																																																																																																														
									842	9																																																																																																																									
05	17360	X	16303	-0-	-1057	-0-			870	1	14568	3	Y	786	830	1					76																																																																																																														
									865	9																																																																																																																									
06	16770	X	14658	-0-	-2112	-0-			901	1	13012	3	Y	677	662	1					91																																																																																																														
									745	9																																																																																																																									
07	17329	X	15990	-0-	-1339	-0-			951	1	14193	3	Y	769	742	1					118																																																																																																														
									846	9																																																																																																																									
08	17329	X	17221	-0-	-108	-0-			1280	1	15136	3	Y	732	724	1					126																																																																																																														
									805	9																																																																																																																									
09	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-			1182	1	14508	3	Y	694	654	1					166																																																																																																														
									763	9																																																																																																																									

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD BLAKE STATE 57-T2-2															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 085408 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573															
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
04	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	3971 1	6554 3	N			326	369 1	20 6		105
						119 4	359 9					5 8			
05	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	4103 1	7138 3	N			378	368 1			115
						123 4	416 9								
06	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	3971 1	5358 3	N			321	172 1			264
						104 4	353 9								
07	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	4103 1	7235 3	N			284	347 1			201
						70 4	312 9								
08	17620 X	17620	-0-	-0-	-0-	4103 1	13157 3	N			310	358 1			153
						19 4	341 9								
09	20442 X	20442	-0-	-0-	-0-	3971 1	16065 3	N			363	182 0	171 1		163
						7 4	399 9								
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254															
04	13471 X	13471	-0-	-0-	-0-	4121 1	9163 3	Y			34	34 8			102
						150 4	37 9								
05	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	4255 1	9135 3	Y			1				103
						153 4	1 9								
06	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	2957 1	10467 3	Y			-0-				103
						197 4									
07	17406 X	17406	-0-	-0-	-0-	4298 1	12952 3	Y			-0-				103
						156 4									
08	14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	4223 1	10517 3	Y			-0-				103
						44 4									
09	17573 X	17573	-0-	-0-	-0-	4078 1	13460 3	Y			-0-				103
						35 4									
CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957															
04	16622 X	16622	-0-	-0-	-0-	429 1	14728 3	N			1066	913 1	146 8		232
						292 4	1173 9								
05	18795 X	18795	-0-	-0-	-0-	474 1	16940 3	N			960	1099 1			93
						325 4	1056 9								
06	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	380 1	15449 3	N			816	740 1			169
						290 4	898 9								
07	16406 X	16406	-0-	-0-	-0-	15223 3	269 4	N			831	911 1			89
						914 9									
08	14140 X	14140	-0-	-0-	-0-	1019 1	12164 3	N			727	710 1			106
						157 4	800 9								
09	18085 X	18085	-0-	-0-	-0-	1041 1	15715 3	N			1099	750 0	185 1		270
						120 4	1209 9								
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577															
04	18780 X	16780	-0-	-2000	-0-	2289 1	13352 3	Y			809	692 1	2 8		242
						249 4	890 9								
05	19314 X	19314	-0-	-0-	-0-	2678 1	15405 3	Y			835	872 1			205
						312 4	919 9								
06	18180 X	10229	-0-	-7951	-0-	1324 1	8652 3	Y			69	178 1			96
						177 4	76 9								
07	18786 X	17566	-0-	-1220	-0-	2658 1	13906 3	Y			738	714 1			120
						190 4	812 9								
08	19313 X	12841	-0-	-6472	-0-	2029 1	10127 3	Y			589	529 1			180
						37 4	648 9								
09	18690 X	15801	-0-	-2889	-0-	2281 1	12752 3	Y			670	723 1			127
						31 4	737 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8														
WELL #: 1H RRCID -> 275255														
COMPL. DATE 02/25/2014														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
04	15653 X	15653	-0-	-0-	-0-	4146	1	8602	3	N	2341	2292	1	338
						330	4	2575	9					
05	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	4284	1	6596	3	N	1988	1946	1	380
						242	4	2187	9					
06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	2902	1	852	3	N	448	533	1	295
						67	4	493	9					
07	11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	4284	1	5226	3	N	1875	1769	1	401
						142	4	2063	9					
08	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	2992	1	4225	3	N	1106	1239	1	268
						348	4	1217	9					
09	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	1150	1	6469	3	N	1860	1777	1	351
						248	4	2046	9					
BOLD JOHNSON 56-T1-36														
WELL #: 2H RRCID -> 275462														
COMPL. DATE 03/26/2014														
TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920														
04	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	9759	3	120	4	Y	1852	1784	1	364
						2037	9							
05	15565 X	15565	-0-	-0-	-0-	12432	3	126	4	Y	2734	2547	1	551
						3007	9							
06	14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	11989	3	201	4	Y	1994	2258	1	287
						2193	9							
07	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	7960	3	157	4	Y	1673	1825	1	135
						1840	9							
08	12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	10271	3	276	4	Y	2045	1800	1	380
						2250	9							
09	15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	12633	3	408	4	Y	2168	2332	1	216
						2385	9							
STATE PROTECTION 55-T2-2														
WELL #: 3H RRCID -> 275634														
COMPL. DATE 04/24/2014														
TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860														
04	11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	4779	1	4086	3	Y	1836	1676	1	314
						133	4	2020	9				100 3	
05	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	4938	1	3945	3	Y	1622	1590	1	346
						143	4	1784	9				39 8	
06	11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	4779	1	4714	3	Y	1791	1824	1	313
						153	4	1970	9					
07	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	4938	1	5233	3	Y	1814	1831	1	296
						104	4	1995	9					
08	12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	4938	1	5779	3	Y	1876	1743	1	429
						53	4	2064	9					
09	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	4779	1	4676	3	Y	1571	1607	1	393
						31	4	1728	9					
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4														
WELL #: 1H RRCID -> 275789														
COMPL. DATE 07/03/2014														
TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313														
04	10560 X	8832	-0-	-1728	-0-	4214	1	3256	3	N	1034	1132	1	232
						225	4	1137	9				13 8	
05	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	4355	1	6098	3	N	1349	1108	1	473
						256	4	1484	9					
06	10650 X	9383	-0-	-1267	-0-	4214	1	3883	3	N	1011	1307	1	177
						174	4	1112	9					
07	11005 X	6869	-0-	-4136	-0-	3239	1	2716	3	N	744	727	1	194
						96	4	818	9					
08	13451 X	13451	-0-	-0-	-0-	6857	1	5321	3	N	1103	931	1	366
						60	4	1213	9					
09	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	6812	1	4611	3	N	1064	1104	1	326
						332	4	1170	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34				WELL #:	1H	RRCID ->	276286	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL	DEPTH	10138	PERF.10754	- 15639
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	20070 X	-0-	-0-	-20070	-0-					Y	-0-			236
05	20739 X	-0-	-0-	-20739	-0-					Y	-0-			236
06	14289 X	14289	-0-	-0-	-0-	4930	1	8893	3	Y	385	172	1	449
						42	4	424	9					
07	21191 X	21191	-0-	-0-	-0-	5133	1	15191	3	Y	661	903	1	207
						140	4	727	9					
08	21690 X	21690	-0-	-0-	-0-	5060	1	15782	3	Y	748	713	1	242
						25	4	823	9					
09	19031 X	19031	-0-	-0-	-0-	4862	1	13538	3	Y	534	380	0	213
						44	4	587	9					

STATE CALDWELL 57-T2-26				WELL #:	4H	RRCID ->	276866	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	9961	PERF.10098	- 14910
04	17118 X	17118	-0-	-0-	-0-	713	1	14854	3	Y	1158	1145	1	67
						277	4	1274	9			35	8	
05	16067 X	16067	-0-	-0-	-0-	698	1	14372	3	Y	873	859	1	81
						37	4	960	9					
06	15593 X	15593	-0-	-0-	-0-	754	1	13881	3	Y	853	835	1	99
						20	4	938	9					
07	15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	691	1	13331	3	Y	951	960	1	90
						28	4	1046	9					
08	14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	585	1	13023	3	Y	733	730	1	93
						34	4	806	9					
09	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	556	1	11273	3	Y	612	328	0	91
						1	4	673	9			286	1	

BROWN STATE 56-T2-44				WELL #:	1H	RRCID ->	277117	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.11215	- 16026
04	21630 X	21451	-0-	-179	-0-	3137	1	15705	3	Y	2070	2016	1	281
						332	4	2277	9			14	8	
05	22909 X	22909	-0-	-0-	-0-	4230	1	16525	3	Y	1664	1759	1	231
						324	4	1830	9					
06	21630 X	3534	-0-	-18096	-0-	1006	1	1748	3	Y	599	572	1	258
						121	4	659	9					
07	23977 X	23977	-0-	-0-	-0-	3141	1	18382	3	Y	2004	2127	1	135
						250	4	2204	9					
08	22351 X	22131	-0-	-220	-0-	2850	1	17424	3	Y	1688	1576	1	247
						1857	9							
09	21630 X	1187	-0-	-20443	-0-	257	1	635	3	Y	268	458	1	57
						295	9							

STATE DELA 58-T2-38				WELL #:	1H	RRCID ->	277213	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL	DEPTH	9570	PERF. 9592	- 14255
04	20005 X	20005	-0-	-0-	-0-	1399	1	13455	3	N	4395	4072	1	462
						316	4	4835	9			10	8	
05	27204 X	27204	-0-	-0-	-0-	1446	1	19885	3	N	4958	5288	1	132
						419	4	5454	9					
06	20150 X	20150	-0-	-0-	-0-	1399	1	13846	3	N	4149	4067	1	214
						341	4	4564	9					
07	22588 X	22588	-0-	-0-	-0-	1446	1	16592	3	N	3927	3894	1	247
						230	4	4320	9					
08	15284 X	15284	-0-	-0-	-0-	1446	1	11176	3	N	2406	2187	1	466
						15	4	2647	9					
09	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	1399	1	8986	3	N	1966	2013	1	419
						30	4	2163	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36														
WELL #: 1H RRCID -> 277458														
COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011														
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
04	11265 X	11265	-0-	-0-	-0-	3962 1	5343 3	N	1660	1574 1	92 8	487		
05	8711 X	8059	-0-	-652	-0-	134 4	1826 9							
06	9000 X	5988	-0-	-3012	-0-	4094 1	2567 3	N	1193	1408 1		272		
07	9300 X	5559	-0-	-3741	-0-	86 4	1312 9							
08	9300 X	8566	-0-	-734	-0-	1536 1	2945 3	N	1286	1222 1		336		
09	9000 X	8167	-0-	-833	-0-	92 4	1415 9							
						1542 1	2039 3	N	1293	1417 1		212		
						556 4	1422 9							
						1517 1	5176 3	N	1480	1387 1		305		
						245 4	1628 9							
						1435 1	4806 3	N	1599	1600 1		304		
						167 4	1759 9							
STATE CALDWELL 57-T2-26														
WELL #: 3H RRCID -> 277467														
COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783														
04	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	701 1	13326 3	Y	1163	1145 1	7 6	67		
05	14868 X	14868	-0-	-0-	-0-	245 4	1279 9							
06	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	659 1	13213 3	Y	876	861 1		82		
07	11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	32 4	964 9							
08	13431 X	13431	-0-	-0-	-0-	651 1	11977 3	Y	708	708 1		82		
09	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	17 4	779 9							
						527 1	10373 3	Y	750	761 1		71		
						22 4	825 9							
						552 1	11976 3	Y	793	763 1		101		
						31 4	872 9							
						480 1	9838 3	Y	678	364 0	314 1	101		
						1 4	746 9							
STATE CALDWELL 57-T2-26														
WELL #: 5H RRCID -> 277583														
COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890														
04	17389 X	17389	-0-	-0-	-0-	697 1	15153 3	Y	1144	1132 1	7 6	66		
05	19663 X	19663	-0-	-0-	-0-	281 4	1258 9							
06	15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	868 1	17790 3	Y	874	859 1		81		
07	17455 X	17455	-0-	-0-	-0-	44 4	961 9							
08	19135 X	19135	-0-	-0-	-0-	749 1	14056 3	Y	853	835 1		99		
09	16317 X	16317	-0-	-0-	-0-	21 4	938 9							
						771 1	15756 3	Y	800	823 1		76		
						48 4	880 9							
						792 1	17492 3	Y	733	716 1		93		
						45 4	806 9							
						721 1	14839 3	Y	686	368 0	309 1	102		
						2 4	755 9							
KC PREMIUM 56-T2-48														
WELL #: 1H RRCID -> 277719														
COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449														
04	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	4934 3	107 4	N	1250	1067 1		555		
05	12179 X	12179	-0-	-0-	-0-	1375 9								
06	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	9533 3	140 4	N	2278	2479 1		354		
07	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	2506 9								
08	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8240 3	104 4	N	1981	1949 1		386		
09	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	2179 9								
						7002 3	34 4	N	1677	1769 1		294		
						1845 9								
						6661 3	73 4	N	1783	1587 1		490		
						1961 9								
						10049 3	116 4	N	2567	2661 1		396		
						2824 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY FRASER 57-T1-39				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID ->	277812	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL	DEPTH	10276	PERF.10235	-	14983
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-		7325 3	71 4	N		1586	1710 1			214
							1745 9								
05	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-		8768 3	106 4	N		1933	1671 1			476
							2126 9								
06	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-		10312 3	69 4	N		2112	2268 1			320
							2323 9								
07	9455 X	8639	-0-	-816	-0-		7066 3	4 4	N		1426	1484 1			262
							1569 9								
08	10819 X	7388	-0-	-3431	-0-		5961 3	9 4	N		1289	1302 1			249
							1418 9								
09	10470 X	6816	-0-	-3654	-0-		5567 3	6 4	N		1130	1123 1			256
							1243 9								

ALEXANDER 58-T2-12				WELL #:	1H	RRCID ->	277813	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL	DEPTH	9581	PERF. 9689	-	14500
04	17282 X	17282	-0-	-0-	-0-		15286 3	6 4	N		1809	1748 1	5 8		450
							1990 9								
05	17727 X	17727	-0-	-0-	-0-		15719 3	2008 9	N		1825	1770 1			505
06	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-		7270 3	15 4	N		877	1048 1			334
							965 9								
07	13652 X	13652	-0-	-0-	-0-		12144 3	8 4	N		1364	1376 1			322
							1500 9								
08	15824 X	15824	-0-	-0-	-0-		13919 3	2 4	N		1730	1735 1			317
							1903 9								
09	14640 X	14640	-0-	-0-	-0-		13101 3	10 4	N		1390	1258 1			449
							1529 9								

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46				WELL #:	1H	RRCID ->	278120	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.10633	-	15371
04	16715 X	16715	-0-	-0-	-0-		4174 1	10532 3	N		1627	1602 1	60 6		378
							219 4	1790 9				4 8			
05	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-		4313 1	10256 3	N		1154	1246 1			286
							190 4	1269 9							
06	14301 X	14301	-0-	-0-	-0-		4174 1	8778 3	N		1075	1045 1			316
							166 4	1183 9							
07	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-		4313 1	9639 3	N		1271	1418 1			169
							166 4	1398 9							
08	15852 X	15852	-0-	-0-	-0-		4313 1	9985 3	N		1248	1063 1			354
							181 4	1373 9							
09	15070 X	15070	-0-	-0-	-0-		4174 1	9448 3	N		1159	1242 1			271
							173 4	1275 9							

MITCHELL 56-T3-26				WELL #:	1H	RRCID ->	278121	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL	DEPTH	10479	PERF.10535	-	15272
04	9240 X	2492	-0-	-6748	-0-		1434 3	56 4	N		911	357 1	17 6		701
							1002 9					36 8			
05	9548 X	7038	-0-	-2510	-0-		4397 3	82 4	N		2326	2656 1			371
							2559 9								
06	9240 X	5334	-0-	-3906	-0-		3263 3	58 4	N		1830	1952 1			249
							2013 9								
07	9548 X	4539	-0-	-5009	-0-		2789 3	55 4	N		1541	1597 1			193
							1695 9								
08	8618 X	5164	-0-	-3454	-0-		3132 3	62 4	N		1791	1589 1			395
							1970 9								
09	6810 X	4990	-0-	-1820	-0-		2684 3	352 4	N		1776	1776 1			395
							1954 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE OLSON 57-T2-8														
WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	EOM
														BALANCE
04	17478 X	17478	-0-	-0-	-0-		4287 1	11901 3	Y		976	877 1	120 6	117
							216 4	1074 9				2 8		
05	20433 X	20433	-0-	-0-	-0-		4450 1	13868 3	Y		1899	1695 1		321
							26 4	2089 9						
06	16947 X	16947	-0-	-0-	-0-		4307 1	11290 3	Y		1197	1323 1		195
							33 4	1317 9						
07	16276 X	16276	-0-	-0-	-0-		2523 1	12348 3	Y		1252	1300 1		147
							28 4	1377 9						
08	15185 X	15185	-0-	-0-	-0-		1961 1	11902 3	Y		1172	1095 1		224
							33 4	1289 9						
09	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-		1742 1	9994 3	Y		879	927 1		176
							35 4	967 9						
STATE RUSH 57-T2-18														
WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
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-
RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45														
WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442														
04	17010 X	16937	-0-	-73	-0-		170 1	15193 3	Y		1393	1326 1	33 8	290
							42 4	1532 9						
05	17742 X	17742	-0-	-0-	-0-		182 1	16201 3	Y		1184	1170 1		304
							57 4	1302 9						
06	16800 X	13810	-0-	-2990	-0-		166 1	12677 3	Y		829	941 1		192
							55 4	912 9						
07	17453 X	15237	-0-	-2216	-0-		153 1	13910 3	Y		1030	947 1		275
							41 4	1133 9						
08	17639 X	15384	-0-	-2255	-0-		88 1	14104 3	Y		1044	930 1		389
							44 4	1148 9						
09	17070 X	16738	-0-	-332	-0-		69 1	15451 3	Y		1068	1104 1		353
							43 4	1175 9						
STATE ALLAR 57-T2-28														
WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504														
04	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-		3583 1	5103 3	Y		1386	881 1	230 6	396
							131 4	1525 9				34 8		
05	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-		3720 1	6149 3	Y		1286	1395 1		287
							8 4	1415 9						
06	11995 X	11995	-0-	-0-	-0-		3621 1	6855 3	Y		1368	1394 1		261
							14 4	1505 9						
07	13822 X	13822	-0-	-0-	-0-		3741 1	8460 3	Y		1464	1405 1		320
							11 4	1610 9						
08	12981 X	12981	-0-	-0-	-0-		3696 1	7836 3	Y		1308	1236 1		392
							10 4	1439 9						
09	14023 X	14023	-0-	-0-	-0-		3569 1	8867 3	Y		1435	1437 1		390
							8 4	1579 9						

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1025

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408															
STATE APACHE 56-57-T3			WELL #:		1201H	RRCID -> 278215		COMPL. DATE 03/28/2020		TOTAL	DEPTH 10299	PERF.10384	- 15195							
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	
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-							Y	-0-					-0-	
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-							Y	-0-					-0-	
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	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-		451	1	1541	3		Y	374	345	1			29	
								8	4	411	9									

STATE	POGO	57-T2-4		WELL #:	1H	RRCID ->	278216	COMPL.	DATE	10/02/2014	TOTAL	DEPTH	9776	PERF.	10271	-	15082
04	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	6443	1	7240	3	Y	3433	3239	1	85	6	455
							267	4	3776	9			15	8			
05	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	5802	1	3057	3	Y	2118	2418	1			155
							137	4	2330	9							
06	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	6600	1	895	3	Y	1999	1776	1			378
							133	4	2199	9							
07	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	5102	1	1696	3	Y	2080	2255	1			203
							12	4	2288	9							
08	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	4303	1	3089	3	Y	2149	1866	1			486
							54	4	2364	9							
09	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	1808	1	4359	3	Y	1323	1764	1			45
							1019	4	1455	9							

JOHNSON ESTATE 56-T1-8				WELL #:	1H	RRCID -> 278218	COMPL. DATE 02/21/2015	TOTAL DEPTH 10787	PERF.10929	- 15592				
04	9835	X	9835	-0-	-0-	622	1	7879	3	N	1213	1315	1	125
05	13934	X	13934	-0-	-0-	1334	9	11061	3	N	1633	1316	1	442
						1077	1							
06	19503	X	19503	-0-	-0-	1796	9	15911	3	N	2090	2061	1	471
						1293	1							
07	20070	X	20070	-0-	-0-	2299	9	16409	3	N	1885	2067	1	289
						1587	1							
08	18101	X	18101	-0-	-0-	2074	9	14417	3	N	1794	1665	1	418
						1711	1							
09	18420	X	18420	-0-	-0-	1973	9	14826	3	N	1762	1834	1	346
						1656	1							
						1938	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #:	1H	RRCID -> 278221	COMPL. DATE 06/07/2014				TOTAL DEPTH 10068	PERF.10205	- 14760	
04	15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	12436	3	2675	9	N	2432	2446	1	278
05	12328 X	12328	-0-	-0-	-0-	10289	3	2039	9	N	1854	1697	1	435
06	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	9655	3	2083	9	N	1894	2089	1	240
07	11607 X	11607	-0-	-0-	-0-	1155	1	8768	3	N	1531	1516	1	255
						1684	9							
08	22056 X	22056	-0-	-0-	-0-	1279	1	17792	3	N	2714	2589	1	380
						2985	9							
09	18699 X	18699	-0-	-0-	-0-	1238	1	14753	3	N	2462	2436	1	406
						2708	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE PROJECTS 57-T2-47X38														
WELL #: 1H RRCID -> 278234														
COMPL. DATE 03/21/2020														
TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068														
CNTY: WARD														
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
04	22844 X	22844	-0-	-0-	-0-	3701 1	15803 3	N	2746	2862 1				347
						319 4	3021 9							
05	23593 X	23593	-0-	-0-	-0-	3823 1	16472 3	N	2692	2755 1				284
						337 4	2961 9							
06	18022 X	18022	-0-	-0-	-0-	3680 1	11980 3	N	1909	1777 1				416
						262 4	2100 9							
07	16394 X	16394	-0-	-0-	-0-	2741 1	11789 3	N	1548	1748 1				216
						161 4	1703 9							
08	10199 X	7913	-0-	-2286	-0-	1299 1	5789 3	N	745	514 1				447
						5 4	820 9							
09	24011 X	24011	-0-	-0-	-0-	2654 1	18705 3	N	2397	2664 1				180
						15 4	2637 9							
STATE PROJECTS 57-T2-47X2														
WELL #: 1H RRCID -> 278235														
COMPL. DATE 04/25/2019														
TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729														
04	11490 X	5724	-0-	-5766	-0-	4657 1	20 3	N	951	530 1	120 3			143
						1 4	1046 9			350 6				
05	12710 X	5608	-0-	-7102	-0-	4813 1	65 3	N	662	542 1				263
						2 4	728 9							
06	12300 X	5418	-0-	-6882	-0-	4658 1	75 3	N	621	685 1				199
						2 4	683 9							
07	6975 X	3318	-0-	-3657	-0-	2797 1	232 3	N	231	338 1				92
						35 4	254 9							
08	6107 X	5643	-0-	-464	-0-	4813 1	19 3	N	671	528 1				235
						73 4	738 9							
09	5430 X	5396	-0-	-34	-0-	4657 1	6 3	N	608	702 1				141
						64 4	669 9							
STATE JAMES 57-T2-42														
WELL #: 1H RRCID -> 278236														
COMPL. DATE 04/07/2015														
TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461														
04	19611 X	19611	-0-	-0-	-0-	4213 1	12745 3	Y	2178	2287 1	4 8			167
						257 4	2396 9							
05	22575 X	22575	-0-	-0-	-0-	4381 1	15046 3	Y	2581	2304 1				444
						309 4	2839 9							
06	19597 X	19597	-0-	-0-	-0-	4249 1	12932 3	Y	1942	2108 1				278
						280 4	2136 9							
07	22134 X	22134	-0-	-0-	-0-	4378 1	15139 3	Y	2222	2268 1				232
						173 4	2444 9							
08	22113 X	22113	-0-	-0-	-0-	4316 1	15353 3	Y	2159	2132 1				259
						69 4	2375 9							
09	20814 X	20814	-0-	-0-	-0-	1438 1	16764 3	Y	2317	2326 1				250
						63 4	2549 9							
DARCY STATE 56-T3-22														
WELL #: 1H RRCID -> 278241														
COMPL. DATE 04/26/2015														
TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081														
04	20449 X	20449	-0-	-0-	-0-	4134 1	11546 3	N	4051	4131 1	20 6			169
						313 4	4456 9							
05	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	4271 1	5698 3	N	1629	1611 1				187
						130 4	1792 9							
06	11490 X	7502	-0-	-3988	-0-	3523 1	2999 3	N	829	702 1				314
						68 4	912 9							
07	11873 X	7790	-0-	-4083	-0-	2786 1	3679 3	N	1090	1068 1				336
						126 4	1199 9							
08	11873 X	7401	-0-	-4472	-0-	2796 1	3382 3	N	1007	1097 1				246
						115 4	1108 9							
09	11490 X	7472	-0-	-4018	-0-	2811 1	3454 3	N	1014	894 1				366
						92 4	1115 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
BPX OPERATING COMPANY																	
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1																	
WELL #: 1H RRCID -> 278243																	
COMPL. DATE 04/26/2015																	
TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463																	
CNTY: WARD																	
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
04	11512 X	11512	-0-	-0-	-0-		280 1	9774 3			Y	1153	936 1		14 3		194
							190 4	1268 9					81 6		26 8		
05	35735 X	35735	-0-	-0-	-0-		966 1	30712 3			Y	3131	3128 1				197
							613 4	3444 9									
06	26869 X	26869	-0-	-0-	-0-		689 1	23222 3			Y	2263	2189 1				271
							469 4	2489 9									
07	23928 X	23928	-0-	-0-	-0-		499 1	21156 3			Y	1804	1901 1				174
							289 4	1984 9									
08	30474 X	30474	-0-	-0-	-0-		577 1	27323 3			Y	2216	2185 1				205
							136 4	2438 9									
09	27361 X	27361	-0-	-0-	-0-		690 1	24207 3			Y	1934	1827 1				312
							337 4	2127 9									
BOLD JOHNSON 56-T1-42																	
WELL #: 2H RRCID -> 278250																	
COMPL. DATE 04/09/2015																	
TOTAL DEPTH 10275 PERF. 10340 - 15004																	
04	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-		622 1	2720 3			N	1307	1132 1		11 8		407
							56 4	1438 9									
05	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-		975 1	2889 3			N	1276	1312 1				371
							51 4	1404 9									
06	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-		944 1	2788 3			N	1272	1489 1				154
							70 4	1399 9									
07	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-		975 1	2024 3			N	1132	1111 1				175
							121 4	1245 9									
08	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-		1322 1	3407 3			N	1298	1298 1				175
							60 4	1428 9									
09	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-		1280 1	3304 3			N	1166	1099 1				242
							50 4	1283 9									
STATE CALDWELL 57-T2-26																	
WELL #: 2H RRCID -> 278251																	
COMPL. DATE 11/21/2014																	
TOTAL DEPTH 10008 PERF. 10148 - 14959																	
04	17100 X	13832	-0-	-3268	-0-		559 1	11653 3			Y	1275	1248 1		8 6		74
							217 4	1403 9					39 8				
05	17670 X	13637	-0-	-4033	-0-		550 1	11164 3			Y	1722	1635 1				161
							29 4	1894 9									
06	13980 X	13399	-0-	-581	-0-		606 1	11187 3			Y	1445	1438 1				168
							16 4	1590 9									
07	14446 X	12592	-0-	-1854	-0-		597 1	10804 3			Y	1064	1131 1				101
							21 4	1170 9									
08	14557 X	14557	-0-	-0-	-0-		571 1	12507 3			Y	1317	1251 1				167
							30 4	1449 9									
09	13770 X	12342	-0-	-1428	-0-		518 1	10474 3			Y	1226	658 0		553 1		182
							1 4	1349 9									
BOLD JOHNSON 56-T1-26																	
WELL #: 2H RRCID -> 278368																	
COMPL. DATE 09/30/2014																	
TOTAL DEPTH 10916 PERF. 11280 - 16091																	
04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-		3244 3	10 4			N	376	368 1		4 8		162
							414 9										
05	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-		8705 3	5 4			N	880	820 1				222
							968 9										
06	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-		8456 3	8 4			N	1163	1087 1				298
							1279 9										
07	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-		9502 3	22 4			N	1160	1269 1				189
							1276 9										
08	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-		8477 3	13 4			N	1012	991 1				210
							1113 9										
09	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-		7553 3	10 4			N	952	951 1				211
							1047 9										

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
BOLD JOHNSON 56-T1-30				WELL #:	2H	RRCID ->	278426	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL	DEPTH	10503	PERF.10540	-	15003
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
04	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	8645	3	50	4	Y	1764	1448	1	62	384
						1940	9								
05	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	8800	3	22	4	Y	1976	2215	1		145
						2174	9								
06	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	8269	3	34	4	Y	1944	1908	1		181
						2138	9								
07	9424 X	9316	-0-	-108	-0-	7367	3	4	4	Y	1768	1808	1		141
						1945	9								
08	9424 X	7141	-0-	-2283	-0-	5258	3	39	4	Y	1676	1613	1		204
						1844	9								
09	9120 X	7630	-0-	-1490	-0-	5737	3	118	4	Y	1614	1624	1		194
						1775	9								

STATE CUMBERLAND 57-T2-16				WELL #:	1H	RRCID ->	278442	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.10040	-	14389
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

STATE CAMP 56-T2-14X11				WELL #:	1H	RRCID ->	278514	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL	DEPTH	10551	PERF.10552	-	17963
04	13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	750	1	10227	3	Y	2326	2213	1	103	91
						281	4	2559	9			19	8		
05	11563 X	2897	-0-	-8666	-0-	518	1	1859	3	Y	454	79	1		466
						21	4	499	9						
06	17675 X	17675	-0-	-0-	-0-	1127	1	12059	3	Y	3640	3950	1		156
						485	4	4004	9						
07	15911 X	15911	-0-	-0-	-0-	601	1	11509	3	Y	3224	3267	1		113
						255	4	3546	9						
08	12988 X	12988	-0-	-0-	-0-	733	1	9532	3	Y	2368	2396	1		85
						118	4	2605	9						
09	11190 X	10790	-0-	-400	-0-	661	1	8019	3	Y	1820	1762	1		143
						108	4	2002	9						

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #:	1H	RRCID ->	278515	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL	DEPTH	9979	PERF.10052	-	14673
*04	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	54	43	8		117
05	4898 X	79	-0-	-4819	-0-	47	1	32	9	Y	29				135
06	1050 X	240	-0-	-810	-0-	141	1	19	3	Y	69				204
						4	4	76	9						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				204
08	255 X	255	-0-	-0-	-0-	23	1	174	3	Y	40				244
						14	4	44	9						
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	57	187	1		114

MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #:	1H	RRCID ->	278549	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL	DEPTH	9401	PERF. 9650	-	14535
04	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	206	1	5621	3	Y	1200	1276	1	3	171
						22	4	1320	9						
05	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	219	1	5851	3	Y	1370	1349	1		175
						1	4	1507	9						
06	4710 X	4661	-0-	-49	-0-	127	1	3752	3	Y	709	764	1		120
						2	4	780	9						
07	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	182	1	5408	3	Y	1097	1033	1		184
						1207	9								
08	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	194	1	4731	3	Y	818	849	1		153
						4	4	900	9						
09	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	174	1	4006	3	Y	835	849	1		139
						21	4	919	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BPX OPERATING COMPANY															
OLYPHANT 57-T1-43X42															
WELL #: 1H RRCID -> 278881															
COMPL. DATE 02/28/2015															
TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094															
CNTY: WARD															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
04	19504 X	19504	-0-	-0-	-0-	622	1	13820	3	N	4550	2263	1	404	423
						57	4	5005	9			1426	6	363	
05	16523 X	12582	-0-	-3941	-0-	643	1	9944	3	N	1769	1950	1		242
						49	4	1946	9						
06	16432 X	16432	-0-	-0-	-0-	622	1	13376	3	N	2162	2111	1		293
						56	4	2378	9						
07	17670 X	16575	-0-	-1095	-0-	643	1	13443	3	N	2212	1955	1		550
						56	4	2433	9						
08	17670 X	8660	-0-	-9010	-0-	353	1	6928	3	N	1226	1556	1		220
						30	4	1349	9						
09	21764 X	21764	-0-	-0-	-0-	622	1	17957	3	N	2833	2742	1		311
						69	4	3116	9						
STATE LRP 57-T2-12															
WELL #: 1H RRCID -> 278910															
COMPL. DATE 07/14/2015															
TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840															
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				179
STATE SCOOTER 56-T2-33X28															
WELL #: 1H RRCID -> 278911															
COMPL. DATE 11/10/2019															
TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883															
04	15938 X	15938	-0-	-0-	-0-	676	1	13160	3	Y	1648	1598	1	23	172
						289	4	1813	9			17	8		
05	22446 X	22446	-0-	-0-	-0-	773	1	18670	3	Y	2364	2393	1		143
						403	4	2600	9						
06	29214 X	29214	-0-	-0-	-0-	1497	1	24070	3	Y	2839	2695	1		287
						524	4	3123	9						
07	26601 X	26601	-0-	-0-	-0-	1045	1	22574	3	Y	2424	2559	1		152
						316	4	2666	9						
08	26699 X	26699	-0-	-0-	-0-	1083	1	22716	3	Y	2541	2435	1		258
						105	4	2795	9						
09	24557 X	24557	-0-	-0-	-0-	986	1	20938	3	Y	2176	2240	1		194
						239	4	2394	9						
STATE KEASLER 57-T3-18															
WELL #: 1H RRCID -> 278914															
COMPL. DATE 09/30/2015															
TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523															
04	12960 X	12698	-0-	-262	-0-	4237	1	7329	3	Y	887	893	1	7	332
						156	4	976	9						
05	13392 X	6942	-0-	-6450	-0-	4321	1	2133	3	Y	396	537	1		191
						52	4	436	9						
06	17802 X	17802	-0-	-0-	-0-	4308	1	10984	3	Y	2021	1949	1		263
						287	4	2223	9						
07	16913 X	16913	-0-	-0-	-0-	4413	1	10449	3	Y	1741	1771	1		233
						136	4	1915	9						
08	13392 X	11333	-0-	-2059	-0-	4339	1	6075	3	Y	816	860	1		189
						21	4	898	9						
09	12960 X	11133	-0-	-1827	-0-	4182	1	5885	3	Y	955	887	1		257
						15	4	1051	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 085408 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	12038 X	12038	-0-	-0-	-0-		92 1 275 4	8106 3 3565 9	Y	3241	3194 1	30 8			440
05	10912 X	10783	-0-	-129	-0-		85 1 13 4	7572 3 3113 9	Y	2830	2666 1				604
06	10560 X	9812	-0-	-748	-0-		91 1 21 4	6719 3 2981 9	Y	2710	2829 1				485
07	12908 X	12908	-0-	-0-	-0-		105 1 11 4	9392 3 3400 9	Y	3091	3190 1				386
08	11623 X	11623	-0-	-0-	-0-		58 1 35 4	8586 3 2944 9	Y	2676	2650 1				412
09	12154 X	12154	-0-	-0-	-0-		40 1 27 4	8829 3 3258 9	Y	2962	2838 1				536
STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816															
04	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-		4193 1 113 4	4465 3 1871 9	Y	1701	1592 1				391
05	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-		4334 1 25 4	4539 3 1821 9	Y	1655	1769 1				277
06	7920 X	4602	-0-	-3318	-0-		1551 1 47 4	2120 3 884 9	Y	804	710 1				371
07	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-		4328 1 122 4	3947 3 1800 9	Y	1636	1776 1				231
08	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-		4314 1 219 4	4637 3 2003 9	Y	1821	1751 1				301
09	11093 X	11093	-0-	-0-	-0-		4168 1 118 4	4831 3 1976 9	Y	1796	1761 1				336
HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843															
04	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-		110 1 2 4	733 3 296 9	Y	269	164 1 3 8	22 6			131
05	806 X	425	-0-	-381	-0-		13 1 1 4	398 3 13 9	Y	12	141 1				2
06	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-		60 1 6 4	1977 3 75 9	Y	68	59 1				11
07	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-		624 1 23 4	6488 3 488 9	Y	444	390 1				65
08	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-		1357 1 769 9	9309 3	Y	699	618 1				146
09	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-		1120 1 1098 9	13832 3	Y	998	1005 1				139
STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190															
*01	12059 X	11768	-0-	-291	-0-		1460 1 147 4	5351 3 4810 9	Y	4373	2624 1 1405 6	250 3 87 8			150
02	10892 X	4546	-0-	-6346	-0-		461 1 24 4	1648 3 2413 9	Y	2194	2075 1				269
03	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-		1588 1 2 4	8766 3 2702 9	Y	2456	2034 1	200 6			491
04	10920 X	6313	-0-	-4607	-0-		1107 1 100 4	3813 3 1293 9	Y	1175	1464 1	15 8			187
05	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-		1967 1 227 4	8619 3 1577 9	Y	1434	1460 1				161
06	11670 X	11170	-0-	-500	-0-		2267 1 223 4	7030 3 1650 9	Y	1500	1473 1				188
07	15055 X	15055	-0-	-0-	-0-		2199 1 173 4	10737 3 1946 9	Y	1769	1811 1				146
08	17182 X	17182	-0-	-0-	-0-		1935 1 5 4	12977 3 2265 9	Y	2059	2009 1				196
09	19878 X	19878	-0-	-0-	-0-		1914 1 2589 9	15375 3	Y	2354	2167 0				383

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																																									
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20															WELL #:															2H															RRCID -> 279011															COMPL. DATE 08/24/2015															TOTAL DEPTH 10283															PERF.10357 - 15020														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		INJECT. LIFT		(I) (L)		MONTHLY STATUS		(CODE)		CUMU STATUS		(-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C M		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																													
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	3464	3	Y	972	984	1	13	8	146																																																																																			
											122	4	1069	9																																																																																										
05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	4051	3	Y	1103	1090	1			159																																																																																			
											53	4	1213	9																																																																																										
06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	3830	3	Y	944	899	1			204																																																																																			
											32	4	1038	9																																																																																										
07	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	4163	3	Y	1154	1212	1			146																																																																																			
											100	4	1269	9																																																																																										
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	3370	3	Y	803	794	1			155																																																																																			
											28	4	883	9																																																																																										
09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	3581	3	Y	1197	1207	1			145																																																																																			
											36	4	1317	9																																																																																										
JR 56-T3-26															WELL #:															1H															RRCID -> 279167															COMPL. DATE 11/01/2015															TOTAL DEPTH 10454															PERF.10591 - 15254														
04	11730	X	8493	-0-	-3237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6865	3	93	4	N	1395	1604	1	30	6	183																																																																																			
											1535	9						9	8																																																																																					
05	12121	X	9337	-0-	-2784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7396	3	123	4	N	1653	1598	1			238																																																																																			
											1818	9																																																																																												
06	11100	X	8630	-0-	-2470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6811	3	122	4	N	1543	1418	1			363																																																																																			
											1697	9																																																																																												
07	11470	X	3501	-0-	-7969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2662	3	80	4	N	690	882	1			171																																																																																			
											759	9																																																																																												
08	11532	X	8834	-0-	-2698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	808	1	6213	3	N	1521	1411	1			281																																																																																			
											140	4	1673	9																																																																																										
09	9030	X	8238	-0-	-792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	866	1	5889	3	N	1337	1161	1			457																																																																																			
											12	4	1471	9																																																																																										
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44															WELL #:															1H															RRCID -> 279200															COMPL. DATE 07/31/2015															TOTAL DEPTH 9798															PERF. 9977 - 17445														
04	24556	X	24556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1495	1	17961	3	Y	4544	4333	1	11	3	262																																																																																			
											102	4	4998	9				341	6	6	8																																																																																			
05	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	1	13715	3	Y	2360	2459	1			163																																																																																			
											65	4	2596	9																																																																																										
06	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	1	14069	3	Y	2360	2362	1			161																																																																																			
											67	4	2596	9																																																																																										
07	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	711	1	11131	3	Y	2098	2150	1			109																																																																																			
											39	4	2308	9																																																																																										
08	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	764	1	12819	3	Y	2866	2830	1			145																																																																																			
											14	4	3153	9																																																																																										
09	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	824	1	12318	3	Y	2520	2548	1			117																																																																																			
											120	4	2772	9																																																																																										
STATE LEE WAY 57-T2-10															WELL #:															1H															RRCID -> 279233															COMPL. DATE 07/22/2015															TOTAL DEPTH 9958															PERF.10066 - 14878														
04	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3694	1	7462	3	Y	1575	1350	1	5	8	407																																																																																			
											163	4	1733	9																																																																																										
05	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3828	1	7784	3	Y	1355	1495	1			267																																																																																			
											11	4	1491	9																																																																																										
06	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3732	1	8535	3	Y	1306	1287	1			286																																																																																			
											21	4	1437	9																																																																																										
07	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3796	1	5202	3	Y	1140	1268	1			158																																																																																			
											10	4	1254	9																																																																																										
08	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3791	1	8159	3	Y	1159	910	1			407																																																																																			
											25	4	1275	9																																																																																										
09	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3661	1	9633	3	Y	1148	1314	1			241																																																																																			
											7	4	1263	9																																																																																										

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE MINT 57-T3-16														
WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866														
M	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
04	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	729	1	9212	3	Y	855	829	1	202
						179	4	941	9					
05	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	733	1	8947	3	Y	770	869	1	103
						173	4	847	9					
06	11974 X	11974	-0-	-0-	-0-	772	1	9970	3	Y	929	919	1	113
						210	4	1022	9					
07	12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	909	1	10557	3	Y	919	854	1	178
						145	4	1011	9					
08	13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	595	1	12134	3	Y	824	843	1	159
						134	4	906	9					
09	12216 X	12216	-0-	-0-	-0-	461	1	10761	3	Y	816	826	1	149
						96	4	898	9					

ESCARPA ROJA 57-T1-34														
WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812														
04	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	9360	3	3647	9	N	3315	2829	1	484
												57	8	
05	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	8172	3	3058	9	N	2780	2834	1	430
06	19342 X	19342	-0-	-0-	-0-	14905	3	4437	9	N	4034	4079	1	385
07	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	8906	3	2329	9	N	2117	2245	1	257
08	9052 X	7441	-0-	-1611	-0-	5877	3	1564	9	N	1422	1483	1	196
09	8760 X	5867	-0-	-2893	-0-	4733	3	1134	9	N	1031	932	1	295

STATE MONEY 57-T3-20														
WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678														
04	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	517	1	11114	3	Y	804	585	1	386
						199	4	884	9					
05	13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	584	1	12034	3	Y	789	988	1	187
						217	4	868	9					
06	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	572	1	10667	3	Y	771	814	1	144
						212	4	848	9					
07	13828 X	13828	-0-	-0-	-0-	596	1	12310	3	Y	714	670	1	188
						137	4	785	9					
08	12555 X	10708	-0-	-1847	-0-	538	1	9472	3	Y	619	637	1	170
						17	4	681	9					
09	12843 X	12843	-0-	-0-	-0-	368	1	11615	3	Y	757	796	1	131
						27	4	833	9					

STATE CUMBERLAND 57-T2-16														
WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945														
04	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-			196
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-			196
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			196
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			196
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			196
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			196

SIGLER STATE 57-T2-22														
WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078														
04	19680 X	11883	-0-	-7797	-0-	502	1	9738	3	Y	1289	1199	1	136
						225	4	1418	9					
05	18290 X	11837	-0-	-6453	-0-	497	1	9788	3	Y	1323	1380	1	77
						97	4	1455	9					
06	11430 X	11052	-0-	-378	-0-	454	1	9293	3	Y	1154	1124	1	107
						36	4	1269	9					
07	13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	516	1	11281	3	Y	1123	1137	1	93
						67	4	1235	9					
08	15103 X	15103	-0-	-0-	-0-	514	1	13396	3	Y	1027	1067	1	53
						63	4	1130	9					
09	13897 X	13897	-0-	-0-	-0-	452	1	12280	3	Y	951	903	1	101
						119	4	1046	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WILLIE VEE 56-T3-6			//CONT.// //CONT.//		71052 900 085408	ASSOCIATED RRCID -> 279638		CAPACITY COMPL. DATE 11/18/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	4204 166	1 4	5934 1241	3 9	N	1128	1069 2	1 8	20	6	353
05	12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	4344 164	1 4	6819 1367	3 9	N	1243	1386	1			210
06	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	4204 148	1 4	6042 1284	3 9	N	1167	1052	1			325
07	12220 X	12220	-0-	-0-	-0-	4344 63	1 4	6555 1258	3 9	N	1144	1215	1			254
08	12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	4344 14	1 4	7216 1233	3 9	N	1121	1073	1			302
09	15655 X	15655	-0-	-0-	-0-	4204 12	1 4	10206 1233	3 9	N	1121	1081	1			342
STATE PISH 57-T3-36																
				WELL #:	1H	RRCID -> 280224	COMPL. DATE 12/26/2015				TOTAL DEPTH 10150	PERF.10283 - 15072				
04	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	4812 132	1 4	5789 1126	3 9	N	1024	721 4	1 8	30	6	520
05	12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	4971 142	1 4	6516 1111	3 9	N	1010	1264	1			266
06	12608 X	12608	-0-	-0-	-0-	4807 145	1 4	6512 1144	3 9	N	1040	1062	1			244
07	12028 X	11731	-0-	-297	-0-	3955 68	1 4	6566 1142	3 9	N	1038	1004	1			278
08	12028 X	11256	-0-	-772	-0-	2077 1163	1 9	8016	3	N	1057	1057	1			278
09	11640 X	10932	-0-	-708	-0-	1815 1183	1 9	7934	3	N	1075	1075	1			278
MOCAP 56-T1-25																
				WELL #:	2H	RRCID -> 280254	COMPL. DATE 03/18/2016				TOTAL DEPTH 11032	PERF.11164 - 16027				
04	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	172 1	1 4	5104 1695	3 9	Y	1541	1548	1	12	8	163
05	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	145 43	1 4	4263 2000	3 9	Y	1818	1750	1			231
06	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	187 6	1 4	4370 1987	3 9	Y	1806	1822	1			215
07	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	162 1	1 4	6988 2184	3 9	Y	1985	2066	1			134
08	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	187 21	1 4	5348 1955	3 9	Y	1777	1720	1			191
09	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	139 24	1 4	5407 1867	3 9	Y	1697	1698	1			190
STATE PACIFIC 55-T2-8X17																
				WELL #:	1H	RRCID -> 280749	COMPL. DATE 02/23/2016				TOTAL DEPTH 10896	PERF.11056 - 18450				
04	37553 X	37553	-0-	-0-	-0-	560 531	1 4	27727 8735	3 9	Y	7941	7828	1	1	8	598
05	30452 X	30452	-0-	-0-	-0-	562 331	1 4	23035 6524	3 9	Y	5931	6262	1			267
06	25791 X	25791	-0-	-0-	-0-	557 208	1 4	19394 5632	3 9	Y	5120	5117	1			270
07	23429 X	23429	-0-	-0-	-0-	507 158	1 4	17940 4824	3 9	Y	4385	4435	1			220
08	28086 X	22060	-0-	-6026	-0-	450 20	1 4	16959 4631	3 9	Y	4210	3971	1			459
09	27180 X	19662	-0-	-7518	-0-	369 12	1 4	14903 4378	3 9	Y	3980	3993	1			446

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
MOCAP 56-T1-25														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 085408														
WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256														
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
04	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	177 1	5574 3	Y	1943	1837	1	15	8	205
						1 4	2137 9							
05	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	215 1	5769 3	Y	1593	1595	1			203
						62 4	1752 9							
06	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	161 1	4593 3	Y	1130	1198	1			135
						3 4	1243 9							
07	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	198 1	8502 3	Y	1538	1569	1			104
						1 4	1692 9							
08	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	173 1	6157 3	Y	1231	1203	1			132
						21 4	1354 9							
09	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	210 1	8534 3	Y	1736	1674	1			194
						36 4	1910 9							
STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301														
04	14400 X	13804	-0-	-596	-0-	751 1	9439 3	Y	3130	2859	1			515
						171 4	3443 9							
05	36532 X	36532	-0-	-0-	-0-	981 1	27660 3	Y	6290	6158	1			647
						972 4	6919 9							
06	30158 X	30158	-0-	-0-	-0-	962 1	23077 3	Y	5352	5489	1			510
						232 4	5887 9							
07	26626 X	26626	-0-	-0-	-0-	910 1	21093 3	Y	4028	4247	1			291
						192 4	4431 9							
08	30132 X	24659	-0-	-5473	-0-	795 1	19045 3	Y	4217	4068	1			440
						180 4	4639 9							
09	29160 X	13650	-0-	-15510	-0-	456 1	10473 3	Y	2390	2662	1			168
						92 4	2629 9							
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502														
04	20544 X	20544	-0-	-0-	-0-	5252 1	12182 3	N	2545	2594	1	7	8	351
						310 4	2800 9							
05	21588 X	21588	-0-	-0-	-0-	5427 1	13111 3	N	2481	2598	1			234
						321 4	2729 9							
06	17532 X	17532	-0-	-0-	-0-	2303 1	12458 3	N	2246	2039	1			441
						300 4	2471 9							
07	18000 X	18000	-0-	-0-	-0-	2458 1	12870 3	N	2313	2404	1			350
						128 4	2544 9							
08	17345 X	17345	-0-	-0-	-0-	2745 1	12159 3	N	2212	2223	1			339
						8 4	2433 9							
09	17434 X	17434	-0-	-0-	-0-	2353 1	12623 3	N	2230	2050	1			519
						5 4	2453 9							
STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717														
04	11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	897 1	10171 3	Y	840	745	1	16	6	98
						3 4	924 9							
05	15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	1124 1	12792 3	Y	981	1014	1			65
						14 4	1079 9							
06	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	969 1	9985 3	Y	904	854	1			115
						24 4	994 9							
07	16239 X	16239	-0-	-0-	-0-	1416 1	13873 3	Y	843	893	1			65
						23 4	927 9							
08	16831 X	16831	-0-	-0-	-0-	1654 1	14064 3	Y	994	883	1			176
						20 4	1093 9							
09	15584 X	15584	-0-	-0-	-0-	604 1	14084 3	Y	804	890	1			90
						12 4	884 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE MJ MCGARY 56-T2-32				WELL #:	1H	RRCID ->	281395	COMPL. DATE	06/13/2016	TOTAL	DEPTH	10351	PERF.10387	-	15161
M	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
04	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	2327 2202	1 9	10631	3	Y	2002	1488	1	543
05	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	832 32	1 4	12097	3	Y	2314	2668	1	189
06	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	521 2014	1 9	9677	3	Y	1831	1822	1	198
07	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	632 68	1 4	11215	3	Y	2066	2126	1	138
08	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	713 2262	1 9	11393	3	Y	2056	1954	1	240
09	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	684 138	1 4	10219	3	Y	1998	2005	1	233
STATE TIEMANN 56-T2-28				WELL #:	1H	RRCID ->	281608	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.10728	-	15413
04	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	2183 18	1 4	9508	3	Y	1918	1919	1	141
05	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	1183 7	1 4	11114	3	Y	2150	2165	1	126
06	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	931 734	1 4	8956	3	Y	1822	1639	1	309
07	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	1089 250	1 4	9574	3	Y	1769	1906	1	172
08	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	1110 9	1 4	9649	3	Y	1431	1543	1	60
09	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	1148 9	1 4	9700	3	Y	2013	1154	0	274
MINERAL PURSUIT 55-T2-42				WELL #:	1H	RRCID ->	281840	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL	DEPTH	10861	PERF.11605	-	15810
04	8790	X	7354	-0-	-1436	-0-	2585 21	1 4	2874	3	N	1704	1427	1	294
05	9083	X	8450	-0-	-633	-0-	2908 10	1 4	3710	3	N	1656	1776	1	174
06	8790	X	7491	-0-	-1299	-0-	2781 5	1 4	1822	3	N	1435	1394	1	215
07	7998	X	6960	-0-	-1038	-0-	3295 9	1 4	3126	3	N	1156	1239	1	132
08	8463	X	206	-0-	-8257	-0-	146 5	1 4	2384	3	N	-0-			132
09	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	679 37	1 4	7991	3	N	1894	1764	1	262
STATE WHITEACRE 57-T3-44				WELL #:	1H	RRCID ->	281881	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL	DEPTH	9825	PERF. 9908	-	14626
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79773				N	-0-				154
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79773				N	-0-				154
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79773				N	-0-				154
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79773				N	-0-				154
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79773				N	-0-				154
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79773				N	-0-				154

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE TUNDRA 57-T3-26				WELL #:	1H	RRCID ->	281994	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL	DEPTH	10016	PERF.10199	- 14733	
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	10053 X	10053	-0-	-0-	-0-		1355	1	7789	3	Y	807	690	1	258
							21	4	888	9					
05	9455 X	2447	-0-	-7008	-0-		394	1	1836	3	Y	191	290	1	159
							7	4	210	9					
06	12600 X	-0-	-0-	-12600	-0-						Y	-0-			159
07	13020 X	1430	-0-	-11590	-0-		75	1	529	3	Y	366	136	1	389
							423	4	403	9					
08	14153 X	14153	-0-	-0-	-0-		1504	1	10856	3	Y	1263	1420	1	232
							404	4	1389	9					
*09	14498 X	14498	-0-	-0-	-0-		1274	1	11431	3	Y	1189	1084	1	337
							485	4	1308	9					
BOLD JOHNSON 56-T1-34				WELL #:	2H	RRCID ->	281995	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL	DEPTH	10658	PERF.10758	- 15359	
04	8790 X	6474	-0-	-2316	-0-		292	1	4724	3	Y	1325	1332	1	208
							1458	9							
05	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-		416	1	6608	3	Y	1734	1773	1	169
							1907	9							
06	8790 X	6061	-0-	-2729	-0-		344	1	4391	3	Y	1205	1211	1	163
							1326	9							
07	9083 X	6994	-0-	-2089	-0-		336	1	5159	3	Y	1363	1317	1	209
							1499	9							
08	9083 X	7027	-0-	-2056	-0-		416	1	5175	3	Y	1305	1290	1	224
							1436	9							
09	8640 X	7737	-0-	-903	-0-		459	1	5655	3	Y	1475	1346	1	353
							1623	9							
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11				WELL #:	1H	RRCID ->	281998	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL	DEPTH	10587	PERF.10750	- 18167	
04	19849 X	19849	-0-	-0-	-0-		224	1	15886	3	Y	3315	3387	1	173
							92	4	3647	9					
05	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-		88	1	7664	3	Y	1560	1674	1	59
							48	4	1716	9					
06	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-		197	1	7076	3	Y	1807	1556	1	310
							109	4	1988	9					
07	15471 X	15471	-0-	-0-	-0-		205	1	11715	3	Y	3165	3423	1	52
							69	4	3482	9					
08	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-		90	1	6234	3	Y	1479	1362	1	169
							61	4	1627	9					
09	7590 X	6820	-0-	-770	-0-		165	1	5617	3	Y	935	1067	1	37
							9	4	1029	9					
STATE BLAKE 57-T3-46				WELL #:	1H	RRCID ->	282003	COMPL. DATE	04/23/2016	TOTAL	DEPTH	10039	PERF.10109	- 14757	
04	18997 X	18997	-0-	-0-	-0-		2369	1	14538	3	N	1818	1787	1	184
							90	4	2000	9					
05	18126 X	18126	-0-	-0-	-0-		2477	1	14318	3	N	1136	1065	1	255
							81	4	1250	9					
06	12843 X	12843	-0-	-0-	-0-		2241	1	9671	3	N	718	696	1	277
							141	4	790	9					
07	16811 X	16811	-0-	-0-	-0-		2740	1	12248	3	N	1598	1417	1	458
							65	4	1758	9					
08	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-		1576	1	9642	3	N	1199	1386	1	271
							115	4	1319	9					
09	16399 X	16399	-0-	-0-	-0-		2794	1	11917	3	N	1463	1420	1	314
							79	4	1609	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17														
WELL #: 1H RRCID -> 282009														
COMPL. DATE 05/01/2019														
TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473														
CNTY: WARD														
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
04	22890 X	20426	-0-	-2464	-0-	2248 4	15901 3	2273 9	Y	2066	1783 1	56 8		432
05	22134 X	21051	-0-	-1083	-0-	2135 1	16682 3	2219 9	Y	2017	2092 1			357
06	21420 X	19752	-0-	-1668	-0-	2049 1	15346 3	2324 9	Y	2113	2115 1			355
07	21049 X	20383	-0-	-666	-0-	1966 1	16464 3	1934 9	Y	1758	1789 1			324
08	21142 X	20899	-0-	-243	-0-	1606 1	17146 3	2127 9	Y	1934	1954 1			304
09	20370 X	19572	-0-	-798	-0-	1265 1	16241 3	2054 9	Y	1867	1925 1			246
STATE PRIDE 57-T3-38														
WELL #: 1H RRCID -> 282023														
COMPL. DATE 03/03/2016														
TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853														
04	13440 X	7282	-0-	-6158	-0-	397 1	5995 3	889 9	Y	808	821 1	11 6		79
05	13888 X	13166	-0-	-722	-0-	11273 3	1893 9		Y	1721	1653 1			147
06	13140 X	11916	-0-	-1224	-0-	10265 3	1651 9		Y	1501	1468 1			180
07	16079 X	16079	-0-	-0-	-0-	750 1	13595 3		Y	1576	1526 1			230
08	13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	704 1	11075 3		Y	1342	1389 1			183
09	12811 X	12811	-0-	-0-	-0-	866 1	10344 3		Y	1455	1426 1			212
STATE TRINITY 56-T2-34														
WELL #: 1H RRCID -> 282064														
COMPL. DATE 09/30/2016														
TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389														
04	13530 X	10557	-0-	-2973	-0-	2044 1	6716 3	1796 9	N	1633	1592 1	20 6		232
05	13981 X	12037	-0-	-1944	-0-	1883 1	8326 3		N	1662	1679 1			215
06	13530 X	12299	-0-	-1231	-0-	2092 1	8342 3		N	1695	1806 1			104
07	14143 X	14143	-0-	-0-	-0-	2006 1	10059 3		N	1889	1642 1			351
08	12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	1906 1	8802 3		N	1610	1645 1			316
09	12300 X	11662	-0-	-638	-0-	1181 1	8657 3		N	1658	1113 0	552 1		309
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA														
WELL #: 1H RRCID -> 282114														
COMPL. DATE 01/05/2020														
TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479														
04	18117 X	18117	-0-	-0-	-0-	156 1	14025 3	3804 9	Y	3458	3167 1	195 6		360
05	17559 X	17559	-0-	-0-	-0-	158 1	14096 3		Y	2832	2929 1			263
06	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	170 1	12597 3		Y	2577	2598 1			242
07	17177 X	17177	-0-	-0-	-0-	201 1	13283 3		Y	2526	2612 1			156
08	16553 X	16553	-0-	-0-	-0-	207 1	13630 3		Y	2344	2238 1			262
09	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	177 1	12548 3		Y	2466	2510 1			218

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE APACHE 56-57-T3				WELL #:	1401H	RRCID ->	282289	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL	DEPTH	10239	PERF.10346	-	15141
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
04	38845 X	38845	-0-	-0-	-0-		3524	1	27832	3	Y	6190	5787	1	414
							680	4	6809	9			80	8	
05	19539 X	19539	-0-	-0-	-0-		2868	1	13521	3	Y	2583	2814	1	183
							309	4	2841	9					
06	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-		2286	1	6281	3	Y	996	1118	1	61
							156	4	1096	9					
07	9858 X	9394	-0-	-464	-0-		1799	1	6385	3	Y	1021	1016	1	66
							87	4	1123	9					
08	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-		2003	1	6727	3	Y	1120	1105	1	81
							53	4	1232	9					
*09	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-		1716	1	5141	3	Y	1382	1354	1	109
							28	4	1520	9					

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA				WELL #:	1H	RRCID ->	282290	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL	DEPTH	10028	PERF.10076	-	17430
04	13638 X	13638	-0-	-0-	-0-		4027	1	8279	3	Y	1029	933	1	319
							200	4	1132	9					
05	14033 X	14033	-0-	-0-	-0-		4169	1	8750	3	Y	984	1115	1	188
							32	4	1082	9					
06	11781 X	11781	-0-	-0-	-0-		4032	1	6882	3	Y	763	736	1	215
							28	4	839	9					
07	12886 X	12886	-0-	-0-	-0-		4158	1	7880	3	Y	748	715	1	248
							25	4	823	9					
08	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-		4123	1	7936	3	Y	850	894	1	204
							36	4	935	9					
09	12347 X	12347	-0-	-0-	-0-		3973	1	7533	3	Y	742	374	0	385
							25	4	816	9			187	1	

STATE APACHE 56-57-T3				WELL #:	1202H	RRCID ->	282448	COMPL. DATE	07/13/2016	TOTAL	DEPTH	10276	PERF.10318	-	15085
04	15854 X	15854	-0-	-0-	-0-		1403	1	10980	3	Y	2911	2762	1	195
							269	4	3202	9			38	8	
05	15123 X	15123	-0-	-0-	-0-		2223	1	9978	3	Y	2443	2465	1	173
							235	4	2687	9					
06	14756 X	14756	-0-	-0-	-0-		2647	1	9250	3	Y	2395	2420	1	148
							224	4	2635	9					
07	17558 X	17558	-0-	-0-	-0-		3317	1	11299	3	Y	2529	2513	1	164
							160	4	2782	9					
08	16250 X	16250	-0-	-0-	-0-		3112	1	10428	3	Y	2390	2382	1	172
							81	4	2629	9					
09	14550 X	14550	-0-	-0-	-0-		2783	1	9712	3	Y	1824	1853	1	143
							49	4	2006	9					

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #:	1H	RRCID ->	282846	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL	DEPTH	10404	PERF.10473	-	15154
04	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-		1125	1	6898	3	Y	1800	1673	1	110
							64	4	1980	9			77	6	
05	9083 X	1789	-0-	-7294	-0-		212	1	1196	3	Y	335	423	1	22
							12	4	369	9					
06	8790 X	4083	-0-	-4707	-0-		353	1	2978	3	Y	618	532	1	108
							72	4	680	9					
07	14041 X	14041	-0-	-0-	-0-		1540	1	10279	3	Y	1757	1708	1	157
							289	4	1933	9					
08	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-		1069	1	10618	3	Y	1646	1693	1	110
							72	4	1811	9					
09	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-		855	1	7352	3	Y	1068	728	0	61
							97	4	1175	9			389	1	

PHANTOM (WOLFCAMP)																			
BPX OPERATING COMPANY																			
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42																			
WELL #: 1H RRCID -> 282869																			
COMPL. DATE 01/04/2017																			
CAPACITY																			
CNTY: WARD																			
TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309																			
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	
04	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-			2372	1	3652	3	Y	1174	968	1	12	3	230	
								161	4	1291	9			35	6	174	8		
05	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-			3432	1	6892	3	Y	1700	1559	1			371	
								144	4	1870	9								
06	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-			3101	1	6264	3	Y	1452	1531	1			292	
								271	4	1597	9								
07	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-			2605	1	4121	3	Y	1069	1171	1			190	
								328	4	1176	9								
08	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-			2365	1	3876	3	Y	1109	1025	1			274	
								155	4	1220	9								
09	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-			3164	1	2852	3	Y	1336	1392	1			218	
								37	4	1470	9								
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42																			
WELL #: 2H RRCID -> 282873																			
COMPL. DATE 01/04/2017																			
TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125																			
04	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-			2891	1	4274	3	Y	1832	1473	1	18	3	359	
								175	4	2015	9			55	6	272	8		
05	5580 X	5250	-0-	-330	-0-			1287	1	2463	3	Y	1318	1389	1			288	
								50	4	1450	9								
06	8250 X	5471	-0-	-2779	-0-			1463	1	2578	3	Y	1190	1239	1			239	
								121	4	1309	9								
07	8525 X	4518	-0-	-4007	-0-			956	1	2286	3	Y	1048	1101	1			186	
								123	4	1153	9								
08	8525 X	4884	-0-	-3641	-0-			1122	1	2324	3	Y	1240	1119	1			307	
								74	4	1364	9								
09	8250 X	3825	-0-	-4425	-0-			1337	1	1267	3	Y	1095	1223	1			179	
								16	4	1205	9								
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42																			
WELL #: 3H RRCID -> 282880																			
COMPL. DATE 09/18/2016																			
TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072																			
04	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-			268	1	1853	3	Y	1761	1645	1	75	6	107	
								15	4	1937	9								
05	3720 X	825	-0-	-2895	-0-			59	1	423	3	Y	308	395	1			20	
								4	4	339	9								
06	3600 X	3203	-0-	-397	-0-			231	1	2345	3	Y	550	474	1			96	
								22	4	605	9								
07	4123 X	3551	-0-	-572	-0-			199	1	1437	3	Y	1727	1669	1			154	
								15	4	1900	9								
08	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-			281	1	3109	3	Y	1517	1570	1			101	
								19	4	1669	9								
09	3990 X	3019	-0-	-971	-0-			149	1	1185	3	Y	1518	1034	0	499	1	86	
								15	4	1670	9								
DIPPING DODSON 33-96																			
WELL #: 1H RRCID -> 283084																			
COMPL. DATE 05/02/2017																			
TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052																			
04	8640 X	6717	-0-	-1923	-0-			2342	1	2863	3	Y	1209	1248	1			261	
								182	4	1330	9								
05	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-			3269	1	4317	3	Y	1468	1490	1			239	
								198	4	1615	9								
06	11220 X	5846	-0-	-5374	-0-			2304	1	2191	3	Y	1066	1153	1			152	
								178	4	1173	9								
07	11594 X	5540	-0-	-6054	-0-			2506	1	1686	3	Y	1085	1056	1			181	
								154	4	1194	9								
08	11594 X	7060	-0-	-4534	-0-			3163	1	2079	3	Y	1490	1327	1			344	
								179	4	1639	9								
09	9090 X	7728	-0-	-1362	-0-			3310	1	2985	3	Y	1139	1250	1			233	
								180	4	1253	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CITATION 57-1-39				//CONT.// //CONT.// 085408 WELL #:	71052 900 1H	ASSOCIATED RRCID -> 283120	CAPACITY COMPL. DATE 07/18/2017				TOTAL	DEPTH	10027	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	18046	-0-	18046	18046	199	1	13257	3	N	4144	4076	0		68
						32	4	4558	9						
07	14B2 EXT	75022	-0-	75022	93068	627	1	56252	3	N	16438	16302	0		204
						61	4	18082	9						
08	14B2 EXT	61217	-0-	61217	154285	305	1	46506	3	N	13047	13083	0		168
						54	4	14352	9						
09	14B2 EXT	45056	-0-	45056	199341	154	1	34612	3	N	9331	9360	0		139
						26	4	10264	9						

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA				WELL #:	1H	RRCID -> 283151	COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL	DEPTH	9936	PERF.	10186 - 17563
04	12600 X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-				-0-
05	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-				-0-
06	6300 X	-0-	-0-	-6300	-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-

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #:	2H	RRCID -> 283253	COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL	DEPTH	10667	PERF.	10686 - 15468
04	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	1980	1	11892	3	Y	664	668	1	28 6	40
						108	4	730	9						
05	11470 X	2606	-0-	-8864	-0-	348	1	2111	3	Y	115	147	1		8
						20	4	127	9						
06	11100 X	6189	-0-	-4911	-0-	601	1	5166	3	Y	227	195	1		40
						172	4	250	9						
07	14287 X	14287	-0-	-0-	-0-	1879	1	11323	3	Y	615	600	1		55
						408	4	677	9						
08	15502 X	15502	-0-	-0-	-0-	1277	1	13355	3	Y	714	721	1		48
						85	4	785	9						
09	11100 X	9613	-0-	-1487	-0-	913	1	8111	3	Y	432	294	0	161 1	25
						114	4	475	9						

BIG HORN 57-1-11				WELL #:	1H	RRCID -> 283674	COMPL. DATE 09/21/2017				TOTAL	DEPTH	10256	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	20236	-0-	20236	20236	456	1	14409	3	N	4883	3956	1	494 6	426
						5371	9								
*05	14B2 EXT	53635	-0-	53635	73871	14394	1	28509	3	N	9756	9505	1		677
						10732	9								
06	14B2 EXT	46709	-0-	46709	120580	14484	1	23472	3	N	7957	8196	1		438
						8753	9								
07	14B2 EXT	53740	-0-	53740	174320	11887	1	32744	3	N	8281	8138	1		581
						9109	9								
08	14B2 EXT	53273	-0-	53273	227593	3361	1	41117	3	N	7995	8026	1		550
						8795	9								
09	14B2 EXT	42448	-0-	42448	270041	2520	1	32857	3	N	6428	6315	1		663
						7071	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE FLOYD 33-96 SA														
WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688														
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
04	7530 X	7514	-0-	-16	-0-	2185 1	2515 3	Y	2337	2128	1			505
						243 4	2571 9							
05	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	1549 1	2076 3	Y	2210	2355	1			360
						95 4	2431 9							
06	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	2027 1	1830 3	Y	2289	2323	1			326
						163 4	2518 9							
07	7626 X	5931	-0-	-1695	-0-	2136 1	1431 3	Y	2026	2014	1			338
						135 4	2229 9							
08	7626 X	5664	-0-	-1962	-0-	1856 1	1252 3	Y	2220	2045	1			513
						114 4	2442 9							
09	7380 X	4939	-0-	-2441	-0-	1324 1	1224 3	Y	2105	2187	1			431
						75 4	2316 9							
BIG HORN 56-1-31														
WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
STATE LAZY ACRE 57-T2-44														
WELL #: W101H RRCID -> 283932 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946														
04	20160 X	17310	-0-	-2850	-0-	1015 1	13862 3	Y	2199	2061 1	1 3			199
						14 4	2419 9			204 6				
05	20832 X	9981	-0-	-10851	-0-	512 1	8270 3	Y	1077	1106 1				170
						14 4	1185 9							
06	20160 X	18704	-0-	-1456	-0-	4257 1	12322 3	Y	1901	1859 1				212
						34 4	2091 9							
07	20832 X	18570	-0-	-2262	-0-	2477 1	13946 3	Y	1930	1880 1				262
						24 4	2123 9							
08	17755 X	17755	-0-	-0-	-0-	398 1	15043 3	Y	2076	2019 1				319
						30 4	2284 9							
09	17726 X	17726	-0-	-0-	-0-	182 1	15296 3	Y	2026	2048 1				297
						19 4	2229 9							
STATE TRINITY 56-T2-34														
WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486														
04	14946 X	14946	-0-	-0-	-0-	429 1	12326 3	Y	1962	1946 1	14 8			177
						33 4	2158 9							
05	16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	970 1	13046 3	Y	2342	2316 1				203
						23 4	2576 9							
06	15365 X	15365	-0-	-0-	-0-	1249 1	12187 3	Y	1724	1793 1				134
						33 4	1896 9							
07	17327 X	17327	-0-	-0-	-0-	1386 1	13258 3	Y	2405	2337 1				202
						37 4	2646 9							
08	17201 X	17201	-0-	-0-	-0-	1231 1	13281 3	Y	2425	2436 1				191
						21 4	2668 9							
09	16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	1175 1	13007 3	Y	1977	1298 0	641 1			229
						22 4	2175 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD														
BPX OPERATING COMPANY																													
STATE TRINITY 56-T2-34																													
WELL #: W107H															RRCID -> 284079														
															COMPL. DATE 01/12/2018														
															TOTAL DEPTH 10746														
															PERF.11034 - 15630														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
04	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			431 1	12149 3			Y	1897	1847 1	14 8					171						
											33 4	2087 9																	
05	17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1062 1	14394 3			Y	2124	2111 1						184						
											25 4	2336 9																	
06	14838 X	14838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1156 1	11291 3			Y	2146	2163 1						167						
											30 4	2361 9																	
07	14765 X	14765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1219 1	11677 3			Y	1668	1695 1						140						
											34 4	1835 9																	
08	14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1099 1	11868 3			Y	1388	1419 1						109						
											19 4	1527 9																	
09	15109 X	15109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1096 1	12185 3			Y	1643	1079 0	483 1					190						
											21 4	1807 9																	
STATE TRINITY 56-T2-34															WELL #: W105H														
															RRCID -> 284082														
															COMPL. DATE 01/12/2018														
															TOTAL DEPTH 10730														
															PERF.11061 - 15518														
04	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			302 1	8441 3			Y	1683	1619 1	12 8					152						
											21 4	1851 9																	
05	16262 X	16262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			955 1	12820 3			Y	2241	2198 1						195						
											22 4	2465 9																	
06	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			981 1	9581 3			Y	1023	1138 1						80						
											25 4	1125 9																	
07	12809 X	12809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			992 1	9682 3			Y	1914	1833 1						161						
											30 4	2105 9																	
08	11394 X	11394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			835 1	9040 3			Y	1368	1421 1						108						
											14 4	1505 9																	
09	12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			858 1	9380 3			Y	1754	1152 0	507 1					203						
											15 4	1929 9																	
STATE BLACK STONE 57-T3-36															WELL #: 1H														
															RRCID -> 284134														
															COMPL. DATE 01/25/2020														
															TOTAL DEPTH 10073														
															PERF.10283 - 15012														
04	22200 X	8924	-0-	-13276	-0-	-0-	-0-	-0-			101 1	7637 3			Y	1042	846 1	88 6					301						
											40 4	1146 9																	
05	22661 X	9736	-0-	-12925	-0-	-0-	-0-	-0-			134 1	8590 3			Y	913	975 1						239						
											8 4	1004 9																	
06	20010 X	8606	-0-	-11404	-0-	-0-	-0-	-0-			40 1	8114 3			Y	392	579 1						52						
											21 4	431 9																	
07	20677 X	5254	-0-	-15423	-0-	-0-	-0-	-0-			32 1	4494 3			Y	654	618 1						88						
											9 4	719 9																	
08	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			921 1	8866 3			Y	858	781 1						165						
											7 4	944 9																	
09	9420 X	9167	-0-	-253	-0-	-0-	-0-	-0-			1013 1	7254 3			Y	776	822 1						119						
											46 4	854 9																	
STATE APACHE 56-57-T3															WELL #: 1402H														
															RRCID -> 284255														
															COMPL. DATE 11/22/2019														
															TOTAL DEPTH 10225														
															PERF.10408 - 14957														
04	14700 X	3353	-0-	-11347	-0-	-0-	-0-	-0-			2583 1	73 3			N	552	535 1	80 6					239						
											90 4	607 9																	
05	14353 X	2261	-0-	-12092	-0-	-0-	-0-	-0-			1207 1	472 3			N	454	518 1						175						
											83 4	499 9																	
06	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1							176						
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							176						
08	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							176						
09	3240 X	1973	-0-	-1267	-0-	-0-	-0-	-0-			284 1	1406 3			N	235	178 1						233						
											24 4	259 9																	

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY																	
MDJ MINERALS 58-T2-22																	
//CONT.// 71052 900										ASSOCIATED							
//CONT.// 085408																	
WELL #: W102H										RRCID -> 284436		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH 9492		PERF. 9742 - 14469	
M	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
04	12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	382	1	10276	3	Y	1240	1035	1	102	6		118
						12	4	1364	9			3	8				
05	12245 X	11717	-0-	-528	-0-	514	1	10007	3	Y	1074	1090	1				102
						15	4	1181	9								
06	11850 X	11399	-0-	-451	-0-	827	1	9709	3	Y	775	822	1				55
						10	4	853	9								
07	12307 X	11298	-0-	-1009	-0-	844	1	9397	3	Y	952	924	1				83
						10	4	1047	9								
08	12307 X	11299	-0-	-1008	-0-	901	1	9277	3	Y	1013	951	1				145
						7	4	1114	9								
09	11910 X	11354	-0-	-556	-0-	945	1	9108	3	Y	1180	1206	1				119
						3	4	1298	9								
MDJ MINERALS 58-T2-22																	
WELL #: W103H										RRCID -> 284437		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH 9451		PERF. 9501 - 14356	
04	17220 X	15904	-0-	-1316	-0-	529	1	14385	3	Y	886	742	1	73	6		84
						15	4	975	9			2	8				
05	18135 X	15825	-0-	-2310	-0-	733	1	14137	3	Y	852	855	1				81
						18	4	937	9								
06	17550 X	14885	-0-	-2665	-0-	1057	1	12954	3	Y	782	808	1				55
						14	4	860	9								
07	18135 X	14382	-0-	-3753	-0-	1079	1	12263	3	Y	935	909	1				81
						11	4	1029	9								
08	17019 X	10160	-0-	-6859	-0-	794	1	8760	3	Y	546	549	1				78
						5	4	601	9								
09	16122 X	16122	-0-	-0-	-0-	1416	1	13701	3	Y	910	896	1				92
						4	4	1001	9								
MDJ MINERALS 58-T2-22																	
WELL #: W104H										RRCID -> 284548		COMPL. DATE 05/08/2019		TOTAL DEPTH 9473		PERF. 9713 - 14371	
04	12360 X	10404	-0-	-1956	-0-	331	1	8891	3	Y	1065	890	1	88	6		101
						10	4	1172	9			3	8				
05	12772 X	10612	-0-	-2160	-0-	472	1	9024	3	Y	996	1002	1				95
						20	4	1096	9								
06	11490 X	9528	-0-	-1962	-0-	668	1	7915	3	Y	850	885	1				60
						10	4	935	9								
07	11873 X	10385	-0-	-1488	-0-	795	1	8787	3	Y	720	717	1				63
						11	4	792	9								
08	11005 X	10547	-0-	-458	-0-	848	1	8871	3	Y	745	701	1				107
						8	4	820	9								
09	10290 X	9694	-0-	-596	-0-	824	1	7931	3	Y	852	873	1				86
						2	4	937	9								
STATE GERONIMO 57-T3-8																	
WELL #: W101H										RRCID -> 285012		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10108		PERF. 10353 - 14978	
04	26580 X	22181	-0-	-4399	-0-	1135	1	19192	3	Y	1647	1517	1	69	3		145
						42	4	1812	9			46	6				
05	27622 X	27622	-0-	-0-	-0-	2790	1	22265	3	Y	2233	1908	1				470
						111	4	2456	9								
06	25890 X	25306	-0-	-584	-0-	3038	1	19645	3	Y	2279	2254	1				495
						116	4	2507	9								
07	26098 X	26098	-0-	-0-	-0-	2733	1	21292	3	Y	1778	2076	1				197
						117	4	1956	9								
08	25873 X	25873	-0-	-0-	-0-	1718	1	21491	3	Y	2298	2027	1				468
						136	4	2528	9								
09	24072 X	24072	-0-	-0-	-0-	377	1	21406	3	Y	2016	2229	1				255
						71	4	2218	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)																		
BPX OPERATING COMPANY																		
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46																		
WELL #: W102H RRCID -> 285015 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546																		
CAPACITY																		
CNTY: WARD																		
//CONT.// 71052 900																		
//CONT.// 085408																		
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM																		
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	
04	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-		4069	1	4198	3	N	1295	891	1			527	
							55	4	1425	9								
05	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-		2444	1	7691	3	N	1357	1243	1			641	
							59	4	1493	9								
06	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-		1580	1	9043	3	N	1511	1592	1			560	
							59	4	1662	9								
07	13659 X	13659	-0-	-0-	-0-		4794	1	6901	3	N	1739	1957	1			342	
							51	4	1913	9								
08	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-		4626	1	6436	3	N	1265	1229	1			378	
							40	4	1392	9								
09	12063 X	12063	-0-	-0-	-0-		3646	1	6869	3	N	1367	1402	1			343	
							44	4	1504	9								

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17					WELL #: W108H RRCID -> 285017		COMPL. DATE 02/07/2018					TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574						
04	31290 X	27797	-0-	-3493	-0-		374	1	23316	3	Y	3678	3546	1		103	6	220
							61	4	4046	9			15	8				
05	32333 X	30036	-0-	-2297	-0-		80	1	26146	3	Y	3426	3428	1			218	
							41	4	3769	9								
06	29574 X	29574	-0-	-0-	-0-		219	1	25293	3	Y	3560	3610	1			168	
							146	4	3916	9								
07	30473 X	29539	-0-	-934	-0-		352	1	25330	3	Y	3352	3381	1			139	
							170	4	3687	9								
08	30597 X	29986	-0-	-611	-0-		357	1	25955	3	Y	3306	3222	1			223	
							37	4	3637	9								
09	29580 X	26721	-0-	-2859	-0-		327	1	22919	3	Y	2860	1824	0		1069	1	190
							329	4	3146	9								

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14					WELL #: W103H RRCID -> 285038		COMPL. DATE 01/11/2020					TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202						
04	9120 X	2282	-0-	-6838	-0-		11	1	780	3	Y	1345	1323	1		6	8	94
							11	4	1480	9								
05	9424 X	2086	-0-	-7338	-0-		10	1	660	3	Y	1276	1280	1			112	
							12	4	1404	9								
06	7380 X	5012	-0-	-2368	-0-		93	1	3901	3	Y	879	846	1			145	
							51	4	967	9								
07	7564 X	5646	-0-	-1918	-0-		88	1	4814	3	Y	632	656	1			121	
							49	4	695	9								
08	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-		57	1	5260	3	Y	1387	1429	1			79	
							39	4	1526	9								
09	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-		36	1	6557	3	Y	1035	632	0		366	1	116
							21	4	1139	9								

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17					WELL #: W107H RRCID -> 285086		COMPL. DATE 09/22/2019					TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582						
04	24510 X	21238	-0-	-3272	-0-		291	1	18439	3	Y	2231	2192	1		62	6	133
							54	4	2454	9			9	8				
05	25327 X	23777	-0-	-1550	-0-		63	1	21221	3	Y	2233	2225	1			142	
							37	4	2456	9								
06	24510 X	22708	-0-	-1802	-0-		170	1	19739	3	Y	2446	2472	1			116	
							108	4	2691	9								
07	25327 X	21348	-0-	-3979	-0-		256	1	18740	3	Y	2042	2073	1			85	
							106	4	2246	9								
08	25327 X	22901	-0-	-2426	-0-		272	1	20330	3	Y	2064	2010	1			139	
							29	4	2270	9								
09	23010 X	19450	-0-	-3560	-0-		243	1	17122	3	Y	1669	1064	0		633	1	111
							249	4	1836	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408									
STATE LRP 57-T2-12			WELL #: W103H		RRCID -> 285099		COMPL. DATE 03/07/2018		TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890			
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		
04	12030 X	11900	-0-	-130	-0-	1307 1	8640 3	Y	1741	1273 1	161 6	436
						38 4	1915 9			7 8		
05	33385 X	33385	-0-	-0-	-0-	2048 1	24631 3	Y	6052	6191 1		297
						49 4	6657 9					
06	11190 X	8335	-0-	-2855	-0-	949 1	5723 3	Y	1376	1401 1		272
						149 4	1514 9					
07	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	57 1	9703 3	Y	1679	1376 1		575
						1802 4	1847 9					
08	12648 X	5195	-0-	-7453	-0-	386 1	2019 3	Y	2123	2386 1		312
						455 4	2335 9					
09	12240 X	3872	-0-	-8368	-0-	393 1	1764 3	Y	1417	1539 1		190
						156 4	1559 9					

STATE LRP 57-T2-12			WELL #: W105H		RRCID -> 285100		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995			
04	19080 X	11824	-0-	-7256	-0-	1227 1	8320 3	Y	2038	1539 1	188 6	510
						35 4	2242 9			9 8		
05	17112 X	7039	-0-	-10073	-0-	337 1	4721 3	Y	1793	2215 1		88
						9 4	1972 9					
06	16560 X	-0-	-0-	-16560	-0-			Y	-0-	88 1		-0-
07	15717 X	182	-0-	-15535	-0-	21 1	78 3	Y	24	16 1		8
						57 4	26 9					
08	15748 X	648	-0-	-15100	-0-	1 1	5 3	Y	583	505 1		86
						1 4	641 9					
09	11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-			Y	1020	969 1		137

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14			WELL #: W104H		RRCID -> 285108		COMPL. DATE 09/27/2019		TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674			
04	26130 X	22993	-0-	-3137	-0-	208 1	17614 3	Y	4446	4219 1	19 8	309
						280 4	4891 9					
05	29171 X	26914	-0-	-2257	-0-	258 1	20087 3	Y	5616	5508 1		493
						391 4	6178 9					
06	28230 X	11091	-0-	-17139	-0-	165 1	9084 3	Y	1570	1804 1		259
						115 4	1727 9					
07	29171 X	6446	-0-	-22725	-0-	122 1	5467 3	Y	738	856 1		141
						45 4	812 9					
08	26908 X	20237	-0-	-6671	-0-	220 1	17139 3	Y	2491	2490 1		142
						138 4	2740 9					
09	26040 X	19232	-0-	-6808	-0-	92 1	17002 3	Y	1893	1156 0	667 1	212
						56 4	2082 9					

STATE SKY HOOK 57-T2-24			WELL #: W107H		RRCID -> 285115		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834			
*01	20088 X	183	-0-	-19905	-0-	18 1	165 9	Y	150	306 1	1 8	31
02	19712 X	572	-0-	-19140	-0-	1 1	2 3	Y	517	413 1	15 3	91
						569 9				29 6		
03	21824 X	521	-0-	-21303	-0-	5 4	516 9	Y	469	367 1	15 6	155
										23 8		
*04	21120 X	4256	-0-	-16864	-0-	606 1	2734 3	Y	797	719 1	104 6	120
						39 4	877 9			9 8		
05	16275 X	8230	-0-	-8045	-0-	1353 1	5625 3	Y	1118	1188 1		50
						22 4	1230 9					
06	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	1272 1	2638 3	Y	487	464 1		73
						29 4	536 9					
07	4278 X	3766	-0-	-512	-0-	1144 1	2213 3	Y	344	359 1		58
						31 4	378 9					
08	8215 X	3348	-0-	-4867	-0-	1850 1	1061 3	Y	354	309 1		103
						48 4	389 9					
09	7950 X	2420	-0-	-5530	-0-	1655 1	556 3	Y	129	96 1		136
						67 4	142 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE LRP 57-T2-12														
WELL #: W104H RRCID -> 285118 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 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
04	15000 X	13105	-0-	-1895	-0-	1332	1	10472	3	Y	1150	846	1	288
						36	4	1265	9			5	8	
05	32106 X	32106	-0-	-0-	-0-	1897	1	25216	3	Y	4498	4565	1	221
						45	4	4948	9					
06	13590 X	9640	-0-	-3950	-0-	1306	1	6631	3	Y	1520	1440	1	301
						31	4	1672	9					
07	14043 X	11644	-0-	-2399	-0-	861	1	7039	3	Y	1649	1385	1	565
						1930	4	1814	9					
08	18676 X	18676	-0-	-0-	-0-	2312	1	11930	3	Y	1345	1712	1	198
						2954	4	1480	9					
09	15420 X	13594	-0-	-1826	-0-	2263	1	9335	3	Y	1153	1196	1	155
						728	4	1268	9					
STATE PERRYMAN 56-T3-34														
WELL #: W108H RRCID -> 285125 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208														
04	20280 X	16223	-0-	-4057	-0-	363	1	13495	3	N	2109	2111	1	436
						45	4	2320	9					
05	20956 X	17015	-0-	-3941	-0-	280	1	14588	3	N	1912	1926	1	422
						44	4	2103	9					
06	18030 X	11173	-0-	-6857	-0-	2026	1	7843	3	N	1156	1421	1	157
						32	4	1272	9					
07	18631 X	6801	-0-	-11830	-0-	758	1	5211	3	N	729	355	1	531
						30	4	802	9					
08	18537 X	18537	-0-	-0-	-0-	2600	1	13930	3	N	1759	1944	1	346
						72	4	1935	9					
09	16997 X	16997	-0-	-0-	-0-	2189	1	12288	3	N	1866	1941	1	271
						467	4	2053	9					
STATE SKY HOOK 57-T2-24														
WELL #: W108H RRCID -> 285126 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901														
*04	33577 X	33577	-0-	-0-	-0-	3837	1	24057	3	Y	5046	3722	1	758
						132	4	5551	9			56	8	
05	53374 X	53374	-0-	-0-	-0-	8233	1	36834	3	Y	7429	7855	1	332
						135	4	8172	9					
06	24660 X	24093	-0-	-567	-0-	6770	1	14077	3	Y	2809	2721	1	420
						156	4	3090	9					
07	27900 X	20617	-0-	-7283	-0-	6066	1	11915	3	Y	2240	2285	1	375
						172	4	2464	9					
08	27900 X	7186	-0-	-20714	-0-	1131	1	4942	3	Y	958	1054	1	279
						59	4	1054	9					
09	27000 X	2897	-0-	-24103	-0-	151	1	2287	3	Y	408	260	1	427
						10	4	449	9					
MDJ MINERALS 58-T2-22														
WELL #: W108H RRCID -> 285325 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494														
04	27270 X	18759	-0-	-8511	-0-	610	1	16359	3	Y	1509	1560	1	215
						130	4	1660	9					
05	28179 X	18186	-0-	-9993	-0-	624	1	16245	3	Y	1195	1273	1	153
						2	4	1315	9					
06	26010 X	17591	-0-	-8419	-0-	689	1	15395	3	Y	1244	1187	1	210
						139	4	1368	9					
07	25110 X	21739	-0-	-3371	-0-	661	1	19444	3	Y	1465	1429	1	246
						22	4	1612	9					
08	25141 X	20014	-0-	-5127	-0-	648	1	17717	3	Y	1468	1439	1	275
						34	4	1615	9					
09	18870 X	16494	-0-	-2376	-0-	642	1	14125	3	Y	1420	1458	1	237
						165	4	1562	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #:	W105H	RRCID ->	285394	COMPL. DATE	03/30/2020	TOTAL	DEPTH	10063	PERF.10346	- 14906			
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
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-						Y	1413	1309	1	6	8	98
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-
06	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-		4	1	229	3	Y	1428	1193	1			235
							3	4	1571	9							
07	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-		10	1	624	3	Y	539	671	1			103
							5	4	593	9							
08	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-		1	1	219	3	Y	1161	1198	1			66
							1	4	1277	9							
09	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-		23	1	4131	3	Y	1314	802	0	431	1	147
							13	4	1445	9							
SWEET MARILYN 57-T1-12				WELL #:	W108H	RRCID ->	285399	COMPL. DATE	01/07/2020	TOTAL	DEPTH	10571	PERF.10991	- 15500			
04	12144 X	12144	-0-	-0-	-0-		3761	1	6561	3	N	1608	1473	1	30	6	262
							53	4	1769	9			54	8			
05	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-		2761	1	3056	3	N	1038	927	1			373
							86	4	1142	9							
06	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-		2562	1	5667	3	N	887	895	1			365
							96	4	976	9							
07	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-		3296	1	6744	3	N	1314	1445	1			234
							51	4	1445	9							
08	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-		1839	1	3557	3	N	740	728	1			246
							58	4	814	9							
09	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-		3996	1	4490	3	N	1449	1278	1			417
							70	4	1594	9							
HOUSTON FULLER C20-4X43				WELL #:	W101H	RRCID ->	285430	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL	DEPTH	10806	PERF.11254	- 21621			
04	33664 X	33664	-0-	-0-	-0-		2928	1	25663	3	N	4522	4427	1			368
							99	4	4974	9							
05	36752 X	36752	-0-	-0-	-0-		3437	1	27877	3	N	4840	4640	1			568
							114	4	5324	9							
06	24946 X	24946	-0-	-0-	-0-		2117	1	18292	3	N	3132	3311	1			389
							1092	4	3445	9							
07	30590 X	30590	-0-	-0-	-0-		2188	1	23507	3	N	4181	4035	1			535
							296	4	4599	9							
08	28637 X	28637	-0-	-0-	-0-		1974	1	22350	3	N	3848	3986	1			397
							80	4	4233	9							
09	29402 X	29402	-0-	-0-	-0-		1545	1	23338	3	N	4042	4089	1			350
							73	4	4446	9							
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11				WELL #:	2H	RRCID ->	285512	COMPL. DATE	11/09/2019	TOTAL	DEPTH	10649	PERF.10872	- 18070			
04	31110 X	26480	-0-	-4630	-0-		312	1	22178	3	Y	3512	3543	1	27	8	183
							127	4	3863	9							
05	29760 X	12852	-0-	-16908	-0-		125	1	10734	3	Y	1749	1866	1			66
							69	4	1924	9							
06	27750 X	4584	-0-	-23166	-0-		67	1	2865	3	Y	1463	1278	1			251
							43	4	1609	9							
07	28675 X	15969	-0-	-12706	-0-		205	1	11712	3	Y	3630	3822	1			59
							59	4	3993	9							
08	27342 X	13754	-0-	-13588	-0-		150	1	10437	3	Y	2781	2522	1			318
							108	4	3059	9							
09	26460 X	14165	-0-	-12295	-0-		309	1	10569	3	Y	2974	3173	1			119
							16	4	3271	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W108H			ASSOCIATED RRCID -> 286547		CAPACITY COMPL. DATE 11/10/2019			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110							
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
04	30180 X	27296	-0-	-2884	-0-			152 1 107 4	22510 3 4527 9			Y	4115	3933 1	11 8			298
05	31615 X	31615	-0-	-0-	-0-			113 1 98 4	26502 3 4902 9			Y	4456	4458 1				296
06	30090 X	29508	-0-	-582	-0-			111 1 381 4	24562 3 4454 9			Y	4049	4152 1				193
07	30752 X	30752	-0-	-0-	-0-			73 1 123 4	25944 3 4612 9			Y	4193	4282 1				104
08	31265 X	31265	-0-	-0-	-0-			59 1 94 4	26383 3 4729 9			Y	4299	4216 1				187
09	29100 X	28220	-0-	-880	-0-			93 1 111 4	23682 3 4334 9			Y	3940	3967 1				160
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA			WELL #: W102H			RRCID -> 286614		COMPL. DATE 10/07/2019			TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070							
04	47083 X	47083	-0-	-0-	-0-			2093 1 126 4	40229 3 4635 9			Y	4214	4087 1	106 8			378
05	46805 X	46805	-0-	-0-	-0-			2748 1 188 4	39944 3 3925 9			Y	3568	3670 1				276
06	44267 X	44267	-0-	-0-	-0-			3013 1 287 4	37199 3 3768 9			Y	3425	3325 1				376
07	47544 X	47544	-0-	-0-	-0-			2847 1 242 4	40774 3 3681 9			Y	3346	3482 1				240
08	43715 X	43715	-0-	-0-	-0-			2184 1 82 4	37994 3 3455 9			Y	3141	3103 1				278
09	44908 X	44908	-0-	-0-	-0-			1976 1 34 4	39347 3 3551 9			Y	3228	2113 0	918 1			475
BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA			WELL #: W101H			RRCID -> 286615		COMPL. DATE 10/15/2018			TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209							
04	23160 X	23160	-0-	-0-	-0-			2128 1 26 4	16908 3 4098 9			N	3725	3158 1 120 6	40 3 22 8			771
05	27205 X	27205	-0-	-0-	-0-			2932 1 27 4	20190 3 4056 9			N	3687	4130 1				328
06	27924 X	27924	-0-	-0-	-0-			3451 1 26 4	20297 3 4150 9			N	3773	3755 1				346
07	26398 X	26398	-0-	-0-	-0-			3798 1 30 4	18622 3 3948 9			N	3589	3564 1				371
08	26374 X	26374	-0-	-0-	-0-			3749 1 27 4	18713 3 3885 9			N	3532	3316 1				587
09	17025 X	17025	-0-	-0-	-0-			3265 1 27 4	11144 3 2589 9			N	2354	2617 0				324
EAST BLUFF 57-T1-34			WELL #: W102H			RRCID -> 286649		COMPL. DATE 08/11/2018			TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100							
04	21360 X	11529	-0-	-9831	-0-			4956 1 2426 9	4147 3			N	2205	1424 1 40 8	735 6			284
05	19437 X	13802	-0-	-5635	-0-			4681 1 2528 9	6593 3			N	2298	2254 1				328
06	18600 X	16879	-0-	-1721	-0-			4462 1 2957 9	9460 3			N	2688	2636 1				380
07	15003 X	15003	-0-	-0-	-0-			6150 1 2203 9	6650 3			N	2003	2088 1				295
08	13795 X	12929	-0-	-866	-0-			2019 1 2192 9	8718 3			N	1993	2118 1				170
09	16890 X	10700	-0-	-6190	-0-			538 1 1686 9	8476 3			N	1533	1408 1				295

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
STATE BURNER 57-T1-45X40 SA				WELL #:	W104H	RRCID ->	286661	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL	DEPTH	9969	PERF.10322	-	20095		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	32563	X	32563	-0-	-0-	-0-	994	1	23341	3	Y	-0-					-0-
							65	4	8163	9	Y	7421	7167	1			254

STATE CHAMP 56-T3-12X5					WELL #:	W101H	RRCID ->	286791	COMPL. DATE	12/09/2019	TOTAL	DEPTH	10412	PERF.10816	-	20286	
04	65160	X	53819	-0-	-11341	-0-	213	1	45052	3	Y	7564	7265	1	151	6	614
							234	4	8320	9			97	8			
05	67332	X	57908	-0-	-9424	-0-	240	1	49412	3	Y	7285	7460	1			439
							242	4	8014	9							
06	59940	X	57435	-0-	-2505	-0-	251	1	47946	3	Y	7290	7100	1			629
							1219	4	8019	9							
07	61938	X	60066	-0-	-1872	-0-	165	1	51953	3	Y	7007	7219	1			417
							240	4	7708	9							
08	63825	X	63825	-0-	-0-	-0-	194	1	56821	3	Y	5947	6008	1			356
							268	4	6542	9							
09	57450	X	54893	-0-	-2557	-0-	140	1	47141	3	Y	6403	6450	1			309
							569	4	7043	9							

HSS STATE 113-23X14					WELL #:	2H	RRCID ->	286919	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL	DEPTH	9043	PERF.10400	-	19185	
04	40500	X	35155	-0-	-5345	-0-	1946	1	32486	3	Y	594	405	1	10	3	278
							70	4	653	9			59	6	7	8	
05	98926	X	98926	-0-	-0-	-0-	3295	1	92795	3	Y	2427	2262	1			443
							166	4	2670	9							
06	86204	X	86204	-0-	-0-	-0-	2612	1	80846	3	Y	2279	2353	1			369
							239	4	2507	9							
07	41850	X	13803	-0-	-28047	-0-	887	1	12075	3	Y	695	963	1			101
							76	4	765	9							
08	41850	X	930	-0-	-40920	-0-	284	1	599	3	Y	43	135	1			9
							47	9									
09	40500	X	16107	-0-	-24393	-0-	1019	1	14329	3	Y	689	602	1			96
							1	4	758	9							

STATE ANNEX 57-T2-28					WELL #:	W101H	RRCID ->	287067	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL	DEPTH	9972	PERF.10315	-	14762	
04	19800	X	17613	-0-	-2187	-0-	487	1	15397	3	Y	1404	1607	1	36	8	217
							185	4	1544	9							
05	20828	X	20828	-0-	-0-	-0-	426	1	18523	3	Y	1578	1583	1			212
							143	4	1736	9							
06	19620	X	17749	-0-	-1871	-0-	421	1	15474	3	Y	1540	1585	1			167
							160	4	1694	9							
07	20274	X	17468	-0-	-2806	-0-	410	1	15431	3	Y	1338	1221	1			284
							155	4	1472	9							
08	20460	X	19203	-0-	-1257	-0-	287	1	17074	3	Y	1546	1593	1			237
							141	4	1701	9							
09	19800	X	18130	-0-	-1670	-0-	234	1	16254	3	Y	1378	1414	1			201
							126	4	1516	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)																
BPX OPERATING COMPANY																
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42																
WELL #: W104H RRCID -> 287705 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE	
04	21120 X	20493	-0-	-627	-0-	2436	1	15246	3	Y	2434	2298	1	104	6	148
05	21824 X	16767	-0-	-5057	-0-	134	4	2677	9	Y	2761	2726	1			183
06	21120 X	481	-0-	-20639	-0-	3893	1	9623	3	Y	82	251	1			14
07	21824 X	18015	-0-	-3809	-0-	214	4	3037	9	Y	2435	2231	1			218
08	21049 X	20390	-0-	-659	-0-	128	1	228	3	Y	2247	2315	1			150
09	20463 X	20463	-0-	-0-	-0-	35	4	90	9	Y	1720	1172	0	600	1	98
						1772	1	13411	3	Y						
						153	4	2679	9	Y						
						1624	1	16184	3	Y						
						110	4	2472	9	Y						
						2502	1	15868	3	Y						
						201	4	1892	9	Y						
STATE WILLIE VEE 56-T3-6																
WELL #: W106H RRCID -> 287931 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231																
04	7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-					-0-
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	426	1	4551	3	Y	865	796	1			69
09	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	25	4	952	9	Y	1186	753	0	395	1	107
						1053	1	7682	3	Y						
						40	4	1305	9	Y						
STATE WILLIE VEE 56-T3-6																
WELL #: W107BH RRCID -> 288073 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129																
04	23084 X	23084	-0-	-0-	-0-	1202	1	18725	3	Y	2787	2829	1			149
05	26474 X	24075	-0-	-2399	-0-	91	4	3066	9	Y	3016	2991	1			174
06	25620 X	17607	-0-	-8013	-0-	1963	1	18677	3	Y	2128	1914	1			388
07	26474 X	11557	-0-	-14917	-0-	117	4	3318	9	Y	1495	1549	1			334
08	24583 X	21041	-0-	-3542	-0-	1234	1	13931	3	Y	2520	2652	1			202
09	23310 X	20768	-0-	-2542	-0-	101	4	2341	9	Y	2484	1578	0	884	1	224
						729	1	9112	3	Y						
						71	4	1645	9	Y						
						1551	1	16483	3	Y						
						235	4	2772	9	Y						
						2217	1	15737	3	Y						
						82	4	2732	9	Y						
STATE WILLIE VEE 56-T3-6																
WELL #: W105H RRCID -> 288112 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203																
04	15810 X	13976	-0-	-1834	-0-	790	1	11806	3	Y	1202	1230	1			64
05	15872 X	14172	-0-	-1700	-0-	58	4	1322	9	Y	1279	1269	1			74
06	15540 X	10815	-0-	-4725	-0-	1208	1	11485	3	Y	915	822	1			167
07	16058 X	6254	-0-	-9804	-0-	72	4	1407	9	Y	646	669	1			144
08	16058 X	12718	-0-	-3340	-0-	866	1	8872	3	Y	1053	1113	1			84
09	13980 X	10363	-0-	-3617	-0-	70	4	1007	9	Y	1048	665	0	372	1	95
						406	1	5099	3	Y						
						38	4	711	9	Y						
						1005	1	10403	3	Y						
						152	4	1158	9	Y						
						1138	1	8030	3	Y						
						42	4	1153	9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY CHASE 58-T2-47				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W107H		ASSOCIATED RRCID -> 288176		CAPACITY COMPL. DATE 05/24/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818				
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
04	29091 X	29091	-0-	-0-	-0-	1233	1	22220	3	Y	4873	4917	1	25	8	191
						278	4	5360	9							
05	88831 X	88831	-0-	-0-	-0-	2465	1	69890	3	Y	14670	14614	1			247
						339	4	16137	9							
06	87792 X	87792	-0-	-0-	-0-	3391	1	70529	3	Y	12420	12304	1			363
						210	4	13662	9							
07	52528 X	52528	-0-	-0-	-0-	2164	1	42887	3	Y	6679	6816	1			226
						130	4	7347	9							
08	37231 X	22281	-0-	-14950	-0-	1178	1	16871	3	Y	3660	3699	1			187
						206	4	4026	9							
09	36030 X	19728	-0-	-16302	-0-	861	1	15740	3	Y	2744	2720	1			211
						109	4	3018	9							
STATE LEE WAY 57-T2-10				WELL #: W208H		RRCID -> 288249		COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL DEPTH 10274 PERF. 10541 - 15256				
04	26597 X	26597	-0-	-0-	-0-	2843	1	21045	3	Y	2271	2084	1	70	6	505
						211	4	2498	9			13	8			
05	29136 X	29136	-0-	-0-	-0-	3080	1	23236	3	Y	2332	2262	1			575
						255	4	2565	9							
06	26850 X	25581	-0-	-1269	-0-	2913	1	20240	3	Y	2025	2264	1			336
						200	4	2228	9							
07	27745 X	15886	-0-	-11859	-0-	1591	1	12889	3	Y	1191	1291	1			236
						96	4	1310	9							
08	29140 X	23796	-0-	-5344	-0-	1324	1	20415	3	Y	1734	1503	1			467
						150	4	1907	9							
09	28479 X	28479	-0-	-0-	-0-	2678	1	23407	3	Y	2032	2122	1			377
						159	4	2235	9							
STATE BLAKE 57-T3-46				WELL #: W104H		RRCID -> 288268		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10029 PERF. 10560 - 14948				
04	22770 X	14452	-0-	-8318	-0-	12648	3	75	4	Y	1572	1271	1	149	6	450
						1729	9					10	8			
05	20212 X	18171	-0-	-2041	-0-	15963	3	101	4	Y	1915	2050	1			315
						2107	9									
06	19560 X	9983	-0-	-9577	-0-	8893	3	38	4	Y	956	1115	1			156
						1052	9									
07	23184 X	23184	-0-	-0-	-0-	115	1	20897	3	Y	1892	1869	1			179
						91	4	2081	9							
08	21022 X	21022	-0-	-0-	-0-	165	1	18787	3	Y	1815	1553	1			441
						73	4	1997	9							
09	24055 X	24055	-0-	-0-	-0-	151	1	21894	3	Y	1773	1789	1			425
						60	4	1950	9							
STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA				WELL #: W208H		RRCID -> 288318		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 10331 PERF. 10335 - 20600				
04	62970 X	47950	-0-	-15020	-0-	2315	1	37803	3	Y	6693	6640	1	34	8	262
						470	4	7362	9							
05	71679 X	71679	-0-	-0-	-0-	2116	1	60110	3	Y	8316	8438	1			140
						305	4	9148	9							
06	62970 X	13427	-0-	-49543	-0-	487	1	10751	3	Y	1956	2039	1			57
						37	4	2152	9							
07	49507 X	39713	-0-	-9794	-0-	2083	1	33401	3	Y	3703	3635	1			125
						156	4	4073	9							
08	65069 X	37828	-0-	-27241	-0-	2251	1	32276	3	Y	2776	2759	1			142
						247	4	3054	9							
09	62970 X	43642	-0-	-19328	-0-	1832	1	38690	3	Y	2618	2558	1			202
						240	4	2880	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																		
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																															
STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA															WELL #: W201H															RRCID -> 288374															COMPL. DATE 03/04/2020															TOTAL DEPTH 9831															PERF.10158 - 17418																			
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																																																																										
04	48480 X	42470	-0-	-6010	-0-	5368	1	33469	3	Y	3046	2660	1	11	8	937																																																																														
						282	4	3351	9																																																																																					
05	50096 X	42567	-0-	-7529	-0-	5990	1	33004	3	Y	3066	3305	1			698																																																																														
						200	4	3373	9																																																																																					
06	43260 X	41470	-0-	-1790	-0-	5417	1	33152	3	Y	2476	2823	1			351																																																																														
						177	4	2724	9																																																																																					
07	47820 X	47820	-0-	-0-	-0-	6456	1	37760	3	Y	3127	2930	1			548																																																																														
						164	4	3440	9																																																																																					
08	43958 X	43880	-0-	-78	-0-	5761	1	35137	3	Y	2598	2544	1			602																																																																														
						124	4	2858	9																																																																																					
09	42450 X	40299	-0-	-2151	-0-	4583	1	32776	3	Y	2490	2562	1			530																																																																														
						201	4	2739	9																																																																																					
CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA																				WELL #: W101H															RRCID -> 288459															COMPL. DATE 03/12/2020															TOTAL DEPTH 10526															PERF.10795 - 17945														
04	22335 X	22335	-0-	-0-	-0-	663	1	17171	3	Y	3967	3876	1	56	8	437																																																																														
						137	4	4364	9																																																																																					
05	22403 X	22403	-0-	-0-	-0-	633	1	17659	3	Y	3588	3645	1			380																																																																														
						164	4	3947	9																																																																																					
06	20959 X	20959	-0-	-0-	-0-	693	1	16230	3	Y	3510	3514	1			376																																																																														
						175	4	3861	9																																																																																					
07	23406 X	23406	-0-	-0-	-0-	578	1	18546	3	Y	3684	3880	1			180																																																																														
						230	4	4052	9																																																																																					
08	22229 X	22229	-0-	-0-	-0-	846	1	17498	3	Y	3129	3121	1			188																																																																														
						443	4	3442	9																																																																																					
09	21838 X	21838	-0-	-0-	-0-	421	1	17327	3	Y	3524	3394	1			318																																																																														
						214	4	3876	9																																																																																					
STATE BLACK STONE 57-T3-36																				WELL #: W102H															RRCID -> 288467															COMPL. DATE 01/30/2020															TOTAL DEPTH 10088															PERF.10512 - 14887														
04	14580 X	12618	-0-	-1962	-0-	182	1	11720	3	Y	612	380	1	52	6	177																																																																														
						43	4	673	9																																																																																					
05	15314 X	12648	-0-	-2666	-0-	188	1	11458	3	Y	903	843	1			237																																																																														
						9	4	993	9																																																																																					
06	14820 X	9153	-0-	-5667	-0-	65	1	8129	3	Y	863	985	1			115																																																																														
						10	4	949	9																																																																																					
07	12989 X	9989	-0-	-3000	-0-	243	1	8953	3	Y	706	726	1			95																																																																														
						16	4	777	9																																																																																					
08	13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	1194	1	10830	3	Y	1229	1088	1			236																																																																														
						9	4	1352	9																																																																																					
09	12570 X	11002	-0-	-1568	-0-	1475	1	8174	3	Y	1027	1106	1			157																																																																														
						223	4	1130	9																																																																																					
STATE SILVERADO 58-T2-48X37																				WELL #: W108H															RRCID -> 288477															COMPL. DATE 06/10/2019															TOTAL DEPTH 9612															PERF.10030 - 19928														
04	70560 X	7752	-0-	-62808	-0-	1656	1	4122	3	N	860	505	1	40	6	451																																																																														
						1028	4	946	9																																																																																					
05	98132 X	98132	-0-	-0-	-0-	4094	1	74020	3	N	16441	16217	1			675																																																																														
						1933	4	18085	9																																																																																					
06	65250 X	60279	-0-	-4971	-0-	3746	1	45754	3	N	8518	8917	1			276																																																																														
						1409	4	9370	9																																																																																					
07	68039 X	68039	-0-	-0-	-0-	7039	1	47446	3	N	11937	11786	1			427																																																																														
						423	4	13131	9																																																																																					
08	81282 X	9601	-0-	-71681	-0-	3485	1	4485	3	N	1097	1249	1			275																																																																														
						424	4	1207	9																																																																																					
09	78660 X	35842	-0-	-42818	-0-	4488	1	24821	3	N	5792	5627	1			440																																																																														
						162	4	6371	9																																																																																					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ROY KIMSEY 56-T2-46				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W103H		ASSOCIATED RRCID -> 288481		CAPACITY COMPL. DATE 07/29/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315				
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
04	15522 X	15522	-0-	-0-	-0-	138	1	12626	3	Y	1728	1629	1			242
05	16566 X	16566	-0-	-0-	-0-	857	4	1901	9							253
06	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	132	1	14582	3	Y	1577	1566	1			278
07	16027 X	13802	-0-	-2225	-0-	117	4	1735	9							190
08	16554 X	13906	-0-	-2648	-0-	329	1	12226	3	Y	1517	1492	1			175
09	16020 X	13352	-0-	-2668	-0-	199	4	1669	9							187
						95	1	12176	3	Y	1277	1365	1			
						126	4	1405	9							
						46	1	12027	3	Y	1559	1574	1			
						118	4	1715	9							
						72	1	11747	3	Y	1272	1260	1			
						134	4	1399	9							
STATE BLAKE 57-T3-46				WELL #: W102H		RRCID -> 288526		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789				
04	21810 X	16218	-0-	-5592	-0-	15075	3	85	4	Y	962	707	1			276
05	24334 X	24334	-0-	-0-	-0-	1058	9					6	8			
06	25474 X	25474	-0-	-0-	-0-	22573	3	146	4	Y	1468	1503	1			241
07	25245 X	25245	-0-	-0-	-0-	1615	9									284
08	22537 X	21306	-0-	-1231	-0-	23438	3	125	4	Y	1737	1694	1			139
09	23268 X	23268	-0-	-0-	-0-	1911	9									298
						118	1	23410	3	Y	1467	1612	1			
						103	4	1614	9							
						178	1	19763	3	Y	1169	1024	1			284
						79	4	1286	9							
						150	1	21691	3	Y	1244	1230	1			
						59	4	1368	9							
STATE DOUG 56-T2-33X28 SA				WELL #: W101H		RRCID -> 288555		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531				
04	44341 X	44341	-0-	-0-	-0-	2030	1	35795	3	Y	5205	4988	1			543
05	49244 X	49244	-0-	-0-	-0-	790	4	5726	9			55	8			
06	32176 X	32176	-0-	-0-	-0-	2024	1	40071	3	Y	5706	5905	1			344
07	46884 X	46884	-0-	-0-	-0-	872	4	6277	9							411
08	45367 X	45367	-0-	-0-	-0-	1209	1	25920	3	Y	4067	4000	1			333
09	45162 X	45162	-0-	-0-	-0-	573	4	4474	9							510
						1752	1	38784	3	Y	5312	5390	1			
						505	4	5843	9							
						1713	1	37954	3	Y	5025	4848	1			459
						172	4	5528	9							
						1719	1	37356	3	Y	5149	5200	1			
						423	4	5664	9							
STATE BLAKE 57-T3-46				WELL #: W103H		RRCID -> 288599		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898				
04	15090 X	-0-	-0-	-15090	-0-					Y	-0-					-0-
05	12865 X	9407	-0-	-3458	-0-	8418	3	65	4	Y	840	702	1			138
06	17429 X	17429	-0-	-0-	-0-	924	9									
07	19559 X	19559	-0-	-0-	-0-	16267	3	85	4	Y	979	957	1			160
08	15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	1077	9									
09	19201 X	19201	-0-	-0-	-0-	94	1	18077	3	Y	1190	1237	1			113
						79	4	1309	9							
						130	1	14973	3	Y	535	518	1			130
						59	4	589	9							
						125	1	18181	3	Y	768	714	1			184
						50	4	845	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46														
WELL #: W104H RRCID -> 288604 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472														
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
04	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	143	1	12776	3	Y	2421	2280	1
							817	4	2663	9				339
05	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	132	1	14507	3	Y	2365	2324	1
							116	4	2602	9				380
06	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	299	1	11260	3	Y	2006	2019	1
							185	4	2207	9				367
07	16864	X	13895	-0-	-2969	-0-	91	1	11902	3	Y	1621	1747	1
							119	4	1783	9				241
08	16864	X	12646	-0-	-4218	-0-	41	1	10688	3	Y	1645	1701	1
							107	4	1810	9				185
09	16320	X	12803	-0-	-3517	-0-	65	1	10556	3	Y	1874	1783	1
							121	4	2061	9				276
STATE CAMP 56-T2-14X11														
WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052														
04	23940	X	17814	-0-	-6126	-0-	889	1	13034	3	Y	3212	3047	1
							358	4	3533	9			142	6
05	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					Y	1	27	8
													109	1
06	23310	X	19533	-0-	-3777	-0-	600	1	14166	3	Y	3901	3752	1
							476	4	4291	9				167
07	34641	X	34641	-0-	-0-	-0-	1209	1	24879	3	Y	7212	7127	1
							620	4	7933	9				252
08	21793	X	15186	-0-	-6607	-0-	788	1	11028	3	Y	2950	3096	1
							125	4	3245	9				106
09	19530	X	13500	-0-	-6030	-0-	753	1	9370	3	Y	2958	2832	1
							123	4	3254	9				232
STATE WILLIE VEE 56-T3-6														
WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STATE PLACER 57-T2-44														
WELL #: W102H RRCID -> 288822 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694														
04	32140	X	32140	-0-	-0-	-0-	2487	1	27179	3	Y	2239	1991	1
							11	4	2463	9			44	6
05	31084	X	31084	-0-	-0-	-0-	2337	1	26482	3	Y	2030	2157	1
							32	4	2233	9				134
06	31759	X	31759	-0-	-0-	-0-	2502	1	27102	3	Y	1894	1787	1
							72	4	2083	9				241
07	29130	X	29130	-0-	-0-	-0-	2339	1	24529	3	Y	2016	2102	1
							44	4	2218	9				155
08	25593	X	25593	-0-	-0-	-0-	2193	1	21340	3	Y	1851	1679	1
							24	4	2036	9				327
09	29059	X	29059	-0-	-0-	-0-	1103	1	25744	3	Y	1992	2095	1
							21	4	2191	9				224

PHANTOM (WOLFCAMP)																CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY																			
CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20																			
WELL #: W106H																RRCID -> 288922			
COMPL. DATE 08/19/2019																TOTAL DEPTH 10310			
PERF.10908																- 18044			
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	BALANCE		
04	20100 X	17158	-0-	-2942	-0-	153	1	14532	3	Y	2128	1977	1	120	6	222			
05	21204 X	13617	-0-	-7587	-0-	132	4	2341	9	Y	1704	1768	1			158			
06	20520 X	6194	-0-	-14326	-0-	129	1	11456	3	Y	821	902	1			77			
07	28147 X	28147	-0-	-0-	-0-	158	4	1874	9	Y	3275	3150	1			202			
08	28804 X	28804	-0-	-0-	-0-	63	1	5029	3	Y	2824	2710	1			316			
09	25579 X	25579	-0-	-0-	-0-	199	4	903	9	Y	2526	2619	1			223			
						350	1	22999	3	Y									
						1195	4	3603	9	Y									
						383	1	25061	3	Y									
						254	4	3106	9	Y									
						315	1	22261	3	Y									
						224	4	2779	9	Y									
AUSTIN COX 57-T1-42X43																WELL #: W101H			
RRCID -> 289011																COMPL. DATE 10/17/2019			
TOTAL DEPTH 9708																PERF.10166 - 17251			
04	46243 X	46243	-0-	-0-	-0-	3201	1	36732	3	N	5667	5513	1	14	8	404			
05	45213 X	45213	-0-	-0-	-0-	76	4	6234	9	N	4956	5042	1			318			
06	40765 X	40765	-0-	-0-	-0-	3308	1	36405	3	N	4123	4149	1			292			
07	42751 X	42751	-0-	-0-	-0-	48	4	5452	9	N	4398	4391	1			299			
08	41633 X	41327	-0-	-306	-0-	3201	1	33005	3	N	4111	3988	1			422			
09	40290 X	38355	-0-	-1935	-0-	24	4	4535	9	N	3788	3721	1			489			
						3308	1	34573	3	N									
						32	4	4838	9	N									
						3308	1	33460	3	N									
						37	4	4522	9	N									
						3201	1	30959	3	N									
						28	4	4167	9	N									
STATE WHITEACRE 57-T3-44																WELL #: W109H			
RRCID -> 289014																COMPL. DATE 10/30/2019			
TOTAL DEPTH 9757																PERF.10341 - 14464			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030					Y	-0-					-0-			
STATE WHITEACRE 57-T3-44																WELL #: W107H			
RRCID -> 289015																COMPL. DATE 10/30/2019			
TOTAL DEPTH 9881																PERF.10562 - 14506			
04	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	5504	1	9	4	Y	529	209	3	316	6	360			
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-	582	9			Y	-0-					360			
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					359			
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					359			
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					359			
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					359			
STATE WHITEACRE 57-T3-44																WELL #: W108H			
RRCID -> 289016																COMPL. DATE 10/30/2019			
TOTAL DEPTH 9890																PERF.10463 - 14586			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	3			1			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2			

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BPX OPERATING COMPANY															
SHIRLEY 58-T2-12X13 SA															
WELL #: W101H RRCID -> 289020															
COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880															
CAPACITY															
CNTY: WARD															
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM															
MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE															
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM															
PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE															
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM															
0 0 22521 X 22521 -0- -0- -0- 20015 3 53 4 Y 2230 2178 1 17 8 223															
04	22521	X	22521	-0-	-0-	-0-	2453 9	3	53	4	Y	2230	2178	1	17 8 223
05	24160	X	24160	-0-	-0-	-0-	21042 3	3	50	4	Y	2789	2762	1	250
06	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	3068 9	3	51	4	Y	1954	1622	1	582
07	22338	X	22338	-0-	-0-	-0-	17385 3	3	325	4	Y	2424	2769	1	237
08	24397	X	24397	-0-	-0-	-0-	2149 9	3	424	4	Y	2518	2546	1	209
09	22775	X	22775	-0-	-0-	-0-	19347 3	3	177	4	Y	2215	2030	1	394
							2666 9	3							
							21203 3	3							
							2770 9	3							
							20161 3	3							
							2437 9	3							
LAVERNE 58-T2-12X1 SA															
WELL #: W101H RRCID -> 289028															
COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182															
04	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	18194 3	3	48	4	Y	2524	2466	1	19 8 252
05	21944	X	21944	-0-	-0-	-0-	2776 9	3	47	4	Y	2168	2226	1	194
06	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	19512 3	3	32	4	Y	810	763	1	241
07	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	2385 9	3	62	4	Y	539	727	1	53
08	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	9580 3	3	435	4	Y	2128	2004	1	177
09	22407	X	22407	-0-	-0-	-0-	891 9	3	165	4	Y	1808	1663	1	322
							6004 3	3							
							593 9	3							
							21488 3	3							
							2341 9	3							
							20253 3	3							
							1989 9	3							
STATE DALTTEXAS RANGER 56-T2-2X11															
WELL #: 2H RRCID -> 289186															
COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 10621 - 13879															
04	12150	X	7463	-0-	-4687	-0-	228 1	4	4935	3	Y	2034	1853	1	252
*05	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	63 4	4	5831	3	Y	2370	2420	1	202
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	312 1	4	2607	9	Y	952	1096	1	58
07	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	91 4	4	4482	3	Y	1323	1335	1	46
08	8835	X	7779	-0-	-1056	-0-	202 1	4	1047	9	Y	1386	1296	1	136
09	8550	X	7036	-0-	-1514	-0-	59 4	4	6030	3	Y	1264	1312	1	88
							254 1	4	1455	9					
							76 4	4	5544	3					
							637 1	4	1525	9					
							73 4	4	5252	3					
							329 1	4	1390	9					
							65 4	4							
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4															
WELL #: W108H RRCID -> 289202															
COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 10316 - 20041															
04	45684	X	45684	-0-	-0-	-0-	2134 1	4	39266	3	Y	3193	3370	1	3 8 352
05	48103	X	48103	-0-	-0-	-0-	772 4	4	3512	9	Y	3246	3153	1	445
06	45210	X	40313	-0-	-4897	-0-	2211 1	4	42204	3	Y	2820	3013	1	252
07	46717	X	46434	-0-	-283	-0-	117 4	4	3571	9	Y	2854	2814	1	292
08	51493	X	51493	-0-	-0-	-0-	2153 1	4	34836	3	Y	3382	3179	1	495
09	50134	X	50134	-0-	-0-	-0-	222 4	4	3102	9	Y	3190	3193	1	492
							2188 1	4	41006	3					
							101 4	4	3139	9					
							2035 1	4	45641	3					
							97 4	4	3720	9					
							1890 1	4	44659	3					
							76 4	4	3509	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
STATE PRIDE 57-T3-38				WELL #:	W207H	RRCID ->	289236	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL	DEPTH	10281	PERF.10508	-	14958			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	38610 X	20404	-0-	-18206	-0-			521 1	18440 3	Y			1312	1142 1	19 6		128	
								1443 9						23 8				
05	39897 X	24529	-0-	-15368	-0-			23034 3	1495 9	Y			1359	1371 1			116	
06	19457 X	19457	-0-	-0-	-0-			18108 3	1349 9	Y			1226	1195 1			147	
07	21049 X	18012	-0-	-3037	-0-			849 1	15666 3	Y			1361	1309 1			199	
								1497 9										
08	24521 X	20736	-0-	-3785	-0-			999 1	18399 3	Y			1216	1249 1			166	
								1338 9										
09	23730 X	19692	-0-	-4038	-0-			1179 1	17131 3	Y			1256	1239 1			183	
								1382 9										
TBD 57-T1-41X32				WELL #:	W101H	RRCID ->	289493	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL	DEPTH	9920	PERF.10281	-	17940			
04	35670 X	27045	-0-	-8625	-0-			1564 1	20921 3	Y			4055	3823 1	10 3		234	
								99 4	4461 9					304 6	5 8			
05	32984 X	31419	-0-	-1565	-0-			1663 1	23880 3	Y			5292	5161 1			365	
								55 4	5821 9									
06	38356 X	38356	-0-	-0-	-0-			1994 1	29877 3	Y			5767	5738 1			394	
								141 4	6344 9									
07	47884 X	47884	-0-	-0-	-0-			2451 1	38182 3	Y			6467	6524 1			337	
								137 4	7114 9									
08	49190 X	49190	-0-	-0-	-0-			2397 1	40405 3	Y			5767	5813 1			291	
								44 4	6344 9									
09	41562 X	41562	-0-	-0-	-0-			2235 1	33470 3	Y			5022	5079 1			234	
								333 4	5524 9									
STATE TUNDRA 57-T3-26				WELL #:	W207H	RRCID ->	289609	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL	DEPTH	10249	PERF.10470	-	14827			
04	10320 X	617	-0-	-9703	-0-			51 1	355 3	Y			191	178 1			61	
								1 4	210 9									
05	16399 X	-0-	-0-	-16399	-0-					Y			-0-	61 1			-0-	
06	15870 X	-0-	-0-	-15870	-0-					Y			-0-				-0-	
07	16399 X	-0-	-0-	-16399	-0-					Y			-0-				-0-	
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y			-0-				-0-	
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y			-0-				-0-	
STATE HEDBLOM 56-T3-24				WELL #:	W102H	RRCID ->	289689	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	10193	PERF.10535	-	14986			
04	23040 X	22197	-0-	-843	-0-			1624 1	17925 3	Y			2106	1720 1	96 3		221	
								331 4	2317 9					202 6	55 8			
05	23715 X	15592	-0-	-8123	-0-			1240 1	13014 3	Y			1004	1068 1			157	
								234 4	1104 9									
06	22950 X	4927	-0-	-18023	-0-			764 1	3892 3	Y			183	180 1			160	
								70 4	201 9									
07	23715 X	10366	-0-	-13349	-0-			968 1	8121 3	Y			1074	991 1			243	
								96 4	1181 9									
08	22537 X	9393	-0-	-13144	-0-			1060 1	7168 3	Y			1050	887 1			406	
								10 4	1155 9									
09	21810 X	10758	-0-	-11052	-0-			1137 1	8065 3	Y			1407	1478 1			335	
								8 4	1548 9									
STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #:	W103H	RRCID ->	289691	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL	DEPTH	2730	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT				-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W101H		RRCID -> 289693		COMPL. DATE 01/25/2020		TOTAL DEPTH 10165	
								PERF.10678 - 14950	
M	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
04	22975 X	22975	-0-	-0-	-0-	1749 1	19637 3	Y	1115
						362 4	1227 9		969 1
05	22382 X	11058	-0-	-11324	-0-	901 1	9687 3	Y	269
						174 4	296 9		344 1
06	21270 X	6663	-0-	-14607	-0-	633 1	5710 3	Y	197
						103 4	217 9		67 1
07	23529 X	23000	-0-	-529	-0-	2242 1	19780 3	Y	668
						243 4	735 9		689 1
08	23529 X	18294	-0-	-5235	-0-	2606 1	15232 3	Y	392
						25 4	431 9		391 1
09	22770 X	16930	-0-	-5840	-0-	2026 1	14377 3	Y	466
						14 4	513 9		507 1
STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W115H		RRCID -> 289694		COMPL. DATE 01/25/2020		TOTAL DEPTH 10091	
								PERF.10381 - 14832	
04	25290 X	22333	-0-	-2957	-0-	1676 1	18578 3	Y	1578
						343 4	1736 9		1367 1
05	26133 X	13194	-0-	-12939	-0-	1057 1	11133 3	Y	731
						200 4	804 9		783 1
06	24090 X	1750	-0-	-22340	-0-	286 1	1331 3	Y	99
						24 4	109 9		127 1
07	24893 X	13532	-0-	-11361	-0-	1369 1	11074 3	Y	884
						117 4	972 9		770 1
08	22785 X	9211	-0-	-13574	-0-	1066 1	7552 3	Y	530
						10 4	583 9		525 1
09	22050 X	12342	-0-	-9708	-0-	1416 1	10038 3	Y	798
						10 4	878 9		813 1
STATE MINT 57-T3-16		WELL #: W201H		RRCID -> 289695		COMPL. DATE 02/17/2020		TOTAL DEPTH 10277	
								PERF.10499 - 15031	
04	38100 X	30364	-0-	-7736	-0-	1817 1	26538 3	Y	1362
						511 4	1498 9		1318 1
05	36301 X	31225	-0-	-5076	-0-	1895 1	27397 3	Y	1280
						525 4	1408 9		1431 1
06	35130 X	29401	-0-	-5729	-0-	1858 1	25728 3	Y	1162
						537 4	1278 9		1191 1
07	36301 X	29670	-0-	-6631	-0-	1718 1	26290 3	Y	1179
						365 4	1297 9		1093 1
08	33573 X	29814	-0-	-3759	-0-	1150 1	27248 3	Y	1048
						263 4	1153 9		1074 1
09	30360 X	29000	-0-	-1360	-0-	1125 1	26159 3	Y	1347
						234 4	1482 9		1303 1
STATE MONEY 57-T3-20		WELL #: W201H		RRCID -> 289696		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 10045	
								PERF.10419 - 15035	
04	35400 X	32264	-0-	-3136	-0-	1416 1	29617 3	Y	638
						529 4	702 9		457 1
05	36580 X	31882	-0-	-4698	-0-	1411 1	29290 3	Y	594
						528 4	653 9		759 1
06	33360 X	28848	-0-	-4512	-0-	1408 1	26225 3	Y	631
						521 4	694 9		654 1
07	33325 X	30724	-0-	-2601	-0-	1301 1	28473 3	Y	582
						310 4	640 9		547 1
08	33325 X	20985	-0-	-12340	-0-	1068 1	19466 3	Y	378
						35 4	416 9		427 1
09	32250 X	25054	-0-	-7196	-0-	742 1	23794 3	Y	424
						52 4	466 9		455 1

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408									
STATE RUSH 57-T2-18			WELL #: W108H		RRCID -> 289697		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH		9811 PERF.10206 - 14557	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	30900 X	28865	-0-	-2035	-0-	4523 1 475 4	21967 3 1900 9	Y	1727	1727 1	7 8	318
05	30144 X	30144	-0-	-0-	-0-	3602 1 90 4	24534 3 1918 9	Y	1744	1730 1		332
06	28260 X	26717	-0-	-1543	-0-	1348 1 112 4	23381 3 1876 9	Y	1705	1696 1		341
07	29822 X	29703	-0-	-119	-0-	1384 1 90 4	26316 3 1913 9	Y	1739	1733 1		347
08	30132 X	29092	-0-	-1040	-0-	909 1 143 4	26156 3 1884 9	Y	1713	1647 1		413
09	29160 X	27344	-0-	-1816	-0-	831 1 530 4	24187 3 1796 9	Y	1633	1787 1		259
STATE SKY HOOK 57-T2-24			WELL #: X101H		RRCID -> 289710		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH		2875 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42			WELL #: W101H		RRCID -> 289764		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH		2972 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24			WELL #: W112H		RRCID -> 289802		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH		2730 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24			WELL #: W203H		RRCID -> 289803		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH		2730 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24			WELL #: W101H		RRCID -> 289943		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH		2842 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408										
STATE SKY HOOK 57-T2-24			WELL #:		W113H	RRCID -> 290077		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL	DEPTH	2730	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE CHAMP 56-T3-12X5			WELL #:		W206H	RRCID -> 290105		COMPL. DATE 04/11/2020		TOTAL	DEPTH	10848	PERF.11519 - 20709		
04	96344	X	96344	-0-	-0-	-0-	429	1	90519	3	Y	4480	4280	1	364
							468	4	4928	9			58	8	
05	102172	X	102172	-0-	-0-	-0-	476	1	96539	3	Y	4258	4366	1	256
							473	4	4684	9					
06	97638	X	97638	-0-	-0-	-0-	474	1	90413	3	Y	4088	3991	1	353
							2254	4	4497	9					
07	102895	X	102895	-0-	-0-	-0-	310	1	97793	3	Y	3947	4065	1	235
							450	4	4342	9					
08	87885	X	68773	-0-	-19112	-0-	172	1	65325	3	Y	2717	2789	1	163
							287	4	2989	9					
09	95908	X	95908	-0-	-0-	-0-	250	1	90005	3	Y	4175	4137	1	201
							1060	4	4593	9					
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17			WELL #:		W112H	RRCID -> 290308		COMPL. DATE 06/27/2020		TOTAL	DEPTH	9619	PERF.10033 - 16990		
*02	38950	X	38950	-0-	-0-	-0-	521	1	34072	3	Y	3941	3897	0	70
							22	4	4335	9					
*03	44089	X	44089	-0-	-0-	-0-	491	1	39019	3	Y	4141	4140	0	63
							24	4	4555	9			6	6	
04	41522	X	41522	-0-	-0-	-0-	408	1	37420	3	Y	3349	3345	0	57
							10	4	3684	9			7	6	
*05	39401	X	39401	-0-	-0-	-0-	396	1	35662	3	Y	3009	3021	0	45
							33	4	3310	9					
06	37839	X	37839	-0-	-0-	-0-	449	1	33185	3	Y	3757	3740	0	62
							72	4	4133	9					
07	45188	X	45188	-0-	-0-	-0-	453	1	40605	3	Y	3713	3729	0	46
							46	4	4084	9					
08	27619	X	27619	-0-	-0-	-0-	207	1	25243	3	Y	1942	1963	0	25
							33	4	2136	9					
09	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	39	1	7539	3	Y	589	605	0	9
							6	4	648	9					
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17			WELL #:		W106H	RRCID -> 290313		COMPL. DATE 06/26/2020		TOTAL	DEPTH	9807	PERF.10263 - 17220		
*02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	80	1	5278	3	Y	373	373	0	7
							3	4	410	9					
*03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	66	1	5246	3	Y	384	384	0	6
							3	4	422	9					
04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	54	1	4969	3	Y	389	387	0	7
							1	4	428	9					
*05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	54	1	4898	3	Y	351	353	0	5
							5	4	386	9					
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	50	1	3806	3	Y	308	308	0	5
							8	4	339	9					
07	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	56	1	4995	3	Y	364	364	0	5
							11	4	400	9					
08	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	32	1	5044	3	Y	405	405	0	5
							9	4	446	9					
09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	22	1	4893	3	Y	350	350	0	5
							9	4	385	9					

(GWN415)

11/11/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** SEPTEMBER 2025 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1061

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17														
WELL #: W105H RRCID -> 290328 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180														
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	* CODE	EOM BALANCE
*02	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	110 5 4	1 7155 3 961 9	Y	874	848 0	30 8	15		
*03	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	66 3 4	1 5350 3 979 9	Y	890	862 0	1 6	13		
04	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	58 1 4	1 5296 3 958 9	Y	871	857 0	1 3	15		
*05	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	60 5 4	1 5415 3 952 9	Y	865	867 0	9 8	13		
06	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	59 9 4	1 4435 3 788 9	Y	716	717 0		12		
07	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	53 10 4	1 4799 3 735 9	Y	668	672 0		8		
08	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	41 11 4	1 6580 3 837 9	Y	761	759 0		10		
09	14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	59 26 4	1 13446 3 882 9	Y	802	800 0		12		
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17														
WELL #: 8H RRCID -> 290331 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9815 PERF.10165 - 17339														
*02	49376 X	49376	-0-	-0-	-0-	707 30 4	1 46338 3 2301 9	Y	2092	2076 0	1 6	37		
*03	55593 X	55593	-0-	-0-	-0-	669 31 4	1 52607 3 2286 9	Y	2078	2066 0	3 6	32		
04	53484 X	53484	-0-	-0-	-0-	561 14 4	1 50648 3 2261 9	Y	2055	2041 0	1 3	35		
*05	50022 X	50022	-0-	-0-	-0-	527 42 4	1 47080 3 2373 9	Y	2157	2160 0	6 8	32		
06	69581 X	69581	-0-	-0-	-0-	829 133 4	1 66307 3 2312 9	Y	2102	2100 0		34		
07	34784 X	34784	-0-	-0-	-0-	355 71 4	1 32006 3 2352 9	Y	2138	2145 0		27		
08	32573 X	32573	-0-	-0-	-0-	191 56 4	1 29861 3 2465 9	Y	2241	2239 0		29		
09	34810 X	34810	-0-	-0-	-0-	143 60 4	1 32232 3 2375 9	Y	2159	2156 0		32		
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17														
WELL #: 7H RRCID -> 290343 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224														
*02	32202 X	32202	-0-	-0-	-0-	464 20 4	1 30361 3 1357 9	Y	1234	1232 0		22		
*03	35940 X	35940	-0-	-0-	-0-	449 21 4	1 34113 3 1357 9	Y	1234	1235 0	2 6	19		
04	33441 X	33441	-0-	-0-	-0-	350 9 4	1 31819 3 1263 9	Y	1148	1145 0	1 3	19		
*05	43736 X	43736	-0-	-0-	-0-	463 37 4	1 41392 3 1844 9	Y	1676	1670 0		25		
06	64666 X	64666	-0-	-0-	-0-	779 125 4	1 62046 3 1716 9	Y	1560	1559 0		26		
07	28729 X	28729	-0-	-0-	-0-	304 31 4	1 26969 3 1425 9	Y	1295	1305 0		16		
08	24655 X	24655	-0-	-0-	-0-	153 27 4	1 23008 3 1467 9	Y	1334	1333 0		17		
09	26513 X	26513	-0-	-0-	-0-	114 20 4	1 25089 3 1290 9	Y	1173	1172 0		18		
STATE FLOYD 33-96X45														
WELL #: W104H RRCID -> 290368 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589														
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-			230		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8														
WELL #: W106H RRCID -> 290387 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
*02	27169 X	27169	-0-	-0-	-0-		382 1	24952 3	Y	1654	1657 0	1 6		30
							16 4	1819 9						
*03	28209 X	28209	-0-	-0-	-0-		335 1	25735 3	Y	1930	1927 0	3 6		30
							16 4	2123 9						
04	26149 X	26149	-0-	-0-	-0-		265 1	23951 3	Y	1751	1747 0	1 3		30
							7 4	1926 9			3 6			
*05	27314 X	27314	-0-	-0-	-0-		282 1	25173 3	Y	1669	1674 0			25
							23 4	1836 9						
06	25875 X	25875	-0-	-0-	-0-		321 1	23736 3	Y	1607	1606 0			26
							50 4	1768 9						
07	24161 X	24161	-0-	-0-	-0-		269 1	22430 3	Y	1304	1314 0			16
							28 4	1434 9						
08	29362 X	29362	-0-	-0-	-0-		189 1	27344 3	Y	1633	1628 0			21
							33 4	1796 9						
09	25239 X	25239	-0-	-0-	-0-		105 1	23447 3	Y	1517	1515 0			23
							18 4	1669 9						
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W111H RRCID -> 290392 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 10108 - 17065														
*02	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-		128 1	8410 3	Y	348	350 0			6
							6 4	383 9						
*03	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-		94 1	7489 3	Y	298	299 0			5
							5 4	328 9						
04	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-		71 1	6581 3	Y	263	263 0	1 6		4
							2 4	289 9						
*05	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-		77 1	6919 3	Y	287	287 0			4
							6 4	316 9						
06	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-		77 1	5761 3	Y	279	278 0			5
							12 4	307 9						
07	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-		74 1	6746 3	Y	311	312 0			4
							15 4	342 9						
08	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-		49 1	7620 3	Y	365	364 0			5
							14 4	402 9						
09	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-		36 1	8072 3	Y	423	422 0			6
							14 4	465 9						
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W110H RRCID -> 290403 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 10201 - 17158														
*02	28649 X	28649	-0-	-0-	-0-		410 1	26818 3	Y	1276	1276 0			23
							17 4	1404 9						
*03	30626 X	30626	-0-	-0-	-0-		365 1	28781 3	Y	1329	1330 0	2 6		20
							18 4	1462 9						
04	30642 X	30642	-0-	-0-	-0-		327 1	28869 3	Y	1307	1301 0	1 3		22
							8 4	1438 9			3 6			
*05	31275 X	31275	-0-	-0-	-0-		325 1	29292 3	Y	1483	1483 0			22
							27 4	1631 9						
06	25176 X	25176	-0-	-0-	-0-		319 1	23520 3	Y	1171	1174 0			19
							49 4	1288 9						
07	28350 X	28350	-0-	-0-	-0-		297 1	26868 3	Y	1049	1055 0			13
							31 4	1154 9						
08	32852 X	32852	-0-	-0-	-0-		204 1	31091 3	Y	1381	1376 0			18
							38 4	1519 9						
09	33081 X	33081	-0-	-0-	-0-		140 1	31519 3	Y	1271	1270 0			19
							24 4	1398 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																														
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																											
STATE SKY HOOK 57-T2-24															WELL #: W115H															RRCID -> 290408															COMPL. DATE 08/17/2020															TOTAL DEPTH 9892															PERF.10187 - 14459															
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																																																																		
*02	473	X	473	-0-	-0-	-0-		-0-					6 1	89 9	378 3	Y	81			104 0			1																																																																			
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-			1 0			-0-																																																																			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-						-0-																																																																			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-						-0-																																																																			
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-						-0-																																																																			
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	150			148 0			2																																																																			
08	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-		-0-					44 1	9 4	7449 3	Y	1988			1964 0			26																																																																			
09	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-		-0-					30 1	5 4	6650 3	Y	1530			1533 0			23																																																																			
	STATE SKY HOOK 57-T2-24															WELL #: W201H															RRCID -> 290425															COMPL. DATE 08/27/2020															TOTAL DEPTH 10241															PERF.10682 - 14954														
*02	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-		-0-					213 1	9 4	13910 3	Y	1178			1159 0			35 8	21																																																																		
*03	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-		-0-					200 1	9 4	15704 3	Y	1190			1177 0			2 6	18																																																																		
04	19835	X	19835	-0-	-0-	-0-		-0-					197 1	9 4	1309 9				14 8			1 3	26																																																																			
													5 4	1669 9					3 6			8 8																																																																				
*05	23605	X	23605	-0-	-0-	-0-		-0-					240 1	19 4	21319 3	Y	1843			1842 0				27																																																																		
06	20068	X	20068	-0-	-0-	-0-		-0-					246 1	38 4	18319 3	Y	1332			1337 0				22																																																																		
07	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-		-0-					40 1	6 4	5183 3	Y	390			407 0				5																																																																		
08	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-		-0-					97 1	18 4	14769 3	Y	1121			1112 0				14																																																																		
09	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-		-0-					61 1	11 4	13635 3	Y	1010			1009 0				15																																																																		
	STATE KATE OLSON 57-T2-17X8															WELL #: W108H															RRCID -> 290446															COMPL. DATE 07/02/2020															TOTAL DEPTH 9855															PERF. 9885 - 17660														
*02	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-		-0-					248 1	11 4	16295 3	Y	1417			1362 0			56 8	25																																																																		
*03	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-		-0-					262 1	12 4	20369 3	Y	1919			1843 0			3 6	29																																																																		
04	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-		-0-					209 1	5 4	2111 9				69 8			1 3	24																																																																			
													5 4	1607 9					33 6			34 8																																																																				
*05	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-		-0-					156 1	11 4	14241 3	Y	1069			1077 0				16																																																																		
06	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-		-0-					170 1	28 4	12288 3	Y	990			990 0				16																																																																		
07	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-		-0-					198 1	20 4	17638 3	Y	1309			1309 0				16																																																																		
08	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-		-0-					108 1	20 4	1440 9																																																																											
													20 4	16426 3	Y	1252			1252 0				16																																																																			
09	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-		-0-					69 1	12 4	1377 9	Y	1226			1224 0				18																																																																		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8														
WELL #: W111H RRCID -> 290448 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9198 - 17087														
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	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	44	1	2980	3	Y	335	357	0	6
						2	4	369	9					
*03	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	126	1	10409	3	Y	1344	1327	0	21
						5	4	1478	9				2 6	
04	14833 X	14833	-0-	-0-	-0-	154	1	13499	3	Y	1069	1069	0	18
						4	4	1176	9				1 3	
*05	16386 X	16386	-0-	-0-	-0-	169	1	15113	3	Y	992	995	0	15
						13	4	1091	9					
06	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	124	1	9682	3	Y	585	590	0	10
						19	4	644	9					
07	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	74	1	6238	3	Y	427	432	0	5
						6	4	470	9					
08	17024 X	17024	-0-	-0-	-0-	90	1	15662	3	Y	1141	1131	0	15
						17	4	1255	9					
09	17642 X	17642	-0-	-0-	-0-	73	1	16367	3	Y	1082	1081	0	16
						12	4	1190	9					
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W110H RRCID -> 290449 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9999 - 17750														
*02	21051 X	21051	-0-	-0-	-0-	285	1	18707	3	Y	1861	1851	0	33
						12	4	2047	9				1 6	
*03	23366 X	23366	-0-	-0-	-0-	275	1	20915	3	Y	1966	1966	0	30
						13	4	2163	9				3 6	
04	20723 X	20723	-0-	-0-	-0-	213	1	18856	3	Y	1499	1499	0	25
						5	4	1649	9				1 3	
*05	17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	180	1	16293	3	Y	1212	1219	0	18
						14	4	1333	9				1 8	
06	16239 X	16239	-0-	-0-	-0-	198	1	14653	3	Y	1234	1232	0	20
						31	4	1357	9					
07	18394 X	18394	-0-	-0-	-0-	188	1	16808	3	Y	1254	1258	0	16
						19	4	1379	9					
08	17111 X	17111	-0-	-0-	-0-	105	1	15712	3	Y	1159	1160	0	15
						19	4	1275	9					
09	15000 X	15000	-0-	-0-	-0-	61	1	13668	3	Y	1146	1144	0	17
						10	4	1261	9					
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 9H RRCID -> 290458 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9933 - 17278														
*02	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	71	1	4620	3	Y	421	417	0	8
						3	4	463	9					
*03	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	83	1	6693	3	Y	629	626	0	10
						3	4	692	9				1 6	
04	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	94	1	8459	3	Y	568	567	0	10
						2	4	625	9					
05	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	92	1	8270	3	Y	650	650	0	10
						7	4	715	9					
06	12977 X	12977	-0-	-0-	-0-	153	1	12189	3	Y	555	556	0	9
						24	4	611	9					
07	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	61	1	5474	3	Y	465	468	0	6
						6	4	512	9					
08	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	31	1	4793	3	Y	385	386	0	5
						6	4	424	9					
09	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	23	1	5217	3	Y	448	446	0	7
						4	4	493	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8														
WELL #: W109H RRCID -> 290466 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9667 - 17437														
M	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
*02	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	290 1	18943 3	Y	1893	1887	0	1 6	34
							12 4	2082 9						
*03	22737	X	22737	-0-	-0-	-0-	257 1	20069 3	Y	2181	2179	0	3 6	33
							12 4	2399 9						
04	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-	224 1	20374 3	Y	1837	1833	0	1 3	31
							6 4	2021 9			4 6	1 8		
*05	23383	X	23383	-0-	-0-	-0-	237 1	21247 3	Y	1708	1714	0		25
							20 4	1879 9						
06	23233	X	23233	-0-	-0-	-0-	283 1	21051 3	Y	1686	1683	0		28
							44 4	1855 9						
07	22891	X	22891	-0-	-0-	-0-	236 1	20902 3	Y	1572	1580	0		20
							24 4	1729 9						
08	20376	X	20376	-0-	-0-	-0-	116 1	18416 3	Y	1657	1656	0		21
							21 4	1823 9						
09	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	91 1	20103 3	Y	1456	1455	0		22
							16 4	1602 9						
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W107H RRCID -> 290516 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9782 - 17565														
*02	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	127 1	8221 3	Y	577	586	0		10
							5 4	635 9						
*03	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	174 1	13201 3	Y	1159	1149	0	2 6	18
							8 4	1275 9						
04	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	91 1	9328 3	Y	721	726	0	1 6	12
							2 4	793 9						
05	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	166 1	14470 3	Y	876	875	0		13
							15 4	964 9						
06	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	254 1	18777 3	Y	389	396	0		6
							40 4	428 9						
07	20615	X	20615	-0-	-0-	-0-	225 1	19950 3	Y	379	380	0		5
							23 4	417 9						
08	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	112 1	17228 3	Y	850	844	0		11
							20 4	935 9						
09	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	77 1	17410 3	Y	958	955	0		14
							13 4	1054 9						
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 290526 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 10658 - 20479														
04	50610	X	43303	-0-	-7307	-0-	38018 3	174 4	Y	4646	4523 1	71 6		332
							5111 9				13 8			
05	52297	X	45653	-0-	-6644	-0-	40448 3	215 4	Y	4536	4514 1			354
							4990 9							
06	48510	X	41268	-0-	-7242	-0-	35708 3	1334 4	Y	3842	3894 1			302
							4226 9							
07	47461	X	43562	-0-	-3899	-0-	38289 3	721 4	Y	4138	4201 1			239
							4552 9							
08	47027	X	44842	-0-	-2185	-0-	592 1	40087 3	Y	3686	3679 1			246
							108 4	4055 9						
09	44190	X	44046	-0-	-144	-0-	474 1	38775 3	Y	4333	4111 1			468
							31 4	4766 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE TUNSTALL 56-T2-15X10														
WELL #: W201H RRCID -> 290576 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239														
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
04	36330 X	27730	-0-	-8600	-0-	653 1	24543 3	Y	2180	2185	1	31	8	240
						136 4	2398 9							
05	37541 X	27685	-0-	-9856	-0-	760 1	23991 3	Y	2485	2462	1			263
						200 4	2734 9							
06	35040 X	24144	-0-	-10896	-0-	832 1	20280 3	Y	2557	2546	1			274
						219 4	2813 9							
07	36115 X	28323	-0-	-7792	-0-	751 1	24038 3	Y	2942	3072	1			144
						298 4	3236 9							
08	36301 X	3878	-0-	-32423	-0-	78 1	2644 3	Y	1018	1101	1			61
						36 4	1120 9							
09	30485 X	30485	-0-	-0-	-0-	565 1	26467 3	Y	2868	2670	1			259
						298 4	3155 9							
STATE TIEMANN 56-T2-28														
WELL #: W208H RRCID -> 291158 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11129 - 15580														
04	25440 X	17137	-0-	-8303	-0-	1366 1	14123 3	Y	1493	1441	1	20	8	110
						6 4	1642 9							
05	25880 X	25880	-0-	-0-	-0-	2221 1	21561 3	Y	1894	1893	1			111
						15 4	2083 9							
06	23494 X	23494	-0-	-0-	-0-	1941 1	18471 3	Y	1837	1636	1			312
						1061 4	2021 9							
07	23585 X	23585	-0-	-0-	-0-	2110 1	18591 3	Y	2155	2257	1			210
						513 4	2371 9							
08	25885 X	23283	-0-	-2602	-0-	2066 1	18805 3	Y	2173	2291	1			92
						22 4	2390 9							
09	25050 X	21464	-0-	-3586	-0-	2057 1	17338 3	Y	1866	1070	0	634	1	254
						16 4	2053 9							
SHIRLEY 58-T2-13														
WELL #: W208H RRCID -> 291159 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137														
*02	23951 X	23951	-0-	-0-	-0-	317 1	21303 3	Y	2107	2097	0	1	6	38
						13 4	2318 9							
*03	44070 X	44070	-0-	-0-	-0-	515 1	39854 3	Y	3343	3318	0	4	6	51
						24 4	3677 9			8 8				
04	38982 X	38982	-0-	-0-	-0-	392 1	35291 3	Y	2990	2979	0	2	3	51
						10 4	3289 9			6 6		3	8	
*05	22991 X	22991	-0-	-0-	-0-	252 1	20847 3	Y	1696	1722	0			25
						26 4	1866 9							
06	39408 X	39408	-0-	-0-	-0-	482 1	36053 3	Y	2546	2529	0			42
						72 4	2801 9							
07	40862 X	40862	-0-	-0-	-0-	421 1	37498 3	Y	2636	2645	0			33
						43 4	2900 9							
08	37939 X	37939	-0-	-0-	-0-	227 1	34968 3	Y	2457	2458	0			32
						41 4	2703 9							
09	32938 X	32938	-0-	-0-	-0-	132 1	30445 3	Y	2125	2125	0			32
						23 4	2338 9							
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11														
WELL #: W206FH RRCID -> 291363 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11623 - 18938														
04	42210 X	41958	-0-	-252	-0-	1317 1	36027 3	Y	3622	3271	1	23	6	584
						630 4	3984 9			52 8				
05	44516 X	42441	-0-	-2075	-0-	1411 1	36727 3	Y	3881	4180	1			285
						34 4	4269 9							
06	43620 X	22594	-0-	-21026	-0-	757 1	19678 3	Y	1927	1925	1			287
						39 4	2120 9							
07	45397 X	45397	-0-	-0-	-0-	1045 1	40422 3	Y	3505	3614	1			178
						74 4	3856 9							
08	55712 X	55712	-0-	-0-	-0-	1054 1	50270 3	Y	3848	3904	1			122
						155 4	4233 9							
09	50841 X	50841	-0-	-0-	-0-	960 1	45842 3	Y	3561	3467	1			216
						122 4	3917 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408 STATE DALTexas RANGER 56-T2-2X11 WELL #: X103FH RRCID -> 291406 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11136 - 18491																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	39360 X	23290	-0-	-16070	-0-			518 347	1 4	20463 1962	3 9	Y	1784	1704 26	1 8	12 6	287	
05	40672 X	16817	-0-	-23855	-0-			461 11	1 4	15183 1162	3 9	Y	1056	1266 1			77	
06	39270 X	35326	-0-	-3944	-0-			1174 76	1 4	30920 3156	3 9	Y	2869	2519 1			427	
07	44550 X	44550	-0-	-0-	-0-			1144 73	1 4	39498 3835	3 9	Y	3486	3736 1			177	
08	43469 X	43469	-0-	-0-	-0-			812 118	1 4	38405 4134	3 9	Y	3758	3816 1			119	
09	35340 X	34256	-0-	-1084	-0-			627 80	1 4	29918 3631	3 9	Y	3301	3220 1			200	
STATE DOUG 56-T2-33X28 WELL #: W203H RRCID -> 291444 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10850 - 19239																		
04	44640 X	43336	-0-	-1304	-0-			545 768	1 4	37756 4267	3 9	Y	3879	3722 58	1 8	8 6	302	
05	49121 X	49121	-0-	-0-	-0-			623 847	1 4	43066 4585	3 9	Y	4168	4170 1			300	
06	43920 X	43920	-0-	-0-	-0-			592 832	1 4	38254 4242	3 9	Y	3856	3881 1			275	
07	47822 X	47822	-0-	-0-	-0-			668 562	1 4	42249 4343	3 9	Y	3948	4027 1			196	
08	47709 X	46033	-0-	-1676	-0-			703 281	1 4	40879 4170	3 9	Y	3791	3752 1			235	
09	46170 X	43417	-0-	-2753	-0-			641 79	1 4	38634 4063	3 9	Y	3694	3644 1			285	
STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: W201H RRCID -> 291681 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10837 - 15467																		
04	37140 X	516	-0-	-36624	-0-			119 26	1 9	371	3	Y	24	162 1	1	8	7	
05	38378 X	33440	-0-	-4938	-0-			1459 2254	1 9	29727	3	Y	2049	1889 1			167	
06	37140 X	29194	-0-	-7946	-0-			1504 1973	1 9	25717	3	Y	1794	1767 1			194	
07	32209 X	30907	-0-	-1302	-0-			1533 156	1 4	27208 2010	3 9	Y	1827	1899 1			122	
08	33449 X	30655	-0-	-2794	-0-			1703 1950	1 9	27002	3	Y	1773	1688 1			207	
09	32370 X	29306	-0-	-3064	-0-			1738 278	1 4	25307 1983	3 9	Y	1803	1800 1			210	
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W101H RRCID -> 292033 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10176 - 19989																		
*02	30246 X	30246	-0-	-0-	-0-			429 18	1 4	27997 1802	3 9	Y	1638	1595 2	0 8	81 6	28	
*03	32178 X	20779	-0-	-11399	-0-			247 12	1 4	19094 1426	3 9	Y	1296	1289 13	0 8	2 6	20	
04	26280 X	13262	-0-	-13018	-0-			132 3	1 4	11520 1607	3 9	Y	1461	1224 217	0 6	1 8	21	
*05	33480 X	16044	-0-	-17436	-0-			162 14	1 4	14401 1467	3 9	Y	1334	1335 0			20	
06	32400 X	16045	-0-	-16355	-0-			191 30	1 4	14402 1422	3 9	Y	1293	1292 0			21	
07	33480 X	27932	-0-	-5548	-0-			285 29	1 4	25315 2303	3 9	Y	2094	2089 0			26	
08	22801 X	22801	-0-	-0-	-0-			137 25	1 4	20768 1871	3 9	Y	1701	1705 0			22	
09	22646 X	22646	-0-	-0-	-0-			94 16	1 4	20917 1619	3 9	Y	1472	1472 0			22	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE PONY 57-T2-16X9				WELL #:	W114H	RRCID ->	292040	COMPL. DATE	08/07/2021	TOTAL	DEPTH	9721	PERF.10042	- 19761	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	68152 X	54761	-0-	-13391	-0-	777	1	50688	3	Y	2966	2979	0	1 6	53
						33	4	3263	9						
*03	56668 X	47555	-0-	-9113	-0-	589	1	44534	3	Y	2184	2200	0	3 6	33
						30	4	2402	9			1	8		
04	66060 X	36449	-0-	-29611	-0-	373	1	33720	3	Y	2134	2125	0	1 3	36
						9	4	2347	9			4	6	1 8	
*05	68262 X	31978	-0-	-36284	-0-	329	1	29809	3	Y	1647	1659	0		24
						28	4	1812	9						
06	66060 X	31184	-0-	-34876	-0-	383	1	28529	3	Y	2011	2002	0		33
						60	4	2212	9						
07	60636 X	33512	-0-	-27124	-0-	346	1	30873	3	Y	2052	2060	0		25
						36	4	2257	9						
08	37612 X	37612	-0-	-0-	-0-	221	1	34526	3	Y	2567	2559	0		33
						41	4	2824	9						
09	37389 X	37389	-0-	-0-	-0-	152	1	34078	3	Y	2848	2838	0		43
						26	4	3133	9						

STATE PONY 57-T2-16X9				WELL #:	W115H	RRCID ->	292059	COMPL. DATE	08/07/2021	TOTAL	DEPTH	9737	PERF.10050	- 19769	
*02	29036 X	-0-	-0-	-29036	-0-					Y	-0-	36	0		-0-
*03	35743 X	9972	-0-	-25771	-0-	71	1	8912	3	Y	898	883	0	1 6	14
						1	4	988	9						
04	34590 X	33312	-0-	-1278	-0-	314	1	29746	3	Y	2949	2905	0	2 3	50
						8	4	3244	9			6	6		
*05	47069 X	47069	-0-	-0-	-0-	478	1	42669	3	Y	3530	3528	0		52
						39	4	3883	9						
06	45190 X	45190	-0-	-0-	-0-	557	1	41650	3	Y	2632	2641	0		43
						88	4	2895	9						
07	49393 X	49393	-0-	-0-	-0-	514	1	45707	3	Y	2835	2843	0		35
						53	4	3119	9						
08	48733 X	48733	-0-	-0-	-0-	299	1	46157	3	Y	2021	2030	0		26
						54	4	2223	9						
09	45540 X	42383	-0-	-3157	-0-	179	1	40185	3	Y	1807	1806	0		27
						31	4	1988	9						

STATE PONY 57-T2-16X9				WELL #:	W102H	RRCID ->	292060	COMPL. DATE	08/07/2021	TOTAL	DEPTH	9974	PERF.10171	- 20096	
*02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	8	0		-0-
03	34782 X	1023	-0-	-33759	-0-	2	1	907	3	Y	104	102	0		2
						114	9								
04	35878 X	35878	-0-	-0-	-0-	348	1	31504	3	Y	3652	3583	0	2 3	62
						9	4	4017	9			7	6		
*05	38466 X	38466	-0-	-0-	-0-	390	1	34835	3	Y	2917	2936	0		43
						32	4	3209	9						
06	34791 X	34791	-0-	-0-	-0-	425	1	31573	3	Y	2478	2480	0		41
						67	4	2726	9						
07	38273 X	38273	-0-	-0-	-0-	395	1	35211	3	Y	2388	2399	0		30
						40	4	2627	9						
08	36970 X	36970	-0-	-0-	-0-	223	1	34220	3	Y	2261	2262	0		29
						40	4	2487	9						
09	35040 X	33943	-0-	-1097	-0-	141	1	31476	3	Y	2093	2091	0		31
						24	4	2302	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
STATE PONY 57-T2-16X9															WELL #: W103H															RRCID -> 292061															COMPL. DATE 08/14/2021															TOTAL DEPTH 9965															PERF.10254 - 20065														
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																																																																							
*02	26386	X	26386	-0-	-0-	-0-		328 14	1	21426 4	3	Y	4198	4220 0		1 6		75																																																																							
*03	30536	X	30536	-0-	-0-	-0-		332 15	1	26528 4	3	Y	3328	3347 0		4 6		51																																																																							
04	24900	X	21588	-0-	-3312	-0-		204 15	1	17993 4	3	Y	3078	3068 0		2 3		52																																																																							
*05	25730	X	20393	-0-	-5337	-0-		199 5	1	17827 4	3	Y	2137	2157 0		1 8		32																																																																							
06	24900	X	21349	-0-	-3551	-0-		251 16	1	18604 4	3	Y	2231	2226 0				37																																																																							
07	25730	X	9608	-0-	-16122	-0-		83 40	1	8564 4	3	Y	864	890 0				11																																																																							
08	32226	X	32226	-0-	-0-	-0-		191 11	1	28785 4	3	Y	2923	2896 0				38																																																																							
09	32115	X	32115	-0-	-0-	-0-		130 35	1	28903 4	3	Y	2782	2778 0				42																																																																							
STATE ANNEX 57-T2-28															WELL #: W206H															RRCID -> 292067															COMPL. DATE 08/10/2021															TOTAL DEPTH 10208															PERF.10604 - 15103														
*02	18508	X	3333	-0-	-15175	-0-		48 2	1	3032 4	3	Y	228	234 0				4																																																																							
*03	12679	X	2832	-0-	-9847	-0-		35 2	1	2575 4	3	Y	200	201 0				3																																																																							
04	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-		74 10	1	5994 4	3	Y	-0-	3 0				-0-																																																																							
05	10571	X	6419	-0-	-4152	-0-		74 10	1	5994 4	3	Y	310	305 0				5																																																																							
06	30513	X	30513	-0-	-0-	-0-		393 63	1	29068 4	3	Y	899	889 0				15																																																																							
07	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-		166 17	1	14871 4	3	Y	775	780 0				10																																																																							
08	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-		121 22	1	18656 4	3	Y	765	765 0				10																																																																							
09	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-		80 14	1	17959 4	3	Y	622	623 0				9																																																																							
STATE PONY 57-T2-16X9															WELL #: W113H															RRCID -> 292103															COMPL. DATE 08/14/2021															TOTAL DEPTH 9835															PERF.10142 - 19952														
*02	68895	X	68895	-0-	-0-	-0-		882 37	1	57584 4	3	Y	9447	9484 0		3 6		169																																																																							
*03	62062	X	57287	-0-	-4775	-0-		660 32	1	50836 4	3	Y	5235	5314 0		1 3		80																																																																							
04	61830	X	49468	-0-	-12362	-0-		513 13	1	45567 4	3	Y	3068	3087 0		2 3		52																																																																							
*05	63891	X	50818	-0-	-13073	-0-		531 41	1	47653 4	3	Y	2357	2374 0		1 8		35																																																																							
06	61830	X	48242	-0-	-13588	-0-		610 96	1	45372 4	3	Y	1967	1970 0				32																																																																							
07	63891	X	56960	-0-	-6931	-0-		611 62	1	54363 4	3	Y	1749	1759 0				22																																																																							
08	53143	X	53143	-0-	-0-	-0-		327 60	1	50646 4	3	Y	1918	1915 0				25																																																																							
09	50377	X	50377	-0-	-0-	-0-		217 37	1	48471 4	3	Y	1502	1505 0				22																																																																							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE ALLAR 57-T2-28														
WELL #: W203H RRCID -> 292302 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10457 - 14956														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*02	27384 X	26921	-0-	-463	-0-		376 1	24605 3	Y	1749	1724 0	1 6		31
							16 4	1924 9			28 8			
*03	30527 X	30527	-0-	-0-	-0-		362 1	28012 3	Y	1942	1935 0	3 6		30
							17 4	2136 9			5 8			
04	27900 X	21726	-0-	-6174	-0-		242 1	20024 3	Y	1322	1324 0	1 3		22
							6 4	1454 9			3 6	2 8		
*05	29791 X	14130	-0-	-15661	-0-		164 1	13214 3	Y	664	676 0			10
							22 4	730 9						
06	41519 X	41519	-0-	-0-	-0-		527 1	39178 3	Y	1573	1557 0			26
							84 4	1730 9						
07	30504 X	19786	-0-	-10718	-0-		198 1	17823 3	Y	1586	1592 0			20
							20 4	1745 9						
08	30535 X	19103	-0-	-11432	-0-		114 1	17309 3	Y	1508	1509 0			19
							21 4	1659 9						
09	31200 X	18854	-0-	-12346	-0-		76 1	17158 3	Y	1461	1458 0			22
							13 4	1607 9						
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 WELL #: W111H RRCID -> 292310 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10134 - 19897														
*02	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-		99 1	6768 3	Y	2157	2071 0	1 6		38
							4 4	2373 9			47 8			
*03	59019 X	59019	-0-	-0-	-0-		571 1	44476 3	Y	12677	12424 0	2 3		193
							27 4	13945 9			17 6	79 8		
04	48554 X	48554	-0-	-0-	-0-		447 1	39265 3	Y	8027	8018 0	5 3		136
							12 4	8830 9			16 6	45 8		
*05	51696 X	51696	-0-	-0-	-0-		484 1	43239 3	Y	7213	7242 0			107
							39 4	7934 9						
06	42303 X	42303	-0-	-0-	-0-		471 1	35258 3	Y	5908	5918 0			97
							75 4	6499 9						
07	30753 X	30753	-0-	-0-	-0-		281 1	25526 3	Y	4470	4511 0			56
							29 4	4917 9						
08	34406 X	34406	-0-	-0-	-0-		180 1	28152 3	Y	5492	5477 0			71
							33 4	6041 9						
09	42056 X	42056	-0-	-0-	-0-		151 1	35914 3	Y	5422	5412 0			81
							27 4	5964 9						
STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W110H RRCID -> 292826 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10197 - 17855														
*02	72520 X	68957	-0-	-3563	-0-		875 1	57224 3	Y	9837	9775 0	68 6		174
							37 4	10821 9						
*03	80290 X	72300	-0-	-7990	-0-		800 1	60561 3	Y	9910	9882 0	1 3		152
							38 4	10901 9			13 6	36 8		
04	92120 X	92120	-0-	-0-	-0-		795 1	73913 3	Y	15811	15259 0	10 3		264
							20 4	17392 9			36 6	394 8		
*05	108989 X	108989	-0-	-0-	-0-		997 1	86391 3	Y	19564	19538 0			290
							81 4	21520 9						
06	98539 X	98539	-0-	-0-	-0-		1041 1	77471 3	Y	18056	18050 0			296
							165 4	19862 9						
07	80290 X	66500	-0-	-13790	-0-		625 1	55667 3	Y	9222	9403 0			115
							64 4	10144 9						
08	97619 X	46332	-0-	-51287	-0-		288 1	38769 3	Y	6572	6603 0			84
							46 4	7229 9						
09	94470 X	2642	-0-	-91828	-0-		8 1	2213 3	Y	381	459 0			6
							2 4	419 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #:	W109H	RRCID ->	292827	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL	DEPTH	9865	PERF.10566	-	17376
M	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	
*02	51464 X	21890	-0-	-29574	-0-	293 1	19251 3	Y	2121	2106 0	1 6	38			
						13 4	2333 9								
*03	56544 X	19236	-0-	-37308	-0-	237 1	16867 3	Y	1927	1933 0	3 6	29			
						12 4	2120 9								
04	54630 X	8519	-0-	-46111	-0-	73 1	6826 3	Y	1471	1471 0	1 3	25			
						2 4	1618 9			3 6					
*05	24242 X	10346	-0-	-13896	-0-	95 1	8276 3	Y	1789	1787 0		27			
						7 4	1968 9								
06	23460 X	8752	-0-	-14708	-0-	102 1	7418 3	Y	1104	1113 0		18			
						18 4	1214 9								
07	24242 X	7691	-0-	-16551	-0-	78 1	6525 3	Y	982	988 0		12			
						8 4	1080 9								
08	10385 X	8688	-0-	-1697	-0-	40 1	6994 3	Y	1497	1490 0		19			
						7 4	1647 9								
09	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	45 1	10068 3	Y	1598	1593 0		24			
						8 4	1758 9								
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17				WELL #:	W113H	RRCID ->	292843	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	10336	PERF.10691	-	20457
04	51270 X	42418	-0-	-8852	-0-	38009 3	192 4	Y	3834	3823 1	59 6	274			
						4217 9				10 8					
05	60364 X	60364	-0-	-0-	-0-	54444 3	252 4	Y	5153	5025 1		402			
						5668 9									
06	54060 X	53084	-0-	-976	-0-	46906 3	1463 4	Y	4286	4351 1		337			
						4715 9									
07	55862 X	48318	-0-	-7544	-0-	42961 3	997 4	Y	3964	4072 1		229			
						4360 9									
08	61814 X	38329	-0-	-23485	-0-	414 1	34735 3	Y	2800	2842 1		187			
						100 4	3080 9								
09	58410 X	51594	-0-	-6816	-0-	500 1	46994 3	Y	3698	3486 1		399			
						32 4	4068 9								
STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #:	W107H	RRCID ->	292893	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL	DEPTH	10043	PERF.10382	-	18012
*02	34020 X	26054	-0-	-7966	-0-	340 1	22094 3	Y	3277	3206 0	66 6	57			
						15 4	3605 9								
*03	37665 X	30261	-0-	-7404	-0-	327 1	25660 3	Y	3872	3864 0	5 6	59			
						15 4	4259 9			1 8					
04	36450 X	32349	-0-	-4101	-0-	299 1	26669 3	Y	4885	4847 0	3 3	83			
						7 4	5374 9			10 6	1 8				
*05	34751 X	32738	-0-	-2013	-0-	313 1	27100 3	Y	4817	4829 0		71			
						26 4	5299 9								
06	31882 X	31882	-0-	-0-	-0-	351 1	26142 3	Y	4849	4841 0		79			
						55 4	5334 9								
07	33387 X	31329	-0-	-2058	-0-	297 1	26533 3	Y	4063	4092 0		50			
						30 4	4469 9								
08	32214 X	32214	-0-	-0-	-0-	178 1	27494 3	Y	4100	4097 0		53			
						32 4	4510 9								
09	30180 X	29423	-0-	-757	-0-	115 1	25662 3	Y	3296	3300 0		49			
						20 4	3626 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W208H	ASSOCIATED RRCID -> 292938	CAPACITY COMPL. DATE 01/10/2022				TOTAL	DEPTH	10609	PERF.10818	- 15464	CNTY: WARD
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
04	70440 X	42393	-0-	-28047	-0-		196	1	40237	3	Y	1680	1630	1	122
							112	4	1848	9					
05	72788 X	56441	-0-	-16347	-0-		229	1	53304	3	Y	2465	2423	1	164
							196	4	2712	9					
06	63630 X	53619	-0-	-10011	-0-		230	1	50109	3	Y	2400	2450	1	114
							640	4	2640	9					
07	65038 X	54757	-0-	-10281	-0-		158	1	51878	3	Y	2242	2301	1	55
							255	4	2466	9					
08	56451 X	56205	-0-	-246	-0-		119	1	53210	3	Y	2443	2392	1	106
							189	4	2687	9					
09	54630 X	51278	-0-	-3352	-0-		194	1	48243	3	Y	2343	2354	1	95
							264	4	2577	9					

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N				WELL #: W114H	RRCID -> 293064	COMPL. DATE 05/17/2022	TOTAL	DEPTH	9522	PERF. 9883	- 17105				
*02	34076 X	11162	-0-	-22914	-0-		149	1	9937	3	Y	972	981	0	17
							7	4	1069	9					
*03	45988 X	45988	-0-	-0-	-0-		521	1	41292	3	Y	3774	3728	0	58
							24	4	4151	9					
04	47003 X	47003	-0-	-0-	-0-		477	1	42717	3	Y	3452	3441	0	59
							12	4	3797	9			7	6	
*05	46214 X	46214	-0-	-0-	-0-		477	1	42706	3	Y	2721	2740	0	40
							38	4	2993	9					
06	41414 X	41414	-0-	-0-	-0-		515	1	38334	3	Y	2258	2261	0	37
							81	4	2484	9					
07	45978 X	45978	-0-	-0-	-0-		482	1	43017	3	Y	2208	2218	0	27
							50	4	2429	9					
08	44204 X	44204	-0-	-0-	-0-		268	1	41622	3	Y	2059	2060	0	26
							49	4	2265	9					
09	41970 X	41069	-0-	-901	-0-		173	1	38827	3	Y	1854	1852	0	28
							30	4	2039	9					

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G				WELL #: W107H	RRCID -> 293137	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL	DEPTH	9711	PERF. 9981	- 17409				
*02	26270 X	26270	-0-	-0-	-0-		351	1	22950	3	Y	2685	2659	0	48
							15	4	2954	9			26	8	
*03	28064 X	28064	-0-	-0-	-0-		314	1	24644	3	Y	2810	2779	0	43
							15	4	3091	9			32	8	
04	27496 X	27496	-0-	-0-	-0-		268	1	24233	3	Y	2716	2697	0	46
							7	4	2988	9			5	6	
*05	28632 X	28632	-0-	-0-	-0-		283	1	25265	3	Y	2783	2788	0	41
							23	4	3061	9					
06	27595 X	27595	-0-	-0-	-0-		326	1	24205	3	Y	2739	2735	0	45
							51	4	3013	9					
07	30908 X	30908	-0-	-0-	-0-		311	1	27649	3	Y	2651	2663	0	33
							32	4	2916	9					
08	30237 X	30237	-0-	-0-	-0-		177	1	27264	3	Y	2513	2514	0	32
							32	4	2764	9					
09	28248 X	28248	-0-	-0-	-0-		117	1	25506	3	Y	2368	2365	0	35
							20	4	2605	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY										COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9821 - 17249			
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I										WELL #: W109H RRCID -> 293155					
										COMPL. DATE 05/10/2022					
M	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	
*02	24017	X	24017	-0-	-0-	-0-	309 1	20406 3	Y	2989	2994	0	1 6	53	
							14 4	3288 9							
*03	25730	X	19208	-0-	-6522	-0-	210 1	16468 3	Y	2291	2305	0	3 6	35	
							10 4	2520 9			1 8				
04	24900	X	19187	-0-	-5713	-0-	180 1	16169 3	Y	2575	2558	0	2 3	44	
							5 4	2833 9			5 6		1 8		
*05	25730	X	21687	-0-	-4043	-0-	213 1	18428 3	Y	2756	2759	0		41	
							14 4	3032 9							
06	24900	X	10565	-0-	-14335	-0-	124 1	9343 3	Y	979	1004	0		16	
							21 4	1077 9							
07	25730	X	17651	-0-	-8079	-0-	168 1	15334 3	Y	1937	1929	0		24	
							18 4	2131 9							
08	21700	X	16444	-0-	-5256	-0-	83 1	13439 3	Y	2641	2631	0		34	
							17 4	2905 9							
09	21970	X	21970	-0-	-0-	-0-	95 1	19308 3	Y	2318	2317	0		35	
							17 4	2550 9							
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A										WELL #: W101H RRCID -> 293199		COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9977 - 17199			
*02	32387	X	32387	-0-	-0-	-0-	440 1	28760 3	Y	2880	2857	0	1 6	51	
							19 4	3168 9			31 8				
*03	36776	X	36776	-0-	-0-	-0-	417 1	32530 3	Y	3464	3436	0	5 6	53	
							19 4	3810 9			21 8				
04	36251	X	36251	-0-	-0-	-0-	360 1	32429 3	Y	3139	3120	0	2 3	53	
							9 4	3453 9			6 6		11 8		
*05	37867	X	37867	-0-	-0-	-0-	382 1	34086 3	Y	3062	3070	0		45	
							31 4	3368 9							
06	35302	X	35302	-0-	-0-	-0-	427 1	31660 3	Y	2861	2859	0		47	
							68 4	3147 9							
07	38100	X	38100	-0-	-0-	-0-	388 1	34573 3	Y	2817	2829	0		35	
							40 4	3099 9							
08	37293	X	35882	-0-	-1411	-0-	216 1	32761 3	Y	2606	2608	0		33	
							38 4	2867 9							
09	36090	X	33793	-0-	-2297	-0-	140 1	30915 3	Y	2467	2463	0		37	
							24 4	2714 9							
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 J										WELL #: W110H RRCID -> 293206		COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9930 - 17152			
*02	27160	X	25317	-0-	-1843	-0-	342 1	22340 3	Y	2382	2296	0	1 6	42	
							15 4	2620 9			82 8				
*03	30070	X	25742	-0-	-4328	-0-	295 1	22795 3	Y	2398	2185	0	198 6	34	
							14 4	2638 9			23 8				
04	29100	X	24722	-0-	-4378	-0-	241 1	21990 3	Y	2259	2241	0	1 3	38	
							6 4	2485 9			4 6		9 8		
*05	28803	X	28803	-0-	-0-	-0-	287 1	25749 3	Y	2495	2496	0		37	
							22 4	2745 9							
06	27060	X	13540	-0-	-13520	-0-	159 1	12405 3	Y	865	888	0		14	
							24 4	952 9							
07	27962	X	20694	-0-	-7268	-0-	201 1	18632 3	Y	1676	1669	0		21	
							17 4	1844 9							
08	33419	X	33419	-0-	-0-	-0-	190 1	30128 3	Y	2787	2772	0		36	
							35 4	3066 9							
09	34872	X	34872	-0-	-0-	-0-	143 1	31940 3	Y	2513	2511	0		38	
							25 4	2764 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #: W114H		RRCID -> 293256		COMPL. DATE 05/24/2022		TOTAL DEPTH		9313 PERF. 9757		- 14505		
M	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			
04	17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	520 1	13993 3	Y	2570	2136 1	212 6	244				
						15 4	2827 9			7 8						
05	17391 X	17067	-0-	-324	-0-	745 1	14136 3	Y	1973	2029 1		188				
						16 4	2170 9									
06	17685 X	17685	-0-	-0-	-0-	1225 1	14474 3	Y	1791	1852 1		127				
						16 4	1970 9									
07	17670 X	17259	-0-	-411	-0-	1272 1	14103 3	Y	1696	1675 1		148				
						18 4	1866 9									
08	17732 X	15445	-0-	-2287	-0-	1208 1	12726 3	Y	1367	1319 1		196				
						7 4	1504 9									
09	17700 X	16176	-0-	-1524	-0-	1368 1	13179 3	Y	1477	1524 1		149				
						4 4	1625 9									
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 0				WELL #: W115H		RRCID -> 293275		COMPL. DATE 01/11/2025		TOTAL DEPTH		9514 PERF. 9829		- 17258		
*02	45528 X	27908	-0-	-17620	-0-	369 1	24095 3	Y	3116	3085 0	1 6	56				
						16 4	3428 9									
*03	50406 X	29560	-0-	-20846	-0-	330 1	25835 3	Y	3073	3077 0	4 6	47				
						15 4	3380 9			1 8						
04	28762 X	28762	-0-	-0-	-0-	280 1	25259 3	Y	2924	2912 0	2 3	50				
						7 4	3216 9			6 6	1 8					
*05	32887 X	32887	-0-	-0-	-0-	322 1	28743 3	Y	3451	3450 0		51				
						26 4	3796 9									
06	30543 X	30543	-0-	-0-	-0-	360 1	26726 3	Y	3091	3091 0		51				
						57 4	3400 9									
07	33787 X	33787	-0-	-0-	-0-	337 1	30080 3	Y	3033	3046 0		38				
						34 4	3336 9									
08	31927 X	31927	-0-	-0-	-0-	190 1	28784 3	Y	2654	2658 0		34				
						34 4	2919 9									
09	30646 X	30646	-0-	-0-	-0-	124 1	27617 3	Y	2622	2617 0		39				
						21 4	2884 9									
LAVERNE 58-T2-12X1 0				WELL #: W115H		RRCID -> 293350		COMPL. DATE 08/06/2022		TOTAL DEPTH		9475 PERF. 9801		- 17472		
*02	52052 X	45578	-0-	-6474	-0-	620 1	40844 3	Y	3715	3713 0	1 6	66				
						27 4	4087 9									
*03	57629 X	21885	-0-	-35744	-0-	252 1	19640 3	Y	1797	1833 0	2 6	27				
						16 4	1977 9			1 8						
04	55770 X	26711	-0-	-29059	-0-	258 1	23633 3	Y	2558	2535 0	2 3	43				
						6 4	2814 9			5 6						
*05	52359 X	10991	-0-	-41368	-0-	103 1	9349 3	Y	1393	1415 0		21				
						7 4	1532 9									
06	49410 X	10673	-0-	-38737	-0-	135 1	9339 3	Y	1070	1073 0		18				
						22 4	1177 9									
07	50468 X	29308	-0-	-21160	-0-	294 1	26323 3	Y	2419	2407 0		30				
						30 4	2661 9									
08	28665 X	28665	-0-	-0-	-0-	166 1	25684 3	Y	2532	2529 0		33				
						30 4	2785 9									
09	28191 X	28191	-0-	-0-	-0-	113 1	25371 3	Y	2444	2440 0		37				
						19 4	2688 9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
LAVERNE 58-T2-12X1 N														
WELL #: W114H RRCID -> 293358														
COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 9628 - 17298														
CNTY: WARD														
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	BALANCE
*02	43510	X	43510	-0-	-0-	-0-			591	1	38633	3	Y	69
									25	4	4261	9		
*03	44237	X	43449	-0-	-788	-0-			493	1	39000	3	Y	55
									23	4	3933	9		
04	44819	X	44819	-0-	-0-	-0-			442	1	40575	3	Y	58
									11	4	3791	9		
*05	44237	X	36521	-0-	-7716	-0-			371	1	33346	3	Y	37
									30	4	2774	9		
06	42810	X	35073	-0-	-7737	-0-			429	1	31776	3	Y	42
									59	4	2809	9		
07	44237	X	16885	-0-	-27352	-0-			178	1	15285	3	Y	16
									16	4	1406	9		
08	45818	X	7288	-0-	-38530	-0-			23	1	6633	3	Y	7
									6	4	626	9		
09	44340	X	29356	-0-	-14984	-0-			118	1	26475	3	Y	37
									20	4	2743	9		
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B														
WELL #: W102H RRCID -> 293370														
COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 10122 - 17344														
*02	33124	X	31411	-0-	-1713	-0-			439	1	28678	3	Y	37
									19	4	2275	9		
*03	36673	X	32306	-0-	-4367	-0-			378	1	29423	3	Y	35
									18	4	2487	9		
04	35490	X	30549	-0-	-4941	-0-			310	1	27918	3	Y	36
									8	4	2313	9		
*05	36673	X	30861	-0-	-5812	-0-			317	1	28262	3	Y	30
									26	4	2256	9		
06	33660	X	21657	-0-	-12003	-0-			262	1	19912	3	Y	21
									41	4	1442	9		
07	34782	X	16247	-0-	-18535	-0-			157	1	15099	3	Y	11
									13	4	978	9		
08	33556	X	33556	-0-	-0-	-0-			202	1	31115	3	Y	26
									37	4	2202	9		
09	30637	X	30637	-0-	-0-	-0-			127	1	28475	3	Y	27
									22	4	2013	9		
LAVERNE 58-T2-12X1 C														
WELL #: W103H RRCID -> 293402														
COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 10359 - 18030														
*02	35532	X	17900	-0-	-17632	-0-			248	1	15914	3	Y	28
									11	4	1727	9		
*03	41215	X	41215	-0-	-0-	-0-			466	1	37149	3	Y	50
									18	4	3582	9		
04	42247	X	42247	-0-	-0-	-0-			432	1	38705	3	Y	48
									11	4	3099	9		
*05	39863	X	39863	-0-	-0-	-0-			409	1	36709	3	Y	37
									33	4	2712	9		
06	38070	X	35327	-0-	-2743	-0-			435	1	32324	3	Y	37
									68	4	2500	9		
07	39339	X	38247	-0-	-1092	-0-			398	1	35385	3	Y	27
									41	4	2423	9		
08	38564	X	36343	-0-	-2221	-0-			217	1	33691	3	Y	28
									39	4	2396	9		
09	37320	X	35035	-0-	-2285	-0-			145	1	32499	3	Y	32
									25	4	2366	9		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
SHIRLEY 58-T2-12X13 N														
WELL #: W114H RRCID -> 293596 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9974 - 17645														
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
*02	50951 X	50951	-0-	-0-	-0-	691 29	1 4	45161 5070	3 9	Y	4609	4661 0	2 6	82
*03	55366 X	55366	-0-	-0-	-0-	634 29	1 4	49354 5349	3 9	Y	4863	4863 0	1 3	74
04	55689 X	55689	-0-	-0-	-0-	553 14	1 4	49960 5162	3 9	Y	4693	4674 0	3 3	80
*05	55304 X	55288	-0-	-16	-0-	557 46	1 4	49744 4941	3 9	Y	4492	4505 0	1 8	67
06	53520 X	51830	-0-	-1690	-0-	629 99	1 4	46695 4407	3 9	Y	4006	4007 0		66
07	56476 X	56476	-0-	-0-	-0-	580 59	1 4	51702 4135	3 9	Y	3759	3778 0		47
08	54151 X	54151	-0-	-0-	-0-	325 59	1 4	49764 4003	3 9	Y	3639	3639 0		47
09	51510 X	50975	-0-	-535	-0-	209 36	1 4	46957 3773	3 9	Y	3430	3426 0		51
SHIRLEY 58-T2-12X13 C														
WELL #: W103H RRCID -> 293598 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9990 - 17661														
*02	33656 X	29072	-0-	-4584	-0-	392 16	1 4	25758 2906	3 9	Y	2642	2645 0	1 6	47
*03	37262 X	31458	-0-	-5804	-0-	383 18	1 4	27966 3091	3 9	Y	2810	2809 0	4 6	43
04	35100 X	30118	-0-	-4982	-0-	314 8	1 4	26890 2906	3 9	Y	2642	2632 0	2 3	45
*05	36270 X	27463	-0-	-8807	-0-	274 22	1 4	24526 2641	3 9	Y	2401	2410 0	1 8	36
06	31140 X	24069	-0-	-7071	-0-	288 45	1 4	21475 2261	3 9	Y	2055	2057 0		34
07	32178 X	26697	-0-	-5481	-0-	270 56	1 4	24127 2244	3 9	Y	2040	2049 0		25
08	26629 X	3334	-0-	-23295	-0-	12 3	1 4	2939 380	3 9	Y	345	366 0		4
09	25770 X	22562	-0-	-3208	-0-	90 37	1 4	20344 2091	3 9	Y	1901	1877 0		28
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C														
WELL #: W103H RRCID -> 293683 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 11374 - 19043														
04	31590 X	30775	-0-	-815	-0-	26278 4494	3 9	3 4	Y	4085	3981 0	72 6		313
05	32643 X	30185	-0-	-2458	-0-	26530 3654	3 9	1 4	Y	3322	3335 0			300
06	31590 X	28587	-0-	-3003	-0-	25179 3322	3 9	86 4	Y	3020	2948 0			372
07	32643 X	28917	-0-	-3726	-0-	25845 3027	3 9	45 4	Y	2752	2745 0			379
08	27931 X	25505	-0-	-2426	-0-	22588 2900	3 9	17 4	Y	2636	2840 0			175
09	27030 X	25964	-0-	-1066	-0-	23044 2914	3 9	6 4	Y	2649	2627 0			197

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408														
SHIRLEY 58-T2-12X13 0			WELL #: W115H		RRCID -> 293826		COMPL. DATE 09/14/2022			TOTAL DEPTH 9387 PERF.10044 - 17715							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	37102 X	37102	-0-	-0-	-0-		513 1	33594 3	22 4	2973 9	Y	2703	2708 0		1 6		48
*03	45942 X	45882	-0-	-60	-0-		534 1	41619 3	24 4	3705 9	Y	3368	3359 0		4 6		52
04	44460 X	41840	-0-	-2620	-0-		411 1	38097 3	10 4	3322 9	Y	3020	3012 0		2 3		51
*05	45942 X	39564	-0-	-6378	-0-		407 1	36356 3	33 4	2768 9	Y	2516	2530 0		1 8		37
06	44400 X	38693	-0-	-5707	-0-		476 1	35331 3	75 4	2811 9	Y	2555	2550 0				42
07	45880 X	41456	-0-	-4424	-0-		427 1	38246 3	44 4	2739 9	Y	2490	2501 0				31
08	44244 X	44244	-0-	-0-	-0-		267 1	40835 3	48 4	3094 9	Y	2813	2808 0				36
09	39967 X	39967	-0-	-0-	-0-		165 1	36987 3	28 4	2787 9	Y	2534	2532 0				38
SHIRLEY 58-T2-12X13 XB																	
		WELL #: X102H		RRCID -> 293903		COMPL. DATE 09/14/2022			TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9988 - 17659								
*02	26040 X	16983	-0-	-9057	-0-		230 1	14999 3	10 4	1744 9	Y	1585	1596 0		1 6		28
*03	28830 X	4859	-0-	-23971	-0-		65 1	4283 3	5 4	506 9	Y	460	480 0		1 6		7
04	27900 X	15162	-0-	-12738	-0-		144 1	13378 3	4 4	1636 9	Y	1487	1465 0		1 3		25
*05	29333 X	29333	-0-	-0-	-0-		302 1	27039 3	25 4	1967 9	Y	1788	1787 0				26
06	29315 X	29315	-0-	-0-	-0-		361 1	26862 3	57 4	2035 9	Y	1850	1846 0				30
07	32322 X	32322	-0-	-0-	-0-		336 1	29816 3	69 4	2101 9	Y	1910	1916 0				24
08	33312 X	33312	-0-	-0-	-0-		207 1	31102 3	59 4	1944 9	Y	1767	1768 0				23
09	30055 X	30055	-0-	-0-	-0-		122 1	27388 3	51 4	2494 9	Y	2267	2256 0				34
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 G																	
		WELL #: W107H		RRCID -> 293972		COMPL. DATE 12/11/2022			TOTAL DEPTH 11003 PERF.11596 - 19230								
04	36210 X	-0-	-0-	-36210	-0-						Y	-0-					-0-
05	37417 X	-0-	-0-	-37417	-0-						Y	-0-					-0-
06	22650 X	-0-	-0-	-22650	-0-						Y	-0-					-0-
07	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-		4923 3	1715 9			Y	1559	1344 0				215
08	T. A.	38314	-0-	38314	38314		30893 3	28 4			Y	6721	6489 0				447
09	T. A.	34767	-0-	34767	73081		7393 9										
							28425 3	8 4			Y	5758	5777 0				428
							6334 9										
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N																	
		WELL #: W114H		RRCID -> 294009		COMPL. DATE 12/11/2022			TOTAL DEPTH 10792 PERF.11246 - 18880								
04	57201 X	57201	-0-	-0-	-0-		49069 3	6 4			Y	7387	7256 0		131 6		566
05	56009 X	56009	-0-	-0-	-0-		8126 9						69 8				
06	61290 X	41989	-0-	-19301	-0-		48035 3	1 4			Y	7248	7160 0				654
07	63333 X	2006	-0-	-61327	-0-		7973 9										
08	50871 X	47001	-0-	-3870	-0-		36178 3	110 4			Y	5183	5199 0				638
09	49230 X	47192	-0-	-2038	-0-		5701 9										
							1397 3	7 4			Y	547	1110 0				75
							602 9										
							38479 3	30 4			Y	7720	7282 0				513
							8492 9										
							41000 3	11 4			Y	5619	5715 0				417
							6181 9										

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 XB				WELL #: X202H		RRCID -> 294235		COMPL. DATE 12/11/2022			TOTAL DEPTH 10764 PERF.11063 - 18697			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
04		44400 X	38699	-0-	-5701	-0-	34394 3	4 4	Y	3910	3731 0	69 6		300
							4301 9				37 8			
05		60449 X	60449	-0-	-0-	-0-	55354 3	2 4	Y	4630	4512 0			418
							5093 9							
06		43772 X	43772	-0-	-0-	-0-	40231 3	111 4	Y	3118	3152 0			384
							3430 9							
07		56944 X	56944	-0-	-0-	-0-	52155 3	86 4	Y	4275	4070 0			589
							4703 9							
08		53506 X	52571	-0-	-935	-0-	47999 3	39 4	Y	4121	4436 0			274
							4533 9							
09		51780 X	51012	-0-	-768	-0-	46788 3	13 4	Y	3828	3818 0			284
							4211 9							
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17				WELL #: W103H		RRCID -> 294256		COMPL. DATE 06/01/2020			TOTAL DEPTH 10279 PERF. 3197 - 10285			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 O				WELL #: W115H		RRCID -> 294699		COMPL. DATE 12/11/2022			TOTAL DEPTH 10764 PERF.11232 - 18901			
04		63489 X	63489	-0-	-0-	-0-	56844 3	6 4	Y	6035	5868 0	107 6		462
							6639 9				57 8			
05		63953 X	48744	-0-	-15209	-0-	44164 3	1 4	Y	4163	4250 0			375
							4579 9							
06		58230 X	28806	-0-	-29424	-0-	25107 3	69 4	Y	3300	3269 0			406
							3630 9							
07		64945 X	37074	-0-	-27871	-0-	32942 3	53 4	Y	3708	3603 0			511
							4079 9							
08		60574 X	26973	-0-	-33601	-0-	24041 3	15 4	Y	2652	2987 0			176
							2917 9							
09		58620 X	37041	-0-	-21579	-0-	32783 3	5 4	Y	3866	3755 0			287
							4253 9							
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD				WELL #: X204H		RRCID -> 294847		COMPL. DATE 03/12/2023			TOTAL DEPTH 9783 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 B				WELL #:	W102H	RRCID -> 295305	COMPL. DATE 05/19/2023	TOTAL	DEPTH	9762	PERF.10156	- 17822		
M	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
*02	45248	X	42591	-0-	-2657	-0-	570 1	37204 3	Y	4357	4380	0	1 6	78
							24 4	4793 9						
*03	48236	X	46624	-0-	-1612	-0-	531 1	40947 3	Y	4655	4654	0	1 3	71
							25 4	5121 9			6 6		1 8	
04	46620	X	41045	-0-	-5575	-0-	403 1	36593 3	Y	3672	3671	0	2 3	62
							10 4	4039 9			7 6		1 8	
*05	47926	X	42019	-0-	-5907	-0-	419 1	37460 3	Y	3733	3740	0		55
							34 4	4106 9						
06	46380	X	38015	-0-	-8365	-0-	455 1	33837 3	Y	3320	3321	0		54
							71 4	3652 9						
07	47151	X	31984	-0-	-15167	-0-	346 1	28853 3	Y	2499	2522	0		31
							36 4	2749 9						
08	41013	X	35913	-0-	-5100	-0-	218 1	32445 3	Y	2920	2913	0		38
							38 4	3212 9						
09	39690	X	19519	-0-	-20171	-0-	88 1	17586 3	Y	1665	1678	0		25
							13 4	1832 9						

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB				WELL #:	X202H	RRCID -> 295306	COMPL. DATE 05/20/2023	TOTAL	DEPTH	9413	PERF.10104	- 15710		
*02	24836	X	21589	-0-	-3247	-0-	295 1	19405 3	Y	1706	1711	0	1 6	30
							12 4	1877 9						
*03	28392	X	28392	-0-	-0-	-0-	328 1	25861 3	Y	1989	1986	0	3 6	30
							15 4	2188 9						
04	30704	X	30704	-0-	-0-	-0-	312 1	28266 3	Y	1925	1916	0	1 3	33
							8 4	2118 9			4 6		1 8	
*05	33446	X	33446	-0-	-0-	-0-	347 1	30958 3	Y	1921	1926	0		28
							28 4	2113 9						
06	31792	X	31792	-0-	-0-	-0-	397 1	29448 3	Y	1713	1713	0		28
							63 4	1884 9						
07	31242	X	31242	-0-	-0-	-0-	350 1	29213 3	Y	1494	1503	0		19
							36 4	1643 9						
08	35971	X	35971	-0-	-0-	-0-	219 1	33637 3	Y	1886	1881	0		24
							40 4	2075 9						
09	43044	X	43044	-0-	-0-	-0-	179 1	40625 3	Y	2008	2002	0		30
							31 4	2209 9						

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 B				WELL #:	W102H	RRCID -> 295822	COMPL. DATE 08/17/2023	TOTAL	DEPTH	10090	PERF.10196	- 20479		
*02	59248	X	16472	-0-	-42776	-0-	231 1	14500 3	Y	1576	1631	0	1 6	28
							7 4	1734 9			41 8			
*03	65596	X	58524	-0-	-7072	-0-	701 1	51220 3	Y	5977	5843	0	1 3	91
							28 4	6575 9			8 6		62 8	
04	63480	X	62153	-0-	-1327	-0-	660 1	54725 3	Y	6139	6077	0	4 3	104
							15 4	6753 9			12 6		33 8	
*05	65596	X	62387	-0-	-3209	-0-	668 1	55211 3	Y	5871	5888	0		87
							50 4	6458 9						
06	62790	X	52724	-0-	-10066	-0-	666 1	46551 3	Y	4917	4924	0		80
							98 4	5409 9						
07	64201	X	60577	-0-	-3624	-0-	669 1	54631 3	Y	4684	4706	0		58
							125 4	5152 9						
08	61380	X	53675	-0-	-7705	-0-	355 1	48431 3	Y	4364	4366	0		56
							89 4	4800 9						
09	59400	X	48762	-0-	-10638	-0-	235 1	44104 3	Y	3947	3944	0		59
							81 4	4342 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 J				WELL #:	W110H	RRCID -> 295825	COMPL. DATE 08/17/2023	TOTAL	DEPTH	9946	PERF.10026	- 20294		
M	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
*02	53956	X	48857	-0-	-5099	-0-	704 1	42222 3	Y	5367	5375	0	2 6	96
							27 4	5904 9						
*03	59737	X	54029	-0-	-5708	-0-	647 1	47006 3	Y	5771	5769	0	1 3	88
							28 4	6348 9			8 6		1 8	
04	57810	X	50860	-0-	-6950	-0-	538 1	44780 3	Y	5027	5016	0	3 3	85
							12 4	5530 9			10 6		1 8	
*05	59737	X	51254	-0-	-8483	-0-	547 1	45587 3	Y	4618	4635	0		68
							40 4	5080 9						
06	52350	X	48737	-0-	-3613	-0-	616 1	42901 3	Y	4662	4654	0		76
							92 4	5128 9						
07	54095	X	23421	-0-	-30674	-0-	233 1	20847 3	Y	2080	2130	0		26
							53 4	2288 9						
08	54033	X	53777	-0-	-256	-0-	346 1	47978 3	Y	4879	4842	0		63
							86 4	5367 9						
09	52450	X	52450	-0-	-0-	-0-	253 1	47413 3	Y	4270	4269	0		64
							87 4	4697 9						

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 N				WELL #:	W114H	RRCID -> 295829	COMPL. DATE 08/17/2023	TOTAL	DEPTH	9880	PERF.10079	- 20138		
*02	73052	X	9158	-0-	-63894	-0-	123 1	7949 3	Y	984	1097	0		18
							4 4	1082 9						
*03	80879	X	-0-	-0-	-80879	-0-			Y	-0-	18	0		-0-
04	74970	X	-0-	-0-	-74970	-0-			Y	-0-				-0-
05	68758	X	7310	-0-	-61448	-0-	77 1	5855 3	Y	1244	1226	0		18
							10 4	1368 9						
06	66540	X	37882	-0-	-28658	-0-	461 1	32053 3	Y	4817	4756	0		79
							69 4	5299 9						
07	39119	X	39119	-0-	-0-	-0-	420 1	34167 3	Y	4047	4076	0		50
							80 4	4452 9						
08	38913	X	38913	-0-	-0-	-0-	254 1	34497 3	Y	3728	3730	0		48
							61 4	4101 9						
09	35580	X	28544	-0-	-7036	-0-	137 1	25455 3	Y	2639	2648	0		39
							49 4	2903 9						

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XB				WELL #:	X202H	RRCID -> 295837	COMPL. DATE 08/16/2023	TOTAL	DEPTH	9759	PERF.10062	- 20105		
*02	70924	X	61249	-0-	-9675	-0-	894 1	53783 3	Y	5941	5980	0	2 6	106
							37 4	6535 9						
*03	78523	X	63097	-0-	-15426	-0-	742 1	54642 3	Y	6981	6969	0	1 3	107
							34 4	7679 9			9 6		1 8	
04	75990	X	70820	-0-	-5170	-0-	728 1	61621 3	Y	7685	7640	0	5 3	130
							17 4	8454 9			15 6		2 8	
*05	78523	X	68417	-0-	-10106	-0-	729 1	60710 3	Y	6295	6332	0		93
							53 4	6925 9						
06	75990	X	60377	-0-	-15613	-0-	771 1	53792 3	Y	5182	5190	0		85
							114 4	5700 9						
07	73129	X	53081	-0-	-20048	-0-	566 1	47911 3	Y	4096	4130	0		51
							98 4	4506 9						
08	76119	X	76119	-0-	-0-	-0-	511 1	70335 3	Y	4677	4668	0		60
							128 4	5145 9						
09	71500	X	71500	-0-	-0-	-0-	352 1	66073 3	Y	4504	4497	0		67
							121 4	4954 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408													
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XC				WELL #: X203H		RRCID -> 295838		COMPL. DATE 08/18/2023		TOTAL DEPTH 9751		PERF.10234 - 20079					
M	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
*02	73510 X	73510	-0-	-0-	-0-	991 1	62784 3	4	Y	8813	8827	0	3	6		157	
						41 4	9694 9										
*03	81776 X	81776	-0-	-0-	-0-	947 1	70323 3	4	Y	9511	9507	0	1	3		145	
						44 4	10462 9				13 6		2	8			
04	75000 X	74411	-0-	-589	-0-	756 1	64419 3	4	Y	8380	8359	0	5	3		142	
						18 4	9218 9				17 6		2	8			
*05	77500 X	49677	-0-	-27823	-0-	497 1	42419 3	4	Y	6106	6158	0				90	
						44 4	6717 9										
06	77856 X	77856	-0-	-0-	-0-	953 1	67770 3	4	Y	8172	8128	0				134	
						144 4	8989 9										
07	86212 X	86212	-0-	-0-	-0-	899 1	76670 3	4	Y	7697	7735	0				96	
						176 4	8467 9										
08	82680 X	82680	-0-	-0-	-0-	522 1	74084 3	4	Y	7217	7220	0				93	
						135 4	7939 9										
09	78741 X	78741	-0-	-0-	-0-	354 1	70444 3	4	Y	7103	7090	0				106	
						130 4	7813 9										

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 H				WELL #: W108H		RRCID -> 295839		COMPL. DATE 08/18/2023		TOTAL DEPTH 10111		PERF.10451 - 20385					
*02	70262 X	70262	-0-	-0-	-0-	925 1	58527 3	4	Y	9793	9806	0	3	6		175	
						38 4	10772 9				11 8						
*03	76787 X	72191	-0-	-4596	-0-	815 1	60479 3	4	Y	9872	9776	0	31	3		150	
						38 4	10859 9				15 6		75	8			
04	74310 X	64184	-0-	-10126	-0-	638 1	53974 3	4	Y	8688	8623	0	6	3		147	
						15 4	9557 9				17 6		45	8			
*05	76787 X	65624	-0-	-11163	-0-	668 1	55302 3	4	Y	8730	8748	0				129	
						51 4	9603 9										
06	74310 X	62182	-0-	-12128	-0-	734 1	52079 3	4	Y	8416	8407	0				138	
						111 4	9258 9										
07	76787 X	64792	-0-	-11995	-0-	651 1	55679 3	4	Y	7577	7621	0				94	
						127 4	8335 9										
08	62372 X	61699	-0-	-673	-0-	379 1	53376 3	4	Y	7133	7135	0				92	
						98 4	7846 9										
09	60360 X	56221	-0-	-4139	-0-	245 1	48789 3	4	Y	6452	6448	0				96	
						90 4	7097 9										

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 G				WELL #: W107H		RRCID -> 295850		COMPL. DATE 08/17/2023		TOTAL DEPTH 10147		PERF.10425 - 20501					
*02	39872 X	30460	-0-	-9412	-0-	423 1	25563 3	4	Y	4052	4075	0	1	6		72	
						17 4	4457 9										
*03	44144 X	34037	-0-	-10107	-0-	358 1	29266 3	4	Y	4001	4005	0	1	3		61	
						12 4	4401 9				5 6		1	8			
04	50919 X	50919	-0-	-0-	-0-	532 1	44301 3	4	Y	5522	5473	0	4	3		94	
						12 4	6074 9				11 6		1	8			
*05	59434 X	59434	-0-	-0-	-0-	627 1	52198 3	4	Y	5965	5971	0				88	
						47 4	6562 9										
06	49378 X	49378	-0-	-0-	-0-	620 1	43218 3	4	Y	4954	4961	0				81	
						91 4	5449 9										
07	51432 X	51432	-0-	-0-	-0-	557 1	45615 3	4	Y	4687	4710	0				58	
						104 4	5156 9										
08	52731 X	48533	-0-	-4198	-0-	319 1	43477 3	4	Y	4234	4238	0				54	
						80 4	4657 9										
09	51030 X	44305	-0-	-6725	-0-	212 1	39835 3	4	Y	3804	3801	0				57	
						74 4	4184 9										

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD									
BPX OPERATING COMPANY																								
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 I																								
WELL #: W109H															RRCID -> 295851									
															COMPL. DATE 08/18/2023									
															TOTAL DEPTH 9952									
															PERF.10106 - 20030									
M	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								
*02	62596	X	62596	-0-	-0-	-0-			828	1	52484	3	Y	8409	8439 0	3 6 150								
									34	4	9250	9												
*03	77438	X	68096	-0-	-9342	-0-			774	1	57638	3	Y	8771	8772 0	1 3 134								
									36	4	9648	9			12 6	2 8								
04	74940	X	42003	-0-	-32937	-0-			461	1	35680	3	Y	5320	5348 0	3 3 90								
									10	4	5852	9			11 6	2 8								
*05	77438	X	50878	-0-	-26560	-0-			505	1	42582	3	Y	7044	7030 0		104							
									43	4	7748	9												
06	71040	X	62652	-0-	-8388	-0-			743	1	52884	3	Y	8103	8074 0		133							
									112	4	8913	9												
07	69285	X	64611	-0-	-4674	-0-			656	1	55889	3	Y	7215	7258 0		90							
									129	4	7937	9												
08	63736	X	62218	-0-	-1518	-0-			382	1	54369	3	Y	6698	6702 0		86							
									99	4	7368	9												
09	61680	X	58352	-0-	-3328	-0-			257	1	51235	3	Y	6151	6145 0		92							
									94	4	6766	9												
LAVERNE 58-T2-12X1 G																								
WELL #: W107H																								
RRCID -> 296103																								
COMPL. DATE 09/25/2023																								
TOTAL DEPTH 9745																								
PERF.10083 - 17796																								
*02	72604	X	63937	-0-	-8667	-0-			859	1	56141	3	Y	6274	6265 0	2 6 112								
									36	4	6901	9			21 8									
*03	80383	X	65553	-0-	-14830	-0-			737	1	57781	3	Y	6366	6129 0	1 3 95								
									32	4	7003	9			183 6	70 8								
04	77790	X	57128	-0-	-20662	-0-			569	1	50624	3	Y	5383	5308 0	4 3 91								
									14	4	5921	9			41 6	34 8								
*05	71145	X	42192	-0-	-28953	-0-			405	1	37417	3	Y	3949	3981 0		59							
									26	4	4344	9												
06	68490	X	57802	-0-	-10688	-0-			692	1	51250	3	Y	5228	5201 0		86							
									109	4	5751	9												
07	70773	X	68152	-0-	-2621	-0-			687	1	61421	3	Y	5431	5450 0		67							
									70	4	5974	9												
08	68467	X	68467	-0-	-0-	-0-			401	1	62174	3	Y	5290	5289 0		68							
									73	4	5819	9												
09	64111	X	64111	-0-	-0-	-0-			261	1	58506	3	Y	4817	4813 0		72							
									45	4	5299	9												
LAVERNE 58-T2-12X1 XC																								
WELL #: X203H																								
RRCID -> 296110																								
COMPL. DATE 09/25/2023																								
TOTAL DEPTH 9459																								
PERF.10046 - 17766																								
*02	70168	X	55749	-0-	-14419	-0-			757	1	49467	3	Y	4994	5005 0	2 6 89								
									32	4	5493	9												
*03	77686	X	57222	-0-	-20464	-0-			642	1	51060	3	Y	4993	4997 0	1 3 76								
									28	4	5492	9			7 6	1 8								
04	73320	X	56200	-0-	-17120	-0-			555	1	50469	3	Y	4693	4676 0	3 3 80								
									14	4	5162	9			9 6	1 8								
*05	72416	X	57259	-0-	-15157	-0-			583	1	51887	3	Y	4310	4326 0		64							
									48	4	4741	9												
06	61230	X	54526	-0-	-6704	-0-			669	1	49716	3	Y	3668	3672 0		60							
									106	4	4035	9												
07	61721	X	59563	-0-	-2158	-0-			611	1	54728	3	Y	3784	3797 0		47							
									62	4	4162	9												
08	57970	X	57726	-0-	-244	-0-			348	1	53314	3	Y	3637	3637 0		47							
									63	4	4001	9												
09	56100	X	53511	-0-	-2589	-0-			222	1	49580	3	Y	3337	3334 0		50							
									38	4	3671	9												

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 H				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W108H		ASSOCIATED RRCID -> 296117	CAPACITY COMPL. DATE 09/26/2023				TOTAL	DEPTH	9769	PERF.10231 - 17962	CNTY: WARD	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*02	64484 X	62409	-0-	-2075	-0-	814 1	53188 3	Y	7611	7631 0	3 6	136				
						35 4	8372 9									
*03	71393 X	69888	-0-	-1505	-0-	765 1	60412 3	Y	7889	7890 0	1 3	121				
						33 4	8678 9			11 6	2 8					
04	69090 X	64769	-0-	-4321	-0-	625 1	55856 3	Y	7520	7491 0	5 3	128				
						16 4	8272 9			15 6	2 8					
*05	70308 X	67568	-0-	-2740	-0-	660 1	58680 3	Y	7430	7448 0		110				
						55 4	8173 9									
06	67590 X	64882	-0-	-2708	-0-	758 1	56264 3	Y	7036	7031 0		115				
						120 4	7740 9									
07	69843 X	68112	-0-	-1731	-0-	676 1	60359 3	Y	6371	6407 0		79				
						69 4	7008 9									
08	69223 X	63577	-0-	-5646	-0-	368 1	56467 3	Y	6068	6069 0		78				
						67 4	6675 9									
09	65400 X	58672	-0-	-6728	-0-	233 1	52153 3	Y	5678	5671 0		85				
						40 4	6246 9									
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 0				WELL #: W115H	RRCID -> 296137	COMPL. DATE 08/09/2023				TOTAL	DEPTH	10077	PERF.10056 - 20321			
*02	68432 X	29828	-0-	-38604	-0-	366 1	23135 3	Y	5738	5767 0	2 6	102				
						15 4	6312 9									
*03	57412 X	31132	-0-	-26280	-0-	288 1	24383 3	Y	5862	5864 0	1 3	90				
						13 4	6448 9			8 6	1 8					
04	55560 X	26399	-0-	-29161	-0-	262 1	21256 3	Y	4432	4434 0	3 3	75				
						6 4	4875 9			9 6	1 8					
*05	57412 X	29539	-0-	-27873	-0-	310 1	24674 3	Y	4113	4127 0		61				
						31 4	4524 9									
06	43048 X	43048	-0-	-0-	-0-	501 1	36132 3	Y	5768	5735 0		94				
						70 4	6345 9									
07	33036 X	33036	-0-	-0-	-0-	321 1	27354 3	Y	4817	4851 0		60				
						62 4	5299 9									
08	50298 X	50298	-0-	-0-	-0-	334 1	43226 3	Y	6055	6037 0		78				
						77 4	6661 9									
09	43050 X	37818	-0-	-5232	-0-	176 1	32745 3	Y	4392	4404 0		66				
						66 4	4831 9									
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XA				WELL #: X201H	RRCID -> 296138	COMPL. DATE 08/09/2023				TOTAL	DEPTH	9724	PERF.10170 - 20002			
*02	96455 X	96455	-0-	-0-	-0-	1283 1	80663 3	Y	13143	13066 0	4 6	235				
						52 4	14457 9									
*03	111780 X	111780	-0-	-0-	-0-	1335 1	95284 3	Y	13726	13728 0	2 3	210				
						62 4	15099 9			18 6	3 8					
04	76470 X	53017	-0-	-23453	-0-	609 1	45823 3	Y	5974	6063 0	4 3	101				
						14 4	6571 9			12 6	4 8					
*05	79019 X	68555	-0-	-10464	-0-	702 1	60573 3	Y	6569	6573 0		97				
						54 4	7226 9									
06	76470 X	62060	-0-	-14410	-0-	772 1	54840 3	Y	5759	5762 0		94				
						113 4	6335 9									
07	79019 X	76527	-0-	-2492	-0-	822 1	69372 3	Y	5614	5638 0		70				
						158 4	6175 9									
08	75144 X	70056	-0-	-5088	-0-	522 1	64330 3	Y	4618	4629 0		59				
						124 4	5080 9									
09	77813 X	77813	-0-	-0-	-0-	386 1	72001 3	Y	4815	4802 0		72				
						129 4	5297 9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
LAVERNE 58-T2-12X1 XD				WELL #:	X204H	RRCID ->	296172	COMPL. DATE	09/28/2023	TOTAL	DEPTH	9405	PERF.10099	-	17427
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	48380 X	48380	-0-	-0-	-0-		639 1	41751 3	Y		5421	5431 0	2 6		97
							27 4	5963 9							
*03	49144 X	49144	-0-	-0-	-0-		540 1	42542 3	Y		5490	5494 0	1 3		84
							23 4	6039 9				7 6	1 8		
04	51803 X	51803	-0-	-0-	-0-		501 1	45282 3	Y		5461	5436 0	4 3		93
							13 4	6007 9				11 6	1 8		
*05	52753 X	52753	-0-	-0-	-0-		521 1	46503 3	Y		5170	5186 0			77
							42 4	5687 9							
06	47707 X	47707	-0-	-0-	-0-		564 1	41899 3	Y		4686	4686 0			77
							89 4	5155 9							
07	50162 X	50162	-0-	-0-	-0-		501 1	44815 3	Y		4359	4382 0			54
							51 4	4795 9							
08	50468 X	48905	-0-	-1563	-0-		287 1	44072 3	Y		4085	4087 0			52
							52 4	4494 9							
09	48840 X	46981	-0-	-1859	-0-		190 1	42541 3	Y		3834	3829 0			57
							33 4	4217 9							
SHIRLEY 58-T2-12X13 XC															
				WELL #:	X203H	RRCID ->	296215	COMPL. DATE	10/21/2023	TOTAL	DEPTH	9424	PERF.10198	-	17729
*02	44072 X	42643	-0-	-1429	-0-		556 1	36347 3	Y		5196	5199 0	2 6		93
							24 4	5716 9							
*03	48794 X	48157	-0-	-637	-0-		531 1	41391 3	Y		5646	5643 0	1 3		86
							24 4	6211 9				8 6	1 8		
04	47220 X	32852	-0-	-14368	-0-		343 1	28731 3	Y		3427	3445 0	2 3		58
							8 4	3770 9				7 6	1 8		
*05	48174 X	19888	-0-	-28286	-0-		188 1	16769 3	Y		2651	2670 0			39
							15 4	2916 9							
06	46590 X	29017	-0-	-17573	-0-		335 1	24560 3	Y		3698	3676 0			61
							54 4	4068 9							
07	48143 X	34240	-0-	-13903	-0-		333 1	29737 3	Y		3760	3774 0			47
							34 4	4136 9							
08	48143 X	34002	-0-	-14141	-0-		194 1	29900 3	Y		3521	3523 0			45
							35 4	3873 9							
09	32820 X	29401	-0-	-3419	-0-		116 1	26289 3	Y		2706	2711 0			40
							19 4	2977 9							
SHIRLEY 58-T2-12X13 G															
				WELL #:	W107H	RRCID ->	296262	COMPL. DATE	10/21/2023	TOTAL	DEPTH	9673	PERF.10082	-	17801
*02	53508 X	45304	-0-	-8204	-0-		586 1	38183 3	Y		5918	5932 0	2 6		106
							25 4	6510 9				12 8			
*03	59241 X	37897	-0-	-21344	-0-		419 1	32721 3	Y		4309	4191 0	1 3		65
							17 4	4740 9				86 6	72 8		
04	57330 X	17970	-0-	-39360	-0-		172 1	14815 3	Y		2708	2691 0	2 3		46
							4 4	2979 9				5 6	29 8		
*05	56699 X	54363	-0-	-2336	-0-		513 1	45764 3	Y		7313	7251 0			108
							42 4	8044 9							
06	54150 X	46944	-0-	-7206	-0-		533 1	39892 3	Y		5851	5863 0			96
							83 4	6436 9							
07	51130 X	51130	-0-	-0-	-0-		495 1	44224 3	Y		5782	5806 0			72
							51 4	6360 9							
08	50786 X	50786	-0-	-0-	-0-		284 1	44410 3	Y		5491	5492 0			71
							52 4	6040 9							
09	49050 X	30032	-0-	-19018	-0-		120 1	26207 3	Y		3350	3371 0			50
							20 4	3685 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
SHIRLEY 58-T2-12X13 H														
WELL #: W108H RRCID -> 296267														
COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10108 - 17864														
CNTY: WARD														
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	M	BALANCE
*02	48748 X	43272	-0-	-5476	-0-			551	1	35860	3		Y	111
								24	4	6837	9			
*03	53971 X	32247	-0-	-21724	-0-			356	1	26220	3		Y	79
								15	4	5656	9			
04	52230 X	28048	-0-	-24182	-0-			232	1	23063	3		Y	73
								6	4	4747	9			
*05	53971 X	52954	-0-	-1017	-0-			496	1	44368	3		Y	108
								40	4	8050	9			
06	50550 X	44417	-0-	-6133	-0-			499	1	37195	3		Y	99
								78	4	6645	9			
07	50694 X	50694	-0-	-0-	-0-			488	1	43273	3		Y	78
								50	4	6883	9			
08	47182 X	46475	-0-	-707	-0-			261	1	40268	3		Y	69
								46	4	5900	9			
09	45660 X	24577	-0-	-21083	-0-			99	1	21132	3		Y	45
								15	4	3331	9			
SHIRLEY 58-T2-12X13 XD														
WELL #: X204H RRCID -> 296303														
COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9341 PERF.10203 - 17933														
*02	32758 X	32758	-0-	-0-	-0-			412	1	26914	3		Y	88
								17	4	5415	9			
*03	38109 X	38109	-0-	-0-	-0-			398	1	31338	3		Y	88
								18	4	6355	9			
04	27480 X	11371	-0-	-16109	-0-			131	1	9397	3		Y	28
								3	4	1840	9			
*05	28396 X	7689	-0-	-20707	-0-			61	1	5203	3		Y	33
								6	4	2419	9			
06	27480 X	13835	-0-	-13645	-0-			138	1	10064	3		Y	54
								23	4	3610	9			
07	28396 X	21312	-0-	-7084	-0-			191	1	17007	3		Y	46
								20	4	4094	9			
08	34565 X	20959	-0-	-13606	-0-			110	1	16949	3		Y	45
								20	4	3880	9			
09	25643 X	25643	-0-	-0-	-0-			99	1	22086	3		Y	47
								17	4	3441	9			
SHIRLEY 58-T2-12X13 I														
WELL #: W109H RRCID -> 296304														
COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10074 - 17816														
*02	45472 X	43797	-0-	-1675	-0-			580	1	38100	3		Y	83
								24	4	5093	9			
*03	50344 X	47540	-0-	-2804	-0-			508	1	40325	3		Y	93
								23	4	6684	9			
04	52652 X	52652	-0-	-0-	-0-			464	1	45076	3		Y	109
								11	4	7101	9			
*05	56327 X	56327	-0-	-0-	-0-			542	1	48431	3		Y	98
								43	4	7311	9			
06	47820 X	42430	-0-	-5390	-0-			489	1	36553	3		Y	79
								76	4	5312	9			
07	55233 X	55233	-0-	-0-	-0-			549	1	48901	3		Y	65
								55	4	5728	9			
08	54715 X	48850	-0-	-5865	-0-			277	1	43041	3		Y	64
								51	4	5481	9			
09	52950 X	47333	-0-	-5617	-0-			190	1	42391	3		Y	64
								33	4	4719	9			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #:	W202H	RRCID -> 296570	COMPL. DATE 12/13/2023	TOTAL	DEPTH 10605	PERF.10961	- 18246			
M	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			
*02	106204	X	51281	-0-	-54923	-0-	728 1 31 4	47504 3 3018 9	Y	2744	2759 0	1 6		49
*03	117583	X	50631	-0-	-66952	-0-	518 1 19 4	47226 3 2868 9	Y	2607	2612 0 1 8	3 6		40
04	113730	X	81654	-0-	-32076	-0-	854 1 21 4	76525 3 4254 9	Y	3867	3829 0 8 6	3 3 1 8		66
*05	91295	X	78465	-0-	-12830	-0-	826 1 67 4	73634 3 3938 9	Y	3580	3593 0			53
06	69980	X	69980	-0-	-0-	-0-	883 1 140 4	65316 3 3641 9	Y	3310	3309 0			54
07	86557	X	86557	-0-	-0-	-0-	911 1 91 4	81763 3 3792 9	Y	3447	3458 0			43
08	84351	X	74978	-0-	-9373	-0-	474 1 84 4	71206 3 3214 9	Y	2922	2927 0			38
09	81630	X	67380	-0-	-14250	-0-	288 1 50 4	64407 3 2635 9	Y	2395	2397 0			36
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #:	X103H	RRCID -> 296578	COMPL. DATE 12/16/2023	TOTAL	DEPTH 10087	PERF.10321	- 17498			
*02	84196	X	60349	-0-	-23847	-0-	777 1 31 4	51043 3 8498 9	Y	7725	7718 0	3 6		138
*03	93217	X	76161	-0-	-17056	-0-	862 1 41 4	67071 3 8187 9	Y	7443	7454 0 10 6	1 3 2 8		114
04	90090	X	63797	-0-	-26293	-0-	615 1 16 4	56244 3 6922 9	Y	6293	6282 0 12 6	4 3 2 8		107
*05	82119	X	72360	-0-	-9759	-0-	721 1 59 4	64413 3 7167 9	Y	6515	6525 0			97
06	73680	X	63472	-0-	-10208	-0-	761 1 119 4	56473 3 6119 9	Y	5563	5569 0			91
07	76136	X	25762	-0-	-50374	-0-	276 1 37 4	23195 3 2254 9	Y	2049	2115 0			25
08	69688	X	45289	-0-	-24399	-0-	227 1 46 4	40137 3 4879 9	Y	4435	4403 0			57
09	67440	X	54823	-0-	-12617	-0-	218 1 37 4	48694 3 5874 9	Y	5340	5317 0			80
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #:	X101H	RRCID -> 296579	COMPL. DATE 12/13/2023	TOTAL	DEPTH 10052	PERF.10329	- 17626			
*02	79715	X	79715	-0-	-0-	-0-	1057 1 45 4	69323 3 9290 9	Y	8445	8446 0	3 6		151
*03	83421	X	83421	-0-	-0-	-0-	936 1 44 4	73331 3 9110 9	Y	8282	8292 0 11 6	1 3 2 8		127
04	74972	X	74972	-0-	-0-	-0-	737 1 18 4	66312 3 7905 9	Y	7186	7170 0 14 6	5 3 2 8		122
*05	78140	X	78140	-0-	-0-	-0-	771 1 63 4	69118 3 8188 9	Y	7444	7456 0			110
06	67350	X	37645	-0-	-29705	-0-	448 1 62 4	32853 3 4282 9	Y	3893	3939 0			64
07	71114	X	71114	-0-	-0-	-0-	702 1 72 4	63296 3 7044 9	Y	6404	6388 0			80
08	79205	X	72579	-0-	-6626	-0-	427 1 77 4	65447 3 6628 9	Y	6025	6028 0			77
09	75630	X	62448	-0-	-13182	-0-	248 1 43 4	56450 3 5707 9	Y	5188	5188 0			77

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W101H	ASSOCIATED RRCID -> 296580	CAPACITY COMPL. DATE 12/13/2023				TOTAL	DEPTH	10315	PERF.10657	- 17889
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*02	50036	X	47778	-0-	-2258	-0-	646 1 28 4	42276 3 4828 9	Y	4389	4380	0	1 6	78
*03	55397	X	36070	-0-	-19327	-0-	504 1 27 4	32178 3 3361 9	Y	3055	3081	0	4 6	47
04	53610	X	-0-	-0-	-53610	-0-			Y	-0-	1	8		
05	52886	X	11873	-0-	-41013	-0-	129 1 17 4	10513 3 1214 9	Y	1104	1088	0	1 8	-0- 16
06	55218	X	55218	-0-	-0-	-0-	669 1 103 4	49569 3 4877 9	Y	4434	4377	0		73
07	55206	X	55206	-0-	-0-	-0-	569 1 58 4	50485 3 4094 9	Y	3722	3749	0		46
08	48981	X	48981	-0-	-0-	-0-	297 1 53 4	45143 3 3488 9	Y	3171	3176	0		41
09	55230	X	42783	-0-	-12447	-0-	177 1 30 4	39538 3 3038 9	Y	2762	2762	0		41
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #: W102H	RRCID -> 296581	COMPL. DATE 12/16/2023				TOTAL	DEPTH	10321	PERF.10597	- 17830
*02	46592	X	42635	-0-	-3957	-0-	570 1 24 4	37321 3 4720 9	Y	4291	4288	0	1 6	77
*03	51584	X	36770	-0-	-14814	-0-	509 1 26 4	32414 3 3821 9	Y	3474	3492	0	5 6	53
*04	49920	X	39676	-0-	-10244	-0-	378 1 9 4	35430 3 3859 9	Y	3508	3492	0	2 3	59
*05	49941	X	44715	-0-	-5226	-0-	446 1 36 4	39851 3 4382 9	Y	3984	3984	0	1 8	59
06	45660	X	39074	-0-	-6586	-0-	470 1 74 4	34845 3 3685 9	Y	3350	3354	0		55
07	47182	X	41830	-0-	-5352	-0-	424 1 43 4	37906 3 3457 9	Y	3143	3159	0		39
08	44702	X	39852	-0-	-4850	-0-	238 1 43 4	36163 3 3408 9	Y	3098	3097	0		40
09	43260	X	36476	-0-	-6784	-0-	148 1 25 4	33153 3 3150 9	Y	2864	2861	0		43
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #: W203H	RRCID -> 296700	COMPL. DATE 12/16/2023				TOTAL	DEPTH	10635	PERF.10837	- 18145
*02	72212	X	72188	-0-	-24	-0-	1014 1 43 4	66476 3 4655 9	Y	4232	4216	0	1 6	76
*03	94415	X	94415	-0-	-0-	-0-	1152 1 57 4	87454 3 5752 9	Y	5229	5216	0	1 3	80
04	77370	X	77345	-0-	-25	-0-	796 1 20 4	71672 3 4857 9	Y	4415	4407	0	3 3	75
*05	79949	X	75004	-0-	-4945	-0-	778 1 63 4	69422 3 4741 9	Y	4310	4321	0	1 8	64
06	77370	X	66055	-0-	-11315	-0-	823 1 130 4	60999 3 4103 9	Y	3730	3733	0		61
07	79949	X	31564	-0-	-48385	-0-	349 1 44 4	29393 3 1778 9	Y	1616	1657	0		20
08	80724	X	57857	-0-	-22867	-0-	311 1 62 4	53804 3 3680 9	Y	3345	3322	0		43
09	77310	X	71476	-0-	-5834	-0-	300 1 52 4	67121 3 4003 9	Y	3639	3628	0		54

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 H				WELL #:	W108H	RRCID ->	296801	COMPL. DATE	02/05/2024	TOTAL	DEPTH	10433	PERF.10632	-	20715
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
*02	82096 X	67957	-0-	-14139	-0-		882 1	58097 3		Y	8127	8162 0	3 6		145
							38 4	8940 9							
*03	95387 X	64062	-0-	-31325	-0-		746 1	55362 3		Y	7200	7222 0	1 3		110
							34 4	7920 9				10 6	2 8		
04	92310 X	73854	-0-	-18456	-0-		719 1	64220 3		Y	8088	8038 0	5 3		137
							18 4	8897 9				16 6	2 8		
*05	95387 X	69612	-0-	-25775	-0-		685 1	61177 3		Y	6995	7028 0			104
							55 4	7695 9							
06	83100 X	62904	-0-	-20196	-0-		744 1	55092 3		Y	6320	6321 0			103
							116 4	6952 9							
07	76260 X	65832	-0-	-10428	-0-		658 1	58686 3		Y	5836	5867 0			72
							68 4	6420 9							
08	70122 X	62136	-0-	-7986	-0-		367 1	55753 3		Y	5408	5411 0			69
							67 4	5949 9							
09	67860 X	57289	-0-	-10571	-0-		230 1	51541 3		Y	4980	4975 0			74
							40 4	5478 9							
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 J				WELL #:	W110H	RRCID ->	296802	COMPL. DATE	02/05/2024	TOTAL	DEPTH	10211	PERF.10437	-	20500
*02	59080 X	55640	-0-	-3440	-0-		689 1	45346 3		Y	8705	8717 0	3 6		155
							29 4	9576 9				17 8			
*03	65410 X	64342	-0-	-1068	-0-		683 1	53274 3		Y	9413	9304 0	1 3		144
							31 4	10354 9				13 6	106 8		
04	63300 X	61451	-0-	-1849	-0-		571 1	51464 3		Y	8547	8467 0	6 3		145
							14 4	9402 9				17 6	56 8		
*05	65410 X	61058	-0-	-4352	-0-		577 1	51544 3		Y	8082	8107 0			120
							47 4	8890 9							
06	63300 X	51863	-0-	-11437	-0-		591 1	43743 3		Y	6758	6767 0			111
							95 4	7434 9							
07	64294 X	54741	-0-	-9553	-0-		513 1	46254 3		Y	7203	7225 0			89
							51 4	7923 9							
08	57664 X	57664	-0-	-0-	-0-		327 1	49731 3		Y	6861	6862 0			88
							59 4	7547 9							
09	55507 X	55507	-0-	-0-	-0-		218 1	48700 3		Y	5956	5955 0			89
							37 4	6552 9							
CAMP STATE 56-T2-8X17 XB				WELL #:	X202H	RRCID ->	296825	COMPL. DATE	02/10/2024	TOTAL	DEPTH	9963	PERF.10525	-	17670
*02	43764 X	32465	-0-	-11299	-0-		386 1	25913 3		Y	5592	5649 0	2 6		100
							15 4	6151 9							
*03	48453 X	48171	-0-	-282	-0-		498 1	39014 3		Y	7850	7818 0	1 3		120
							24 4	8635 9				10 6	1 8		
04	47675 X	47675	-0-	-0-	-0-		437 1	39360 3		Y	7152	7130 0	5 3		121
							11 4	7867 9				14 6	2 8		
*05	48453 X	46769	-0-	-1684	-0-		434 1	38893 3		Y	6733	6754 0			100
							36 4	7406 9							
06	46890 X	46734	-0-	-156	-0-		528 1	39134 3		Y	6353	6349 0			104
							84 4	6988 9							
07	54705 X	54705	-0-	-0-	-0-		531 1	47204 3		Y	6288	6314 0			78
							53 4	6917 9							
08	47597 X	47597	-0-	-0-	-0-		267 1	40934 3		Y	5771	5775 0			74
							48 4	6348 9							
09	43470 X	31517	-0-	-11953	-0-		113 1	27204 3		Y	3800	3817 0			57
							20 4	4180 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
CAMP STATE 56-T2-8X17 A														
WELL #: W101H RRCID -> 296826 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10366 - 17874														
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
*02	28868	X	23063	-0-	-5805	-0-	280 1	18694 3	Y		3707	3704 0	1 6	66
							11 4	4078 9				27 8		
*03	31961	X	23711	-0-	-8250	-0-	296 1	19289 3	Y		3735	3504 0	125 6	55
							17 4	4109 9				117 8		
04	41377	X	41377	-0-	-0-	-0-	332 1	34722 3	Y		5741	5263 0	123 3	91
							8 4	6315 9				261 6	58 8	
*05	50601	X	50601	-0-	-0-	-0-	483 1	43333 3	Y		6133	6133 0		91
							39 4	6746 9						
06	41036	X	41036	-0-	-0-	-0-	471 1	34938 3	Y		5048	5056 0		83
							74 4	5553 9						
07	41503	X	41503	-0-	-0-	-0-	402 1	35884 3	Y		4705	4730 0		58
							41 4	5176 9						
08	40690	X	40690	-0-	-0-	-0-	231 1	35425 3	Y		4538	4538 0		58
							42 4	4992 9						
09	38460	X	36423	-0-	-2037	-0-	142 1	31798 3	Y		4054	4051 0		61
							24 4	4459 9						
CAMP STATE 56-T2-8X17 O														
WELL #: W115H RRCID -> 296833 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10258 - 17683														
*02	35756	X	31634	-0-	-4122	-0-	370 1	24681 3	Y		5971	5877 0	2 6	107
							15 4	6568 9						
*03	62759	X	62759	-0-	-0-	-0-	658 1	51368 3	Y		9729	9672 0	1 3	149
							31 4	10702 9				13 6	1 8	
04	59385	X	59385	-0-	-0-	-0-	554 1	49789 3	Y		8207	8194 0	5 3	139
							14 4	9028 9				16 6	2 8	
*05	56694	X	56694	-0-	-0-	-0-	538 1	48034 3	Y		7344	7374 0		109
							44 4	8078 9						
06	50207	X	50207	-0-	-0-	-0-	572 1	42432 3	Y		6466	6469 0		106
							90 4	7113 9						
07	51851	X	51851	-0-	-0-	-0-	500 1	44590 3	Y		6100	6130 0		76
							51 4	6710 9						
08	49507	X	49479	-0-	-28	-0-	279 1	42814 3	Y		5760	5762 0		74
							50 4	6336 9						
09	47910	X	45226	-0-	-2684	-0-	175 1	39194 3	Y		5297	5292 0		79
							30 4	5827 9						
CAMP STATE 56-T2-8X17 N														
WELL #: W114H RRCID -> 296862 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10261 - 17695														
*02	31332	X	27894	-0-	-3438	-0-	333 1	22404 3	Y		4676	4734 0	2 6	83
							13 4	5144 9						
*03	40497	X	40497	-0-	-0-	-0-	424 1	33335 3	Y		6107	6087 0	1 3	93
							20 4	6718 9				8 6	1 8	
04	39540	X	39540	-0-	-0-	-0-	371 1	33506 3	Y		5140	5131 0	3 3	87
							9 4	5654 9				10 6	2 8	
*05	38199	X	38199	-0-	-0-	-0-	368 1	32760 3	Y		4583	4602 0		68
							30 4	5041 9						
06	35115	X	35115	-0-	-0-	-0-	407 1	30160 3	Y		4075	4076 0		67
							65 4	4483 9						
07	39054	X	39054	-0-	-0-	-0-	382 1	34116 3	Y		4106	4122 0		51
							39 4	4517 9						
08	37723	X	37723	-0-	-0-	-0-	215 1	33352 3	Y		3743	3746 0		48
							39 4	4117 9						
09	35330	X	35330	-0-	-0-	-0-	141 1	31499 3	Y		3333	3331 0		50
							24 4	3666 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17														
WELL #: X102H RRCID -> 296885 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10414 - 17506														
M	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
*02	73836	X	69509	-0-	-4327	-0-	919 1	60316 3	Y	7486	7486	0	3 6	134
							39 4	8235 9						
*03	81747	X	76331	-0-	-5416	-0-	869 1	67438 3	Y	7257	7267	0	1 3	111
							41 4	7983 9			10 6		2 8	
04	79110	X	69802	-0-	-9308	-0-	692 1	62139 3	Y	6322	6307	0	4 3	107
							17 4	6954 9			13 6		2 8	
*05	76942	X	68689	-0-	-8253	-0-	685 1	61125 3	Y	6203	6218	0		92
							56 4	6823 9						
06	74460	X	57889	-0-	-16571	-0-	699 1	51785 3	Y	4814	4827	0		79
							110 4	5295 9						
07	76942	X	65859	-0-	-11083	-0-	668 1	59777 3	Y	4860	4879	0		60
							68 4	5346 9						
08	63372	X	63372	-0-	-0-	-0-	379 1	57777 3	Y	4680	4680	0		60
							68 4	5148 9						
09	58680	X	55988	-0-	-2692	-0-	227 1	51286 3	Y	4033	4033	0		60
							39 4	4436 9						
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 I WELL #: W109H RRCID -> 297015 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10464 - 20571														
*02	74453	X	74453	-0-	-0-	-0-	925 1	60942 3	Y	11406	11407	0	4 6	204
							39 4	12547 9						
*03	82276	X	82276	-0-	-0-	-0-	883 1	68474 3	Y	11708	11714	0	1 3	179
							40 4	12879 9			16 6		2 8	
04	72852	X	72852	-0-	-0-	-0-	681 1	61060 3	Y	10085	10063	0	7 3	171
							17 4	11094 9			20 6		3 8	
*05	70378	X	70378	-0-	-0-	-0-	664 1	59119 3	Y	9582	9611	0		142
							55 4	10540 9						
06	62709	X	62709	-0-	-0-	-0-	700 1	52092 3	Y	8917	8913	0		146
							108 4	9809 9						
07	63485	X	63485	-0-	-0-	-0-	610 1	54207 3	Y	7824	7873	0		97
							62 4	8606 9						
08	59675	X	59036	-0-	-639	-0-	331 1	50559 3	Y	7351	7354	0		94
							60 4	8086 9						
09	57750	X	53858	-0-	-3892	-0-	206 1	46095 3	Y	6838	6830	0		102
							35 4	7522 9						
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42 WELL #: W207H RRCID -> 297037 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10683 - 15532														
04	53430	X	49361	-0-	-4069	-0-	44938 3	141 4	Y	3893	3984	0		429
							4282 9							
05	55211	X	51492	-0-	-3719	-0-	47813 3	116 4	Y	3239	3313	0		355
							3563 9							
06	52530	X	45660	-0-	-6870	-0-	42146 3	147 4	Y	3061	3054	0		362
							3367 9							
07	54281	X	42949	-0-	-11332	-0-	39525 3	143 4	Y	2983	2977	0		368
							3281 9							
08	49724	X	18024	-0-	-31700	-0-	16600 3	59 4	Y	1241	1389	0		220
							1365 9							
09	48120	X	44276	-0-	-3844	-0-	41102 3	135 4	Y	2763	2632	0		351
							3039 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
CAMP STATE 56-T2-8X17 XA				WELL #:	X201H	RRCID	-> 297040	COMPL. DATE	02/10/2024	TOTAL	DEPTH	9933	PERF.10295	- 17505		
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	
*02	58044 X	48108	-0-	-9936	-0-		578 1	38751 3		Y	7961	7856 0	3 6		142	
							22 4	8757 9								
*03	73976 X	73976	-0-	-0-	-0-		787 1	61952 3		Y	10182	10151 0	1 3		156	
							37 4	11200 9				14 6	2 8			
04	70457 X	70457	-0-	-0-	-0-		672 1	60238 3		Y	8664	8647 0	6 3		147	
							17 4	9530 9				17 6	3 8			
*05	70475 X	70475	-0-	-0-	-0-		685 1	61058 3		Y	7887	7917 0			117	
							56 4	8676 9								
06	62190 X	59990	-0-	-2200	-0-		694 1	51833 3		Y	6685	6693 0			109	
							109 4	7354 9								
07	64263 X	61416	-0-	-2847	-0-		596 1	53679 3		Y	6438	6467 0			80	
							59 4	7082 9								
08	67052 X	67052	-0-	-0-	-0-		388 1	59603 3		Y	6355	6353 0			82	
							70 4	6991 9								
09	61530 X	61274	-0-	-256	-0-		243 1	54741 3		Y	5680	5677 0			85	
							42 4	6248 9								
CAMP STATE 56-T2-8X17 B				WELL #:	W102H	RRCID	-> 297065	COMPL. DATE	02/10/2024	TOTAL	DEPTH	10309	PERF.10525	- 17980		
*02	39480 X	31504	-0-	-7976	-0-		390 1	26073 3		Y	4569	4608 0	2 6		82	
							15 4	5026 9								
*03	48357 X	48357	-0-	-0-	-0-		517 1	40227 3		Y	6899	6864 0	1 3		106	
							24 4	7589 9				9 6	1 8			
04	48285 X	48285	-0-	-0-	-0-		453 1	40846 3		Y	6341	6320 0	4 3		108	
							11 4	6975 9				13 6	2 8			
*05	47152 X	47152	-0-	-0-	-0-		450 1	40153 3		Y	5920	5940 0			88	
							37 4	6512 9								
06	43618 X	43618	-0-	-0-	-0-		501 1	37129 3		Y	5372	5372 0			88	
							79 4	5909 9								
07	43710 X	14683	-0-	-29027	-0-		120 1	12752 3		Y	1631	1699 0			20	
							17 4	1794 9								
08	50965 X	50965	-0-	-0-	-0-		294 1	44547 3		Y	5519	5468 0			71	
							53 4	6071 9								
09	45128 X	45128	-0-	-0-	-0-		178 1	39732 3		Y	4715	4716 0			70	
							31 4	5187 9								
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 XD				WELL #:	X204H	RRCID	-> 297078	COMPL. DATE	02/05/2024	TOTAL	DEPTH	10040	PERF.10677	- 20365		
*02	78932 X	62097	-0-	-16835	-0-		790 1	51954 3		Y	8472	8520 0	3 6		151	
							34 4	9319 9								
*03	87389 X	68516	-0-	-18873	-0-		744 1	58263 3		Y	8613	8618 0	1 3		132	
							35 4	9474 9				11 6	2 8			
04	84570 X	64544	-0-	-20026	-0-		616 1	55382 3		Y	7755	7733 0	5 3		132	
							15 4	8531 9				15 6	2 8			
*05	87389 X	50509	-0-	-36880	-0-		477 1	43536 3		Y	5876	5921 0			87	
							32 4	6464 9								
06	75900 X	44960	-0-	-30940	-0-		516 1	37281 3		Y	6431	6413 0			105	
							89 4	7074 9								
07	73729 X	73729	-0-	-0-	-0-		726 1	64551 3		Y	7616	7626 0			95	
							74 4	8378 9								
08	66667 X	66667	-0-	-0-	-0-		389 1	58340 3		Y	7156	7159 0			92	
							66 4	7872 9								
09	66970 X	66970	-0-	-0-	-0-		266 1	59513 3		Y	6495	6490 0			97	
							46 4	7145 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY																			
STATE AJAX 56-T2-15X10 N																			
WELL #: W114H															RRCID -> 297314				
															COMPL. DATE 03/29/2024				
															TOTAL DEPTH 10343				
															PERF.10612 - 18246				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE			
0								AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE			
*02	DLQ G-10	44241	-0-	44241	44241	527	1	20	4	35178	3	Y	7742	7756	0	138			
										8516	9				3	6			
*03	DLQ G-10	59138	-0-	59138	103379	611	1	30	4	47298	3	Y	10181	10146	0	156			
										11199	9				1	3			
04	DLQ G-10	47074	-0-	47074	150453	364	1	9	4	38232	3	Y	7699	7701	0	131			
										8469	9				5	3			
*05	DLQ G-10	59642	-0-	59642	210095	552	1	45	4	49070	3	Y	9068	9065	0	134			
										9975	9								
*06	259925 X	49830	-0-	-210095	-0-	556	1	86	4	41413	3	Y	7068	7086	0	116			
										7775	9								
07	51550 X	51550	-0-	-0-	-0-	478	1	45	4	42674	3	Y	7594	7616	0	94			
										8353	9								
08	53537 X	51396	-0-	-2141	-0-	283	1	52	4	43775	3	Y	6624	6633	0	85			
										7286	9								
09	51810 X	45095	-0-	-6715	-0-	171	1	30	4	38444	3	Y	5864	5861	0	88			
										6450	9								
STATE AJAX 56-T2-15X10 G															WELL #: W107H				
															RRCID -> 297315				
															COMPL. DATE 03/29/2024				
															TOTAL DEPTH 10569				
															PERF.11073 - 18411				
*02	DLQ G-10	43826	-0-	43826	43826	545	1	23	4	35710	3	Y	6862	6872	0	122			
										7548	9				2	6			
*03	DLQ G-10	46946	-0-	46946	90772	499	1	24	4	38599	3	Y	7113	7115	0	109			
										7824	9				1	3			
04	DLQ G-10	43304	-0-	43304	134076	399	1	10	4	36093	3	Y	6184	6170	0	105			
										6802	9				4	3			
*05	176282 X	42206	-0-	-134076	-0-	401	1	33	4	35609	3	Y	5603	5625	0	83			
										6163	9								
06	41610 X	29278	-0-	-12332	-0-	320	1	52	4	24606	3	Y	3909	3928	0	64			
										4300	9								
07	42997 X	25850	-0-	-17147	-0-	238	1	20	4	22116	3	Y	3160	3185	0	39			
										3476	9								
08	38688 X	36605	-0-	-2083	-0-	205	1	38	4	31911	3	Y	4046	4033	0	52			
										4451	9								
09	37440 X	35894	-0-	-1546	-0-	135	1	23	4	30907	3	Y	4390	4376	0	66			
										4829	9								
STATE AJAX 56-T2-15X10 C															WELL #: W103H				
															RRCID -> 297339				
															COMPL. DATE 03/29/2024				
															TOTAL DEPTH 10544				
															PERF.10721 - 18374				
*02	DLQ G-10	33906	-0-	33906	33906	423	1	17	4	28271	3	Y	4723	4744	0	84			
										5195	9				2	6			
*03	DLQ G-10	49281	-0-	49281	83187	523	1	26	4	40784	3	Y	7225	7048	0	109			
										7948	9				1	3			
04	DLQ G-10	49634	-0-	49634	132821	441	1	11	4	38586	3	Y	9633	9518	0	163			
										10596	9				6	3			
*05	177104 X	44283	-0-	-132821	-0-	415	1	34	4	37034	3	Y	6182	6253	0	92			
										6800	9								
06	46260 X	35009	-0-	-11251	-0-	388	1	59	4	29074	3	Y	4989	4999	0	82			
										5488	9								
07	47802 X	44340	-0-	-3462	-0-	423	1	43	4	37967	3	Y	5370	5385	0	67			
										5907	9								
08	41789 X	41789	-0-	-0-	-0-	241	1	44	4	37636	3	Y	3516	3538	0	45			
										3868	9								
09	38775 X	38775	-0-	-0-	-0-	150	1	26	4	33621	3	Y	4525	4502	0	68			
										4978	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
STATE AJAX 56-T2-15X10 XB				WELL #:	X202H	RRCID ->	297340	COMPL. DATE	03/29/2024	TOTAL	DEPTH	10195	PERF.10426	- 18053				
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	
*02	54936 X	40750	-0-	-14186	-0-		491 19 4	1	32803 7437 9	3	Y	6761	6796	0	2	6	121	
*03	60822 X	56910	-0-	-3912	-0-		593 28 4	1	46218 10071 9	3	Y	9155	9122	0	1	3	140	
04	58860 X	56618	-0-	-2242	-0-		534 13 4	1	46787 9284 9	3	Y	8440	8412	0	6	3	143	
*05	60822 X	52299	-0-	-8523	-0-		492 40 4	1	44044 7723 9	3	Y	7021	7060	0	2	8	104	
06	55050 X	40577	-0-	-14473	-0-		448 73 4	1	34044 6012 9	3	Y	5465	5480	0			89	
07	58466 X	13706	-0-	-44760	-0-		103 10 4	1	11563 2030 9	3	Y	1845	1911	0			23	
08	57512 X	57512	-0-	-0-	-0-		315 58 4	1	49576 7563 9	3	Y	6875	6810	0			88	
09	55266 X	55266	-0-	-0-	-0-		214 37 4	1	47883 7132 9	3	Y	6484	6475	0			97	
STATE AJAX 56-T2-15X10 H				WELL #:	W108H	RRCID ->	297341	COMPL. DATE	03/29/2024	TOTAL	DEPTH	10559	PERF.10961	- 18440				
*02	DLQ G-10	41450	-0-	41450	41450		491 21 4	1	32206 8732 9	3	Y	7938	7917	0	3	6	142	
*03	DLQ G-10	45580	-0-	45580	87030		464 22 4	1	36006 9088 9	3	Y	8262	8151	0	1	3	126	
04	DLQ G-10	41726	-0-	41726	128756		369 9 4	1	33099 8249 9	3	Y	7499	7441	0	5	3	127	
*05	158004 X	29248	-0-	-128756	-0-		271 22 4	1	23805 5150 9	3	Y	4682	4740	0	37	8	69	
06	42360 X	21347	-0-	-21013	-0-		227 37 4	1	16910 4173 9	3	Y	3794	3801	0			62	
07	43772 X	13713	-0-	-30059	-0-		114 9 4	1	11309 2281 9	3	Y	2074	2110	0			26	
08	38422 X	38422	-0-	-0-	-0-		197 36 4	1	31615 6574 9	3	Y	5976	5925	0			77	
09	34200 X	21753	-0-	-12447	-0-		80 15 4	1	18087 3571 9	3	Y	3246	3275	0			48	
STATE AJAX 56-T2-15X10 J				WELL #:	W110H	RRCID ->	297347	COMPL. DATE	03/28/2024	TOTAL	DEPTH	10368	PERF.10513	- 18129				
*02	28009 X	28009	-0-	-0-	-0-		321 13 4	1	21423 6252 9	3	Y	5684	5685	0	2	6	101	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4857	4876	0	1	3	74	
04	37445 X	37445	-0-	-0-	-0-		306 8 4	1	30547 6584 9	3	Y	5985	5941	0	4	3	101	
*05	48710 X	48710	-0-	-0-	-0-		454 37 4	1	40529 7690 9	3	Y	6991	6988	0	1	8	104	
06	40314 X	40314	-0-	-0-	-0-		450 70 4	1	33589 6205 9	3	Y	5641	5653	0			92	
07	43427 X	43427	-0-	-0-	-0-		410 43 4	1	36481 6493 9	3	Y	5903	5922	0			73	
08	40889 X	6145	-0-	-34744	-0-		60 8 4	1	5271 806 9	3	Y	733	797	0			9	
09	42890 X	42890	-0-	-0-	-0-		157 27 4	1	35325 7381 9	3	Y	6710	6619	0			100	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE AJAX 56-T2-15X10 I														
WELL #: W109H RRCID -> 297393 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10689 - 18242														
M	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	
*02	DLQ G-10	39814	-0-	39814	39814	484	1	31663	3	Y	6952	6957	0	124
						20	4	7647	9					
*03	DLQ G-10	37431	-0-	37431	77245	387	1	29980	3	Y	6405	6420	0	98
						18	4	7046	9			9	6	
04	DLQ G-10	39120	-0-	39120	116365	356	1	32236	3	Y	5926	5906	0	100
						9	4	6519	9			12	6	
*05	149108 X	32743	-0-	-116365	-0-	308	1	27365	3	Y	4586	4618	0	68
						25	4	5045	9					
06	37260 X	21703	-0-	-15557	-0-	243	1	17417	3	Y	3636	3644	0	60
						43	4	4000	9					
07	38722 X	38722	-0-	-0-	-0-	364	1	32238	3	Y	5529	5520	0	69
						38	4	6082	9					
08	34368 X	34368	-0-	-0-	-0-	189	1	29026	3	Y	4654	4663	0	60
						34	4	5119	9					
09	27750 X	20425	-0-	-7325	-0-	76	1	17235	3	Y	2820	2838	0	42
						12	4	3102	9					
STATE AJAX 56-T2-15X10 XC														
WELL #: X203H RRCID -> 297484 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10654 - 18134														
*02	49392 X	46119	-0-	-3273	-0-	559	1	36711	3	Y	8023	8024	0	143
						24	4	8825	9					
*03	54684 X	47199	-0-	-7485	-0-	493	1	38262	3	Y	7655	7668	0	117
						23	4	8421	9			10	6	
04	52920 X	45316	-0-	-7604	-0-	410	1	37284	3	Y	6920	6899	0	117
						10	4	7612	9			14	6	
*05	54684 X	48185	-0-	-6499	-0-	455	1	40293	3	Y	6726	6743	0	100
						38	4	7399	9					
06	49410 X	42655	-0-	-6755	-0-	481	1	35783	3	Y	5742	5748	0	94
						75	4	6316	9					
07	51057 X	49887	-0-	-1170	-0-	477	1	42489	3	Y	6247	6263	0	78
						49	4	6872	9					
08	45136 X	44523	-0-	-613	-0-	248	1	38124	3	Y	5551	5558	0	71
						45	4	6106	9					
09	43680 X	39357	-0-	-4323	-0-	147	1	33624	3	Y	5055	5051	0	75
						25	4	5561	9					
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42														
WELL #: W201H RRCID -> 297485 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10924 - 15807														
04	55246 X	55246	-0-	-0-	-0-	49413	3	156	4	Y	5161	5019	0	568
						5677	9							
05	54927 X	54927	-0-	-0-	-0-	48559	3	116	4	Y	5684	5629	0	623
						6252	9							
06	52770 X	46864	-0-	-5906	-0-	41486	3	145	4	Y	4757	4817	0	563
						5233	9							
07	54529 X	46333	-0-	-8196	-0-	40922	3	149	4	Y	4784	4757	0	590
						5262	9							
08	48701 X	45143	-0-	-3558	-0-	40110	3	180	4	Y	4412	4219	0	783
						4853	9							
09	47130 X	42414	-0-	-4716	-0-	37478	3	123	4	Y	4375	4602	0	556
						4813	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE AJAX 56-T2-15X10 XD				WELL #: X204H		RRCID -> 297486		COMPL. DATE 03/29/2024				TOTAL DEPTH 10224 PERF.10557 - 18109			
M	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
*02	55356	X	52135	-0-	-3221	-0-	637	1	41719	3	Y	8865	8888	0	158
							27	4	9752	9					
*03	61287	X	57595	-0-	-3692	-0-	604	1	46895	3	Y	9152	9155	0	140
							29	4	10067	9			12	6	
04	59310	X	54017	-0-	-5293	-0-	496	1	44887	3	Y	7838	7822	0	133
							12	4	8622	9			16	6	
*05	61287	X	49631	-0-	-11656	-0-	458	1	40735	3	Y	7637	7657	0	113
							37	4	8401	9					
06	62900	X	62900	-0-	-0-	-0-	678	1	50347	3	Y	10699	10637	0	175
							106	4	11769	9					
07	61079	X	61079	-0-	-0-	-0-	570	1	49966	3	Y	9531	9588	0	118
							59	4	10484	9					
08	43710	X	42663	-0-	-1047	-0-	237	1	36116	3	Y	5698	5743	0	73
							42	4	6268	9					
09	42300	X	31644	-0-	-10656	-0-	128	1	26755	3	Y	4308	4317	0	64
							22	4	4739	9					
STATE PROJECTS 57-T2-47X35 J				WELL #: W110H		RRCID -> 297592		COMPL. DATE 04/23/2024				TOTAL DEPTH 9995 PERF.10107 - 22925			
*02	86240	X	75685	-0-	-10555	-0-	985	1	64298	3	Y	9421	9508	0	168
							39	4	10363	9			23	8	
*03	95480	X	33549	-0-	-61931	-0-	417	1	27384	3	Y	5205	4770	0	73
							22	4	5726	9			431	6	
*04	92400	X	88671	-0-	-3729	-0-	707	1	75249	3	Y	11544	11306	0	195
							17	4	12698	9			48	6	
*05	103634	X	103634	-0-	-0-	-0-	966	1	88623	3	Y	12702	12709	0	188
							73	4	13972	9					
06	95825	X	95825	-0-	-0-	-0-	1118	1	83578	3	Y	9963	9988	0	163
							170	4	10959	9					
07	111339	X	111339	-0-	-0-	-0-	1119	1	99379	3	Y	9751	9793	0	121
							115	4	10726	9					
08	99665	X	89726	-0-	-9939	-0-	507	1	80608	3	Y	7744	7766	0	99
							93	4	8518	9					
09	96450	X	87940	-0-	-8510	-0-	354	1	79229	3	Y	7542	7528	0	113
							61	4	8296	9					
STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XC				WELL #: X203H		RRCID -> 297604		COMPL. DATE 04/23/2024				TOTAL DEPTH 9817 PERF.10045 - 22791			
*02	76188	X	39513	-0-	-36675	-0-	509	1	33670	3	Y	4829	4847	0	86
							22	4	5312	9					
*03	84351	X	69576	-0-	-14775	-0-	712	1	60669	3	Y	7419	7380	0	113
							34	4	8161	9			10	6	
04	81630	X	65837	-0-	-15793	-0-	648	1	57205	3	Y	7244	7213	0	123
							16	4	7968	9			14	6	
*05	84351	X	48851	-0-	-35500	-0-	484	1	42037	3	Y	5717	5755	0	85
							41	4	6289	9					
06	67290	X	15812	-0-	-51478	-0-	172	1	13826	3	Y	1633	1691	0	27
							18	4	1796	9					
07	69533	X	37336	-0-	-32197	-0-	347	1	32013	3	Y	4496	4467	0	56
							30	4	4946	9					
08	49262	X	49262	-0-	-0-	-0-	311	1	43824	3	Y	4609	4606	0	59
							57	4	5070	9					
09	50994	X	50994	-0-	-0-	-0-	208	1	46233	3	Y	4106	4104	0	61
							36	4	4517	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XD				WELL #:	X204H	RRCID ->	297605	COMPL. DATE	04/23/2024	TOTAL	DEPTH	9859	PERF.10118	- 22999		
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	
*02	48970 X	48970	-0-	-0-	-0-		645 1	42116 3	9	Y	5620	5642 0	2 6		100	
							27 4	6182 9								
*03	53072 X	21659	-0-	-31413	-0-		212 1	17913 3	3	Y	3200	3246 0	4 6		49	
							14 4	3520 9				1 8				
04	51360 X	44343	-0-	-7017	-0-		392 1	35699 3	3	Y	7493	7394 0	5 3		127	
							10 4	8242 9				15 6	1 8			
*05	53072 X	36113	-0-	-16959	-0-		348 1	29136 3	3	Y	6000	6038 0			89	
							29 4	6600 9								
06	51360 X	38843	-0-	-12517	-0-		442 1	32913 3	3	Y	4926	4934 0			81	
							69 4	5419 9								
07	53072 X	47417	-0-	-5655	-0-		466 1	41531 3	3	Y	4884	4904 0			61	
							48 4	5372 9								
08	48159 X	48159	-0-	-0-	-0-		277 1	42872 3	3	Y	4508	4511 0			58	
							51 4	4959 9								
09	41908 X	41908	-0-	-0-	-0-		166 1	37114 3	3	Y	4181	4177 0			62	
							29 4	4599 9								

STATE BARLOW 57-T2-47X35 C				WELL #:	W103H	RRCID ->	297609	COMPL. DATE	04/22/2024	TOTAL	DEPTH	10124	PERF.10374	- 23251		
*02	137116 X	113949	-0-	-23167	-0-		1517 1	99241 3	3	Y	11935	11916 0	44 6		212	
							62 4	13129 9				16 8				
*03	151807 X	118337	-0-	-33470	-0-		1332 1	104060 3	3	Y	11715	11557 0	1 3		178	
							58 4	12887 9				71 6	120 8			
04	134580 X	102925	-0-	-31655	-0-		1014 1	91724 3	3	Y	9238	8982 0	6 3		153	
							25 4	10162 9				218 6	57 8			
*05	139562 X	94659	-0-	-44903	-0-		944 1	84796 3	3	Y	8039	8073 0			119	
							76 4	8843 9								
06	135060 X	96958	-0-	-38102	-0-		1165 1	86470 3	3	Y	8305	8288 0			136	
							187 4	9136 9								
07	126139 X	106935	-0-	-19204	-0-		1080 1	96631 3	3	Y	8284	8317 0			103	
							112 4	9112 9								
08	97433 X	78230	-0-	-19203	-0-		494 1	71961 3	3	Y	5169	5206 0			66	
							89 4	5686 9								
09	94290 X	92223	-0-	-2067	-0-		371 1	83591 3	3	Y	7452	7407 0			111	
							64 4	8197 9								

STATE BARLOW 57-T2-47X35 N				WELL #:	W114H	RRCID ->	297610	COMPL. DATE	04/22/2024	TOTAL	DEPTH	9932	PERF.10137	- 23015		
*02	162624 X	145733	-0-	-16891	-0-		1911 1	124946 3	3	Y	17085	16970 0	6 6		305	
							82 4	18794 9								
*03	180048 X	147397	-0-	-32651	-0-		1625 1	129255 3	3	Y	14946	14996 0	2 3		229	
							76 4	16441 9				20 6	4 8			
04	168510 X	142009	-0-	-26501	-0-		1393 1	126777 3	3	Y	12550	12529 0	8 3		213	
							34 4	13805 9				25 6	4 8			
*05	161479 X	122439	-0-	-39040	-0-		1215 1	109435 3	3	Y	10632	10687 0			158	
							94 4	11695 9								
06	156270 X	117442	-0-	-38828	-0-		1415 1	104376 3	3	Y	10398	10386 0			170	
							213 4	11438 9								
07	161479 X	113801	-0-	-47678	-0-		1177 1	102665 3	3	Y	8947	9006 0			111	
							117 4	9842 9								
08	126852 X	75725	-0-	-51127	-0-		417 1	67888 3	3	Y	6669	6694 0			86	
							84 4	7336 9								
09	122760 X	112543	-0-	-10217	-0-		453 1	101268 3	3	Y	9767	9707 0			146	
							78 4	10744 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE BARLOW 57-T2-47X35 XB				WELL #:	X202H	RRCID	-> 297611	COMPL. DATE	05/01/2024	TOTAL	DEPTH	9763	PERF.10261	- 22863	
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
*02	61096 X	36607	-0-	-24489	-0-		457 1	30213 3	Y	5379	5408	0	2 6		96
							20 4	5917 9							
*03	54653 X	41773	-0-	-12880	-0-		464 1	35783 3	Y	5004	5014	0	1 3		77
							22 4	5504 9			7 6		1 8		
04	52830 X	26462	-0-	-26368	-0-		207 1	22012 3	Y	3853	3853	0	3 3		65
							5 4	4238 9			8 6		1 8		
*05	52235 X	29427	-0-	-22808	-0-		278 1	25312 3	Y	3467	3481	0			51
							23 4	3814 9							
06	50550 X	12405	-0-	-38145	-0-		135 1	10707 3	Y	1406	1434	0			23
							16 4	1547 9							
07	41757 X	30561	-0-	-11196	-0-		295 1	25954 3	Y	3890	3865	0			48
							33 4	4279 9							
08	28745 X	28745	-0-	-0-	-0-		158 1	25331 3	Y	2933	2943	0			38
							30 4	3226 9							
09	26280 X	21141	-0-	-5139	-0-		83 1	18529 3	Y	2286	2290	0			34
							14 4	2515 9							
STATE AL OLSON 57-T1-6X43 BH				WELL #:	W208H	RRCID	-> 297667	COMPL. DATE	05/16/2024	TOTAL	DEPTH	9977	PERF.10133	- 17744	
*02	107352 X	66923	-0-	-40429	-0-		917 1	59686 3	Y	5710	5737	0	2 6		102
							39 4	6281 9							
*03	116126 X	72545	-0-	-43581	-0-		825 1	64617 3	Y	6422	6415	0	1 3		98
							39 4	7064 9			9 6		1 8		
04	107220 X	67411	-0-	-39809	-0-		682 1	60344 3	Y	5789	5772	0	4 3		98
							17 4	6368 9			11 6		2 8		
*05	88288 X	67691	-0-	-20597	-0-		676 1	60662 3	Y	5728	5741	0			85
							52 4	6301 9							
06	81960 X	65983	-0-	-15977	-0-		791 1	58863 3	Y	5640	5633	0			92
							125 4	6204 9							
07	74090 X	63293	-0-	-10797	-0-		639 1	57224 3	Y	4877	4908	0			61
							65 4	5365 9							
08	69254 X	62629	-0-	-6625	-0-		374 1	57010 3	Y	4706	4707	0			60
							68 4	5177 9							
09	67020 X	47625	-0-	-19395	-0-		186 1	43393 3	Y	3648	3654	0			54
							33 4	4013 9							
RIO STATE 57-T2-34X27 A				WELL #:	W101H	RRCID	-> 297821	COMPL. DATE	05/22/2024	TOTAL	DEPTH	10006	PERF.10087	- 20053	
*02	106176 X	74855	-0-	-31321	-0-		1028 1	67188 3	Y	5995	5944	0	2 6		107
							44 4	6595 9			69 8				
*03	117552 X	77800	-0-	-39752	-0-		878 1	68637 3	Y	7494	6950	0	1 3		108
							42 4	8243 9			409 6		133 8		
04	105060 X	71076	-0-	-33984	-0-		719 1	64495 3	Y	5313	5248	0	3 3		90
							18 4	5844 9			11 6		69 8		
*05	93403 X	67478	-0-	-25925	-0-		693 1	61167 3	Y	5055	5070	0			75
							57 4	5561 9							
06	86490 X	60982	-0-	-25508	-0-		741 1	55156 3	Y	4516	4517	0			74
							117 4	4968 9							
07	82863 X	66181	-0-	-16682	-0-		687 1	60883 3	Y	4127	4150	0			51
							71 4	4540 9							
08	62715 X	62715	-0-	-0-	-0-		369 1	57703 3	Y	4160	4158	0			53
							67 4	4576 9							
09	60420 X	57878	-0-	-2542	-0-		240 1	53667 3	Y	3573	3573	0			53
							41 4	3930 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
DEERE 57-T2-5X44 YA				WELL #:	X101H	RRCID ->	297831	COMPL. DATE	05/16/2024	TOTAL	DEPTH	9591	PERF.	9885 - 17612	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	114884 X	77701	-0-	-37183	-0-		1037	1	67449	3	Y	8338	8400	0	149
							43	4	9172	9					
*03	127193 X	42654	-0-	-84539	-0-		445	1	37135	3	Y	4595	4665	0	70
							19	4	5055	9			6	6	
04	123090 X	71177	-0-	-51913	-0-		644	1	60639	3	Y	8980	8873	0	152
							16	4	9878	9			18	6	
*05	108376 X	73942	-0-	-34434	-0-		709	1	62924	3	Y	9318	9332	0	138
							59	4	10250	9					
06	102060 X	64579	-0-	-37481	-0-		741	1	55098	3	Y	7844	7854	0	128
							112	4	8628	9					
07	85994 X	71146	-0-	-14848	-0-		698	1	62192	3	Y	7440	7476	0	92
							72	4	8184	9					
08	63922 X	59801	-0-	-4121	-0-		362	1	52718	3	Y	6043	6057	0	78
							74	4	6647	9					
09	84635 X	84635	-0-	-0-	-0-		339	1	75794	3	Y	7676	7639	0	115
							58	4	8444	9					

RIO STATE 57-T2-34X27 BB				WELL #:	W202H	RRCID ->	297836	COMPL. DATE	05/22/2024	TOTAL	DEPTH	10316	PERF.	10281 - 20473	
*02	130564 X	123896	-0-	-6668	-0-		1771	1	115768	3	Y	5711	5719	0	102
							75	4	6282	9					
*03	144553 X	118674	-0-	-25879	-0-		1421	1	111270	3	Y	5376	5387	0	82
							69	4	5914	9			7	6	
04	139890 X	102676	-0-	-37214	-0-		1073	1	97123	3	Y	4049	4050	0	69
							26	4	4454	9			8	6	
*05	144553 X	65876	-0-	-78677	-0-		762	1	62755	3	Y	2074	2112	0	31
							78	4	2281	9					
06	147267 X	147267	-0-	-0-	-0-		1882	1	139905	3	Y	4716	4670	0	77
							292	4	5188	9					
07	137144 X	127028	-0-	-10116	-0-		1379	1	121200	3	Y	3914	3942	0	49
							144	4	4305	9					
08	118668 X	90300	-0-	-28368	-0-		554	1	86485	3	Y	2868	2880	0	37
							106	4	3155	9					
09	117420 X	109434	-0-	-7986	-0-		467	1	104883	3	Y	3640	3623	0	54
							80	4	4004	9					

RIO STATE 57-T2-34X27 N				WELL #:	W114H	RRCID ->	297837	COMPL. DATE	05/22/2024	TOTAL	DEPTH	9868	PERF.	10002 - 19968	
*02	129780 X	15560	-0-	-114220	-0-		193	1	13070	3	Y	2083	2069	0	37
							6	4	2291	9					
*03	143685 X	128199	-0-	-15486	-0-		1417	1	111261	3	Y	14050	13851	0	215
							66	4	15455	9			19	6	
04	117638 X	117638	-0-	-0-	-0-		1187	1	106314	3	Y	9188	9219	0	156
							30	4	10107	9			18	6	
*05	94798 X	45284	-0-	-49514	-0-		485	1	41087	3	Y	3339	3446	0	49
							39	4	3673	9					
06	124020 X	85894	-0-	-38126	-0-		1034	1	76534	3	Y	7419	7347	0	121
							165	4	8161	9					
07	128154 X	99781	-0-	-28373	-0-		1023	1	91046	3	Y	6915	6950	0	86
							105	4	7607	9					
08	111848 X	97441	-0-	-14407	-0-		569	1	89523	3	Y	6587	6588	0	85
							103	4	7246	9					
09	108240 X	86028	-0-	-22212	-0-		355	1	79522	3	Y	5536	5538	0	83
							61	4	6090	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 B				//CONT.// 71052 900 085408 WELL #: W102H	ASSOCIATED RRCID -> 297842	CAPACITY COMPL. DATE 05/16/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9791 PERF.10224 - 17959								
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
*02	74648 X	39638	-0-	-35010	-0-	514 21 4	-0-	514 21 4	1 4	33934 5169	3 9	Y	4699	4728 38 8	0 0	2 6	6 84	
*03	105462 X	63334	-0-	-42128	-0-	708 34 4	-0-	708 34 4	1 4	54985 7607	3 9	Y	6915	6783 9 6	0 0	1 101 8	3 8	105
04	76230 X	61213	-0-	-15017	-0-	577 14 4	-0-	577 14 4	1 4	51802 8820	3 9	Y	8018	7919 16 6	0 0	5 47 8	3 8	136
*05	67146 X	62023	-0-	-5123	-0-	593 48 4	-0-	593 48 4	1 4	52989 8393	3 9	Y	7630	7653 16 6	0 0			113
06	61230 X	57355	-0-	-3875	-0-	660 104 4	-0-	660 104 4	1 4	48907 7684	3 9	Y	6985	6984 16 6	0 0			114
07	65103 X	65103	-0-	-0-	-0-	632 64 4	-0-	632 64 4	1 4	56809 7598	3 9	Y	6907	6935 16 6	0 0			86
08	67674 X	67674	-0-	-0-	-0-	388 70 4	-0-	388 70 4	1 4	60021 7195	3 9	Y	6541	6543 16 6	0 0			84
09	63069 X	63069	-0-	-0-	-0-	251 43 4	-0-	251 43 4	1 4	56163 6612	3 9	Y	6011	6005 16 6	0 0			90
DEERE 57-T2-5X44 BA				WELL #: W201H	RRCID -> 297848	COMPL. DATE 05/16/2024				TOTAL DEPTH 10031 PERF.10412 - 18128								
*02	95256 X	69659	-0-	-25597	-0-	932 39 4	-0-	932 39 4	1 4	60815 7873	3 9	Y	7157	7184 9 6	0 0	2 1 8	6 8	128
*03	105462 X	66467	-0-	-38995	-0-	737 35 4	-0-	737 35 4	1 4	58138 7557	3 9	Y	6870	6882 9 6	0 0	1 1 8	3 8	105
04	96660 X	71475	-0-	-25185	-0-	700 18 4	-0-	700 18 4	1 4	62902 7855	3 9	Y	7141	7104 14 6	0 0	5 2 8	3 8	121
*05	89218 X	69599	-0-	-19619	-0-	687 55 4	-0-	687 55 4	1 4	61533 7324	3 9	Y	6658	6680 14 6	0 0			99
06	82410 X	59604	-0-	-22806	-0-	707 111 4	-0-	707 111 4	1 4	52404 6382	3 9	Y	5802	5806 14 6	0 0			95
07	77097 X	61799	-0-	-15298	-0-	617 63 4	-0-	617 63 4	1 4	55078 6041	3 9	Y	5492	5519 16 6	0 0			68
08	67022 X	57507	-0-	-9515	-0-	336 61 4	-0-	336 61 4	1 4	51589 5521	3 9	Y	5019	5023 16 6	0 0			64
09	64860 X	54663	-0-	-10197	-0-	219 38 4	-0-	219 38 4	1 4	49124 5282	3 9	Y	4802	4794 16 6	0 0			72
DEERE 57-T2-5X44 BB				WELL #: W202H	RRCID -> 297849	COMPL. DATE 05/23/2024				TOTAL DEPTH 10072 PERF.10099 - 17789								
*02	95060 X	37019	-0-	-58041	-0-	516 23 4	-0-	516 23 4	1 4	32976 3504	3 9	Y	3185	3266 56 0	0 0	1 1 8	6 6	57
*03	105245 X	-0-	-0-	-105245	-0-		-0-					Y	-0-	56 539 0	0 0	1 1 6	8 8	-0-
04	90570 X	12577	-0-	-77993	-0-	102 3 4	-0-	102 3 4	1 4	11868 604 9	3 9	Y	549	539 16 6	0 0			9
05	85622 X	28637	-0-	-56985	-0-	294 24 4	-0-	294 24 4	1 4	26214 2105 9	3 9	Y	1914	1895 16 6	0 0			28
06	82860 X	30348	-0-	-52512	-0-	367 58 4	-0-	367 58 4	1 4	27181 2742 9	3 9	Y	2493	2480 16 6	0 0			41
07	40982 X	32725	-0-	-8257	-0-	331 34 4	-0-	331 34 4	1 4	29585 2775 9	3 9	Y	2523	2533 16 6	0 0			31
08	33245 X	33245	-0-	-0-	-0-	195 36 4	-0-	195 36 4	1 4	30172 2842 9	3 9	Y	2584	2582 16 6	0 0			33
09	31496 X	31496	-0-	-0-	-0-	129 22 4	-0-	129 22 4	1 4	28825 2520 9	3 9	Y	2291	2290 16 6	0 0			34

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
DEERE 57-T2-5X44 BF				WELL #:	W206H	RRCID ->	297850	COMPL. DATE	05/23/2024	TOTAL	DEPTH	10091	PERF.10430	- 18098	
M	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
*02	71428	X	63544	-0-	-7884	-0-	861 1	56274 3	Y	5794	5756 0	2 6		103	
							36 4	6373 9			67 8				
*03	79081	X	55783	-0-	-23298	-0-	609 1	49583 3	Y	5057	4722 0	1 3		73	
							28 4	5563 9			6 6	358 8			
04	76530	X	70474	-0-	-6056	-0-	696 1	63105 3	Y	6051	5822 0	4 3		101	
							17 4	6656 9			12 6	185 8			
*05	79081	X	71671	-0-	-7410	-0-	721 1	64497 3	Y	5814	5829 0			86	
							58 4	6395 9							
06	76530	X	62099	-0-	-14431	-0-	748 1	55528 3	Y	5188	5189 0			85	
							116 4	5707 9							
07	72664	X	64411	-0-	-8253	-0-	653 1	58297 3	Y	4904	4928 0			61	
							67 4	5394 9							
08	69285	X	62646	-0-	-6639	-0-	371 1	56996 3	Y	4738	4738 0			61	
							67 4	5212 9							
09	67050	X	52540	-0-	-14510	-0-	217 1	47990 3	Y	3905	3908 0			58	
							37 4	4296 9							
RIO STATE 57-T2-34X27 B				WELL #:	W102H	RRCID ->	297870	COMPL. DATE	05/22/2024	TOTAL	DEPTH	10017	PERF.10254	- 20220	
*02	108640	X	75209	-0-	-33431	-0-	1012 1	66161 3	Y	7266	7300 0	2 6		130	
							43 4	7993 9							
*03	120280	X	77797	-0-	-42483	-0-	868 1	68242 3	Y	7860	7857 0	1 3		120	
							41 4	8646 9			10 6	2 8			
04	116400	X	77617	-0-	-38783	-0-	767 1	69524 3	Y	6643	6631 0	4 3		113	
							19 4	7307 9			13 6	2 8			
*05	120125	X	76053	-0-	-44072	-0-	771 1	68491 3	Y	6117	6139 0			91	
							62 4	6729 9							
06	96180	X	68413	-0-	-27767	-0-	821 1	61026 3	Y	5851	5846 0			96	
							130 4	6436 9							
07	83266	X	73879	-0-	-9387	-0-	760 1	67223 3	Y	5289	5319 0			66	
							78 4	5818 9							
08	78678	X	70645	-0-	-8033	-0-	407 1	64629 3	Y	5032	5033 0			65	
							74 4	5535 9							
09	76140	X	60989	-0-	-15151	-0-	252 1	56012 3	Y	4255	4256 0			64	
							44 4	4681 9							
DEERE 57-T2-5X44 F				WELL #:	W106H	RRCID ->	297889	COMPL. DATE	05/23/2024	TOTAL	DEPTH	9807	PERF.10245	- 18012	
*02	90748	X	71386	-0-	-19362	-0-	896 1	58566 3	Y	10805	10826 0	4 6		193	
							38 4	11886 9							
*03	100471	X	72080	-0-	-28391	-0-	770 1	59104 3	Y	11063	11069 0	1 3		169	
							37 4	12169 9			15 6	2 8			
04	97230	X	71974	-0-	-25256	-0-	660 1	60045 3	Y	10230	10196 0	7 3		173	
							16 4	11253 9			20 6	3 8			
*05	86800	X	73304	-0-	-13496	-0-	693 1	61738 3	Y	9833	9860 0			146	
							57 4	10816 9							
06	80190	X	66225	-0-	-13965	-0-	750 1	55689 3	Y	8790	8792 0			144	
							117 4	9669 9							
07	79019	X	69955	-0-	-9064	-0-	676 1	60275 3	Y	8123	8166 0			101	
							69 4	8935 9							
08	67084	X	67084	-0-	-0-	-0-	377 1	58130 3	Y	7735	7737 0			99	
							68 4	8509 9							
09	64110	X	61987	-0-	-2123	-0-	241 1	54076 3	Y	6935	6930 0			104	
							41 4	7629 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 C														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 085408										CNTY: WARD				
WELL #: W103H					RRCID -> 297914					COMPL. DATE 05/23/2024				
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
*02		73724 X	54123	-0-	-19601	-0-	714 1	46613 3	Y	6151	6177 0	2 6		110
							30 4	6766 9						
*03		81623 X	50280	-0-	-31343	-0-	550 1	43501 3	Y	5639	5653 0	1 3		86
							26 4	6203 9			8 6	1 8		
04		75720 X	53573	-0-	-22147	-0-	516 1	46398 3	Y	6042	6009 0	4 3		102
							13 4	6646 9			12 6	1 8		
*05		63333 X	54783	-0-	-8550	-0-	536 1	47866 3	Y	5761	5778 0			85
							44 4	6337 9						
06		61290 X	51404	-0-	-9886	-0-	605 1	44861 3	Y	5312	5310 0			87
							95 4	5843 9						
07		59923 X	55250	-0-	-4673	-0-	549 1	49175 3	Y	4973	4998 0			62
							56 4	5470 9						
08		55238 X	55238	-0-	-0-	-0-	324 1	49556 3	Y	4818	4818 0			62
							58 4	5300 9						
09		50656 X	50656	-0-	-0-	-0-	204 1	45846 3	Y	4155	4155 0			62
							35 4	4571 9						
DEERE 57-T2-5X44 H														
WELL #: W108H					RRCID -> 297916					COMPL. DATE 05/28/2024				
*02		65156 X	44626	-0-	-20530	-0-	538 1	35232 3	Y	8030	7834 0	128 6		141
							23 4	8833 9			75 8			
*03		72137 X	49973	-0-	-22164	-0-	529 1	39399 3	Y	9109	8958 0	1 3		139
							25 4	10020 9			12 6	140 8		
04		69810 X	40190	-0-	-29620	-0-	355 1	32212 3	Y	6922	6864 0	5 3		117
							9 4	7614 9			14 6	61 8		
*05		60016 X	42639	-0-	-17377	-0-	390 1	34750 3	Y	6788	6804 0			101
							32 4	7467 9						
06		50100 X	40031	-0-	-10069	-0-	436 1	32442 3	Y	6440	6436 0			105
							69 4	7084 9						
07		49941 X	44216	-0-	-5725	-0-	411 1	36637 3	Y	6478	6503 0			80
							42 4	7126 9						
08		41639 X	41639	-0-	-0-	-0-	225 1	34568 3	Y	6186	6187 0			79
							41 4	6805 9						
09		37577 X	37577	-0-	-0-	-0-	140 1	31316 3	Y	5543	5539 0			83
							24 4	6097 9						
DEERE 57-T2-5X44 YC														
WELL #: X103H					RRCID -> 297917					COMPL. DATE 05/28/2024				
*02		93832 X	93832	-0-	-0-	-0-	1131 1	74099 3	Y	16867	16842 0	6 6		301
							48 4	18554 9						
*03		96383 X	96383	-0-	-0-	-0-	1023 1	75724 3	Y	17806	17805 0	2 3		272
							49 4	19587 9			24 6	4 8		
04		72318 X	72318	-0-	-0-	-0-	639 1	58310 3	Y	12139	12168 0	8 3		206
							16 4	13353 9			24 6	5 8		
*05		72137 X	48449	-0-	-23688	-0-	421 1	39535 3	Y	7696	7788 0			114
							27 4	8466 9						
06		77316 X	77316	-0-	-0-	-0-	839 1	62276 3	Y	12786	12691 0			209
							136 4	14065 9						
07		72137 X	69848	-0-	-2289	-0-	707 1	59064 3	Y	9095	9191 0			113
							72 4	10005 9						
08		93439 X	93439	-0-	-0-	-0-	525 1	79938 3	Y	11710	11673 0			150
							95 4	12881 9						
09		78330 X	78330	-0-	-0-	-0-	300 1	67925 3	Y	9139	9153 0			136
							52 4	10053 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
DEERE 57-T2-5X44 BH				WELL #:	W208H	RRCID ->	297918	COMPL. DATE	05/29/2024	TOTAL	DEPTH	10137	PERF.10557	- 18263		
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	
*02	160552 X	41692	-0-	-118860	-0-		552 1	36363 3	Y		4321	4391 0	1 6		77	
							24 4	4753 9								
*03	177754 X	82721	-0-	-95033	-0-		948 1	71760 3	Y		9061	8985 0	1 3		139	
							46 4	9967 9				12 6	1 8			
04	165900 X	86220	-0-	-79680	-0-		817 1	75635 3	Y		8861	8824 0	6 3		150	
							21 4	9747 9				18 6	2 8			
*05	140244 X	96512	-0-	-43732	-0-		949 1	84739 3	Y		9770	9775 0			145	
							77 4	10747 9								
06	86469 X	86469	-0-	-0-	-0-		1015 1	75473 3	Y		8928	8927 0			146	
							160 4	9821 9								
07	89032 X	78029	-0-	-11003	-0-		749 1	69274 3	Y		7202	7259 0			89	
							84 4	7922 9								
08	95078 X	95078	-0-	-0-	-0-		559 1	85065 3	Y		8504	8484 0			109	
							100 4	9354 9								
09	90787 X	90787	-0-	-0-	-0-		365 1	81778 3	Y		7801	7794 0			116	
							63 4	8581 9								
RIO STATE 57-T2-34X27 0				WELL #:	W115H	RRCID ->	297940	COMPL. DATE	05/22/2024	TOTAL	DEPTH	9848	PERF. 9980	- 19946		
*02	127904 X	83993	-0-	-43911	-0-		1134 1	74107 3	Y		7913	7913 0	3 6		141	
							48 4	8704 9								
*03	141608 X	87640	-0-	-53968	-0-		962 1	75606 3	Y		10024	9996 0	1 3		153	
							46 4	11026 9				13 6	2 8			
04	134130 X	84260	-0-	-49870	-0-		834 1	75206 3	Y		7454	7458 0	5 3		126	
							21 4	8199 9				15 6	3 8			
*05	109771 X	75790	-0-	-33981	-0-		777 1	67557 3	Y		6720	6746 0			100	
							64 4	7392 9								
06	89970 X	66770	-0-	-23200	-0-		798 1	59490 3	Y		5779	5784 0			95	
							125 4	6357 9								
07	92969 X	54262	-0-	-38707	-0-		515 1	48282 3	Y		4923	4957 0			61	
							50 4	5415 9								
08	95559 X	95559	-0-	-0-	-0-		550 1	86456 3	Y		7684	7646 0			99	
							101 4	8452 9								
09	91836 X	91836	-0-	-0-	-0-		377 1	84116 3	Y		6616	6616 0			99	
							65 4	7278 9								
RIO STATE 57-T2-34X27 XA				WELL #:	X201H	RRCID ->	297948	COMPL. DATE	05/22/2024	TOTAL	DEPTH	9708	PERF. 9854	- 19758		
*02	95821 X	95821	-0-	-0-	-0-		1284 1	83947 3	Y		9577	9585 0	3 6		171	
							55 4	10535 9								
*03	76663 X	59993	-0-	-16670	-0-		616 1	50474 3	Y		8065	8099 0	1 3		123	
							31 4	8872 9				11 6	2 8			
04	74190 X	56537	-0-	-17653	-0-		531 1	49700 3	Y		5721	5730 0	4 3		97	
							13 4	6293 9				11 6	2 8			
*05	76663 X	55840	-0-	-20823	-0-		551 1	48906 3	Y		5757	5769 0			85	
							50 4	6333 9								
06	74351 X	74351	-0-	-0-	-0-		896 1	66386 3	Y		6296	6278 0			103	
							143 4	6926 9								
07	84598 X	84598	-0-	-0-	-0-		871 1	77182 3	Y		5870	5900 0			73	
							88 4	6457 9								
08	82991 X	82991	-0-	-0-	-0-		480 1	75932 3	Y		5900	5897 0			76	
							89 4	6490 9								
09	84393 X	84393	-0-	-0-	-0-		347 1	77947 3	Y		5490	5484 0			82	
							60 4	6039 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 YB				//CONT.// 71052 900 085408 WELL #: X102H		ASSOCIATED RRCID -> 297955		CAPACITY COMPL. DATE 05/23/2024				CNTY: WARD 9589 PERF. 9972 - 17692						
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
*02	89460 X	80913	-0-	-8547	-0-	1056 45	1 4	69033 10779	3 9	Y	9799	9824	0	3	6			175
*03	100471 X	82740	-0-	-17731	-0-	918 44	1 4	70627 11151	3 9	Y	10137	10140	0	1	3	2	8	155
04	97230 X	73373	-0-	-23857	-0-	702 18	1 4	63181 9472	3 9	Y	8611	8594	0	6	3	3	8	146
*05	89559 X	68940	-0-	-20619	-0-	669 54	1 4	59909 8308	3 9	Y	7553	7587	0					112
06	86670 X	59862	-0-	-26808	-0-	696 109	1 4	51628 7429	3 9	Y	6754	6755	0					111
07	89559 X	62493	-0-	-27066	-0-	615 63	1 4	54912 6903	3 9	Y	6275	6308	0					78
08	65968 X	63325	-0-	-2643	-0-	366 66	1 4	56048 6845	3 9	Y	6223	6221	0					80
09	63840 X	60456	-0-	-3384	-0-	241 41	1 4	54070 6104	3 9	Y	5549	5546	0					83
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BA				WELL #: W201H		RRCID -> 298152		COMPL. DATE 07/21/2024				TOTAL DEPTH 10412 PERF.10961 - 21234						
*02	112280 X	102917	-0-	-9363	-0-	1435 61	1 4	93836 7585	3 9	Y	6895	6908	0	2	6			123
*03	124310 X	110301	-0-	-14009	-0-	1304 62	1 4	101112 7823	3 9	Y	7112	7115	0	1	3	1	8	109
04	119760 X	102336	-0-	-17424	-0-	1044 26	1 4	94315 6951	3 9	Y	6319	6302	0	4	3	2	8	107
*05	123752 X	94685	-0-	-29067	-0-	979 81	1 4	87675 5950	3 9	Y	5409	5436	0					80
06	113610 X	88386	-0-	-25224	-0-	1096 169	1 4	81586 5535	3 9	Y	5032	5030	0					82
07	113925 X	91269	-0-	-22656	-0-	945 97	1 4	85194 5033	3 9	Y	4575	4600	0					57
08	110298 X	90800	-0-	-19498	-0-	545 100	1 4	85251 4904	3 9	Y	4458	4458	0					57
09	102300 X	87635	-0-	-14665	-0-	369 63	1 4	82467 4736	3 9	Y	4305	4298	0					64
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YA				WELL #: X101H		RRCID -> 298159		COMPL. DATE 07/21/2024				TOTAL DEPTH 9948 PERF.10449 - 20770						
*02	82439 X	82439	-0-	-0-	-0-	1042 44	1 4	68080 13273	3 9	Y	12066	12089	0	4	6			215
*03	90148 X	87425	-0-	-2723	-0-	936 44	1 4	72904 13541	3 9	Y	12310	12316	0	2	3	3	8	188
04	86897 X	86897	-0-	-0-	-0-	804 20	1 4	73388 12685	3 9	Y	11532	11490	0	8	3	3	8	196
*05	91233 X	89522	-0-	-1711	-0-	855 71	1 4	76181 12415	3 9	Y	11286	11315	0					167
06	88290 X	84632	-0-	-3658	-0-	971 153	1 4	72060 11448	3 9	Y	10407	10404	0					170
07	91233 X	87165	-0-	-4068	-0-	841 87	1 4	75724 10513	3 9	Y	9557	9608	0					119
08	97557 X	97557	-0-	-0-	-0-	544 101	1 4	86839 10073	3 9	Y	9157	9158	0					118
09	86850 X	85618	-0-	-1232	-0-	337 58	1 4	75691 9532	3 9	Y	8665	8654	0					129

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BB														
WELL #: W202H RRCID -> 298161 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10402 PERF.11021 - 21344														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	128152	X	128152	-0-	-0-	-0-	1795	1	117351	3	Y	8118	8141	0
							76	4	8930	9				145
*03	127167	X	127167	-0-	-0-	-0-	1499	1	117241	3	Y	7596	7612	0
							71	4	8356	9			10	6
04	123951	X	123951	-0-	-0-	-0-	1275	1	115239	3	Y	6732	6715	0
							32	4	7405	9			13	6
*05	126991	X	126991	-0-	-0-	-0-	1326	1	118310	3	Y	6588	6604	0
							108	4	7247	9				98
06	120300	X	111502	-0-	-8798	-0-	1395	1	103683	3	Y	5639	5645	0
							221	4	6203	9				92
07	124310	X	115601	-0-	-8709	-0-	1209	1	108634	3	Y	5121	5149	0
							125	4	5633	9				64
08	124310	X	110812	-0-	-13498	-0-	668	1	104418	3	Y	5095	5094	0
							121	4	5605	9				65
09	120300	X	36247	-0-	-84053	-0-	150	1	34213	3	Y	1685	1725	0
							30	4	1854	9				25
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 B WELL #: W102H RRCID -> 298196 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10137 PERF.10758 - 21080														
*02	102601	X	102601	-0-	-0-	-0-	1283	1	83843	3	Y	15836	15814	0
							55	4	17420	9			27	8
*03	104625	X	104234	-0-	-391	-0-	1104	1	86305	3	Y	15246	15026	0
							54	4	16771	9			120	6
04	101250	X	99243	-0-	-2007	-0-	922	1	83258	3	Y	13673	13562	0
							23	4	15040	9			149	8
*05	104625	X	99904	-0-	-4721	-0-	944	1	84280	3	Y	13275	13310	0
							77	4	14603	9			27	6
06	101250	X	89048	-0-	-12202	-0-	1012	1	75408	3	Y	11336	11347	0
							158	4	12470	9				186
07	104625	X	99067	-0-	-5558	-0-	964	1	86365	3	Y	10577	10632	0
							103	4	11635	9				131
08	104222	X	93919	-0-	-10303	-0-	521	1	81568	3	Y	10668	10662	0
							95	4	11735	9				137
09	99180	X	88104	-0-	-11076	-0-	344	1	77055	3	Y	9678	9670	0
							59	4	10646	9				145
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BH WELL #: W208H RRCID -> 298198 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10749 - 21080														
*02	94836	X	82230	-0-	-12606	-0-	1177	1	77024	3	Y	3617	3624	0
							50	4	3979	9			1	6
*03	104997	X	90352	-0-	-14645	-0-	1093	1	84994	3	Y	3830	3830	0
							52	4	4213	9			5	6
04	96660	X	86758	-0-	-9902	-0-	909	1	82009	3	Y	3470	3460	0
							23	4	3817	9			2	3
*05	91047	X	76390	-0-	-14657	-0-	813	1	72301	3	Y	2915	2931	0
							69	4	3207	9			1	8
06	88110	X	84950	-0-	-3160	-0-	1082	1	80253	3	Y	3131	3123	0
							171	4	3444	9				51
07	91047	X	90906	-0-	-141	-0-	961	1	86421	3	Y	3113	3125	0
							100	4	3424	9				39
08	90365	X	87389	-0-	-2976	-0-	534	1	83556	3	Y	2911	2913	0
							97	4	3202	9				37
09	86730	X	80961	-0-	-5769	-0-	347	1	77655	3	Y	2635	2633	0
							60	4	2899	9				39

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 F														
WELL #: W106H RRCID -> 298199 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10633 - 20962														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	M	BALANCE
*02	104181 X	104181	-0-	-0-	-0-		1330 1	87053 3	Y	14311	14372 0	5 6		255
							56 4	15742 9						
*03	112435 X	112435	-0-	-0-	-0-		1230 1	95192 3	Y	14504	14513 0	2 3		222
							59 4	15954 9			19 6	3 8		
04	103544 X	103544	-0-	-0-	-0-		985 1	88860 3	Y	12431	12405 0	8 3		211
							25 4	13674 9			25 6	4 8		
*05	109171 X	109171	-0-	-0-	-0-		1058 1	94427 3	Y	12364	12392 0			183
							86 4	13600 9						
06	101610 X	93891	-0-	-7719	-0-		1097 1	81532 3	Y	10083	10101 0			165
							171 4	11091 9						
07	104997 X	99630	-0-	-5367	-0-		977 1	88172 3	Y	9436	9484 0			117
							101 4	10380 9						
08	104997 X	99815	-0-	-5182	-0-		570 1	88716 3	Y	9478	9473 0			122
							103 4	10426 9						
09	101610 X	90894	-0-	-10716	-0-		363 1	81179 3	Y	8445	8441 0			126
							62 4	9290 9						
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 G WELL #: W107H RRCID -> 298200 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10403 - 20737														
*02	88060 X	81059	-0-	-7001	-0-		1049 1	68589 3	Y	10342	10365 0	4 6		185
							45 4	11376 9						
*03	97495 X	85443	-0-	-12052	-0-		942 1	73015 3	Y	10401	10410 0	1 3		159
							45 4	11441 9			14 6	2 8		
04	101610 X	79849	-0-	-21761	-0-		764 1	69075 3	Y	9083	9061 0	6 3		154
							19 4	9991 9			18 6	3 8		
*05	98487 X	80059	-0-	-18428	-0-		780 1	69592 3	Y	8749	8773 0			130
							63 4	9624 9						
06	86820 X	73691	-0-	-13129	-0-		867 1	64258 3	Y	7663	7668 0			125
							137 4	8429 9						
07	89714 X	76295	-0-	-13419	-0-		753 1	67741 3	Y	7021	7059 0			87
							78 4	7723 9						
08	85436 X	74618	-0-	-10818	-0-		427 1	66748 3	Y	6695	6696 0			86
							78 4	7365 9						
09	79800 X	70676	-0-	-9124	-0-		284 1	63632 3	Y	6101	6096 0			91
							49 4	6711 9						
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YD WELL #: X104H RRCID -> 298201 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10279 - 20603														
*02	119870 X	119870	-0-	-0-	-0-		1536 1	100419 3	Y	16227	16280 0	6 6		290
							65 4	17850 9						
*03	125892 X	125892	-0-	-0-	-0-		1377 1	106640 3	Y	16190	16205 0	2 3		248
							66 4	17809 9			22 6	3 8		
04	116786 X	116786	-0-	-0-	-0-		1114 1	100419 3	Y	13841	13814 0	9 3		235
							28 4	15225 9			27 6	4 8		
*05	118024 X	118024	-0-	-0-	-0-		1148 1	102501 3	Y	12983	13026 0			192
							94 4	14281 9						
06	106029 X	106029	-0-	-0-	-0-		1240 1	92341 3	Y	11141	11151 0			182
							193 4	12255 9						
07	112074 X	112074	-0-	-0-	-0-		1104 1	99410 3	Y	10405	10458 0			129
							114 4	11446 9						
08	112720 X	112720	-0-	-0-	-0-		643 1	100915 3	Y	10041	10041 0			129
							117 4	11045 9						
09	106638 X	106638	-0-	-0-	-0-		429 1	95925 3	Y	9282	9272 0			139
							74 4	10210 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YB				WELL #:	X102H	RRCID ->	298212	COMPL. DATE	07/21/2024	TOTAL	DEPTH	9936	PERF.10669	- 20990
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	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	126421 X	126421	-0-	-0-	-0-	1587	1	103775	3	Y	19083	19099	0	341
						68	4	20991	9					
*03	133779 X	133779	-0-	-0-	-0-	1436	1	111444	3	Y	18936	18956	0	290
						69	4	20830	9			25	6	
04	120300 X	116917	-0-	-3383	-0-	1073	1	98885	3	Y	15394	15377	0	261
						26	4	16933	9			31	6	
*05	124310 X	114315	-0-	-9995	-0-	1066	1	96984	3	Y	14701	14744	0	218
						94	4	16171	9					
06	120300 X	115466	-0-	-4834	-0-	1322	1	98598	3	Y	13947	13937	0	228
						204	4	15342	9					
07	124310 X	87373	-0-	-36937	-0-	904	1	76034	3	Y	9399	9510	0	117
						96	4	10339	9					
08	124310 X	38628	-0-	-85682	-0-	149	1	32697	3	Y	5220	5270	0	67
						40	4	5742	9					
09	116850 X	82252	-0-	-34598	-0-	317	1	71114	3	Y	9788	9709	0	146
						54	4	10767	9					
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 J				WELL #:	W110H	RRCID ->	298221	COMPL. DATE	07/16/2024	TOTAL	DEPTH	2708	PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BG				WELL #:	W207H	RRCID ->	298355	COMPL. DATE	07/23/2024	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.10747	- 21077
*02	149016 X	121419	-0-	-27597	-0-	1707	1	111641	3	Y	7271	7155	0	128
						73	4	7998	9			19	8	
*03	164982 X	131037	-0-	-33945	-0-	1567	1	121389	3	Y	7278	7144	0	111
						75	4	8006	9			10	6	
04	159660 X	125174	-0-	-34486	-0-	1291	1	116583	3	Y	6607	6513	0	112
						32	4	7268	9			13	6	
*05	153109 X	127401	-0-	-25708	-0-	1333	1	119101	3	Y	6235	6255	0	92
						108	4	6859	9					
06	132120 X	114486	-0-	-17634	-0-	1440	1	106832	3	Y	5442	5445	0	89
						228	4	5986	9					
07	134416 X	120610	-0-	-13806	-0-	1266	1	113761	3	Y	4956	4983	0	62
						131	4	5452	9					
08	131037 X	118513	-0-	-12524	-0-	716	1	112297	3	Y	4881	4880	0	63
						131	4	5369	9					
09	125130 X	124546	-0-	-584	-0-	533	1	118760	3	Y	4693	4686	0	70
						91	4	5162	9					
CASA 56-T2-22X15 B				WELL #:	W102H	RRCID ->	298400	COMPL. DATE	09/26/2024	TOTAL	DEPTH	10576	PERF.10882	- 18173
*02	SHUT IN	75570	-0-	75570	635890	919	1	60327	3	Y	12986	12955	0	232
						39	4	14285	9			62	8	
*03	713189 X	77299	-0-	-635890	-0-	784	1	61678	3	Y	13454	13168	0	204
						38	4	14799	9			138	6	
04	73521 X	73521	-0-	-0-	-0-	667	1	59741	3	Y	11905	11790	0	202
						17	4	13096	9			24	6	
*05	71167 X	71167	-0-	-0-	-0-	653	1	58236	3	Y	11113	11150	0	165
						54	4	12224	9					
06	60958 X	60958	-0-	-0-	-0-	668	1	49650	3	Y	9577	9585	0	157
						105	4	10535	9					
07	61876 X	45172	-0-	-16704	-0-	392	1	35018	3	Y	8838	8885	0	110
						40	4	9722	9					
08	61876 X	46773	-0-	-15103	-0-	235	1	36640	3	Y	8959	8954	0	115
						43	4	9855	9					
09	59880 X	43804	-0-	-16076	-0-	157	1	34829	3	Y	7992	7988	0	119
						27	4	8791	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
CASA 56-T2-22X15 BA														
WELL #: W201H RRCID -> 298401														
COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10968 - 18521														
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)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
*02	SHUT IN	127306	-0-	127306	726626	1739	1	113960	3	Y	10488	10515	0	187
						70	4	11537	9					
*03	864671 X	138045	-0-	-726626	-0-	1584	1	123569	3	Y	11651	11641	0	178
						76	4	12816	9			16	6	
04	129830 X	129830	-0-	-0-	-0-	1308	1	117282	3	Y	10188	10163	0	173
						33	4	11207	9			20	6	
*05	128142 X	128142	-0-	-0-	-0-	1306	1	116152	3	Y	9614	9645	0	142
						109	4	10575	9					
06	112258 X	112258	-0-	-0-	-0-	1358	1	100935	3	Y	8865	8862	0	145
						213	4	9752	9					
07	113987 X	79890	-0-	-34097	-0-	784	1	69823	3	Y	8366	8407	0	104
						80	4	9203	9					
08	113987 X	77701	-0-	-36286	-0-	439	1	68160	3	Y	8202	8201	0	105
						80	4	9022	9					
09	110310 X	76521	-0-	-33789	-0-	305	1	67648	3	Y	7742	7731	0	116
						52	4	8516	9					
CASA 56-T2-22X15 BB														
WELL #: W202H RRCID -> 298406														
COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11071 - 18645														
*02	SHUT IN	119513	-0-	119513	734237	1619	1	106346	3	Y	10436	10460	0	186
						68	4	11480	9					
*03	865731 X	131494	-0-	-734237	-0-	1504	1	117276	3	Y	11493	11485	0	176
						72	4	12642	9			15	6	
04	121186 X	121186	-0-	-0-	-0-	1216	1	109082	3	Y	9871	9851	0	167
						30	4	10858	9			20	6	
*05	114746 X	114746	-0-	-0-	-0-	1166	1	103849	3	Y	8759	8796	0	130
						96	4	9635	9					
06	102300 X	97766	-0-	-4534	-0-	1186	1	88181	3	Y	7466	7474	0	122
						186	4	8213	9					
07	105710 X	69621	-0-	-36089	-0-	685	1	61036	3	Y	7118	7152	0	88
						70	4	7830	9					
08	105710 X	68319	-0-	-37391	-0-	387	1	60138	3	Y	7022	7020	0	90
						70	4	7724	9					
09	102300 X	66538	-0-	-35762	-0-	266	1	59155	3	Y	6429	6423	0	96
						45	4	7072	9					
CASA 56-T2-22X15 YA														
WELL #: X101H RRCID -> 298407														
COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10441 - 17949														
*02	SHUT IN	93671	-0-	93671	630118	1129	1	74221	3	Y	16613	16659	0	296
						47	4	18274	9					
*03	727326 X	97208	-0-	-630118	-0-	964	1	77189	3	Y	17280	17284	0	264
						47	4	19008	9			23	6	
04	93647 X	93647	-0-	-0-	-0-	840	1	75373	3	Y	15830	15781	0	268
						21	4	17413	9			31	6	
*05	85807 X	85807	-0-	-0-	-0-	785	1	69477	3	Y	14072	14132	0	208
						66	4	15479	9					
06	74526 X	74526	-0-	-0-	-0-	801	1	59940	3	Y	12417	12422	0	203
						126	4	13659	9					
07	58125 X	56417	-0-	-1708	-0-	476	1	43019	3	Y	11703	11761	0	145
						49	4	12873	9					
08	60164 X	60164	-0-	-0-	-0-	301	1	46457	3	Y	12138	12127	0	156
						54	4	13352	9					
09	59456 X	59456	-0-	-0-	-0-	210	1	46835	3	Y	11250	11238	0	168
						36	4	12375	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CASA 56-T2-22X15 YB				//CONT.// 71052 900 085408 WELL #: X102H	ASSOCIATED RRCID -> 298409	CAPACITY COMPL. DATE 09/26/2024				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN	104819	-0-	104819	827083	1257 53 4	1 826609 3 4	20900 9	Y	19000	19054 0	6 6	6 6			339
*03	933188 X	106105	-0-	-827083	-0-	1066 52 4	1 83667 3 9	21320 9	Y	19382	19393 0	26 6	4 8	2 3		296
04	98541 X	98541	-0-	-0-	-0-	886 22 4	1 79323 3 9	18310 9	Y	16645	16610 0	33 6	11 3	5 8		282
*05	93616 X	93616	-0-	-0-	-0-	854 70 4	1 76003 3 9	16689 9	Y	15172	15229 0					225
06	83954 X	83954	-0-	-0-	-0-	913 143 4	1 67828 3 9	15070 9	Y	13700	13701 0					224
07	68882 X	61121	-0-	-7761	-0-	520 53 4	1 46459 3 9	14089 9	Y	12808	12873 0					159
08	68882 X	59207	-0-	-9675	-0-	295 53 4	1 45036 3 9	13823 9	Y	12566	12564 0					161
09	66660 X	55903	-0-	-10757	-0-	196 33 4	1 43515 3 9	12159 9	Y	11054	11050 0					165
BONITA 56-T2-22X15 BG				WELL #: W207H	RRCID -> 298421	COMPL. DATE 09/28/2024				TOTAL DEPTH 10913 PERF.11071 - 18611						
*02	0 W	85400	-0-	85400	627751	1143 47 4	1 75498 3 9	8712 9	Y	7920	7975 0	3 6	3 6			141
*03	740496 X	112745	-0-	-627751	-0-	1282 64 4	1 100149 3 9	11250 9	Y	10227	10195 0	14 6	1 3	2 8		156
04	103254 X	103254	-0-	-0-	-0-	1020 26 4	1 92419 3 9	9789 9	Y	8899	8877 0	18 6	6 3	3 8		151
*05	65540 X	65540	-0-	-0-	-0-	633 45 4	1 59403 3 9	5459 9	Y	4963	5040 0					74
06	103340 X	103340	-0-	-0-	-0-	1263 199 4	1 93165 3 9	8713 9	Y	7921	7865 0					130
07	73633 X	73633	-0-	-0-	-0-	744 77 4	1 65445 3 9	7367 9	Y	6697	6744 0					83
08	67053 X	67053	-0-	-0-	-0-	353 67 4	1 59875 3 9	6758 9	Y	6144	6148 0					79
09	76115 X	76115	-0-	-0-	-0-	300 52 4	1 67300 3 9	8463 9	Y	7694	7658 0					115
BONITA 56-T2-22X15 H				WELL #: W108H	RRCID -> 298422	COMPL. DATE 09/28/2024				TOTAL DEPTH 10613 PERF.10873 - 18139						
*02	SHUT IN	79947	-0-	79947	607040	963 41 4	1 63459 3 9	15484 9	Y	14076	14096 0	5 6	5 6			251
*03	685377 X	78337	-0-	-607040	-0-	791 39 4	1 62024 3 9	15483 9	Y	14075	14087 0	19 6	2 3	3 8		215
04	74896 X	74896	-0-	-0-	-0-	671 17 4	1 60193 3 9	14015 9	Y	12741	12703 0	25 6	8 3	4 8		216
*05	78168 X	78168	-0-	-0-	-0-	735 61 4	1 65378 3 9	11994 9	Y	10904	10958 0					162
06	81374 X	81374	-0-	-0-	-0-	899 142 4	1 66482 3 9	13851 9	Y	12592	12548 0					206
07	64852 X	58244	-0-	-6608	-0-	510 52 4	1 45165 3 9	12517 9	Y	11379	11444 0					141
08	64852 X	49452	-0-	-15400	-0-	246 45 4	1 38232 3 9	10929 9	Y	9935	9948 0					128
09	62760 X	45537	-0-	-17223	-0-	158 27 4	1 35329 3 9	10023 9	Y	9112	9104 0					136

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
BONITA 56-T2-22X15 YD														
WELL #: X104H RRCID -> 298423														
COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10479 - 17974														
CNTY: WARD														
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
*02	SHUT IN	100867	-0-	100867	736662	1206	1 79503	3	Y	18279	18234	0	6 6	326
						51	4 20107	9			77	8		
*03	837407 X	100745	-0-	-736662	-0-	1017	1 79463	3	Y	18377	18128	0	2 3	279
						50	4 20215	9			159	6	135 8	
04	95819 X	95819	-0-	-0-	-0-	856	1 77025	3	Y	16288	16179	0	11 3	276
						21	4 17917	9			32	6	69 8	
*05	64852 X	37543	-0-	-27309	-0-	333	1 30157	3	Y	6394	6575	0		95
						20	4 7033	9						
06	62760 X	-0-	-0-	-62760	-0-				Y	-0-	95	0		-0-
07	64852 X	-0-	-0-	-64852	-0-				Y	-0-				-0-
08	64852 X	31531	-0-	-33321	-0-	131	1 23696	3	Y	6979	6889	0		90
						27	4 7677	9						
09	62760 X	40407	-0-	-22353	-0-	130	1 29947	3	Y	9371	9321	0		140
						22	4 10308	9						
BONITA 56-T2-22X15 BH														
WELL #: W208H RRCID -> 298424														
COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10989 - 18493														
*02	SHUT IN	115892	-0-	115892	738501	1550	1 102191	3	Y	10987	11019	0	4 6	196
						65	4 12086	9						
*03	871339 X	132838	-0-	-738501	-0-	1491	1 117585	3	Y	12445	12430	0	2 3	190
						72	4 13690	9			17	6	2 8	
04	125805 X	125805	-0-	-0-	-0-	1249	1 112476	3	Y	10954	10926	0	7 3	186
						31	4 12049	9			22	6	3 8	
*05	64852 X	61750	-0-	-3102	-0-	607	1 55503	3	Y	5086	5197	0		75
						45	4 5595	9						
06	62760 X	58012	-0-	-4748	-0-	694	1 53006	3	Y	3816	3829	0		62
						114	4 4198	9						
07	64852 X	1526	-0-	-63326	-0-	15	1 1327	3	Y	165	225	0		2
						2	4 182	9						
08	73169 X	73169	-0-	-0-	-0-	401	1 63594	3	Y	8269	8165	0		106
						78	4 9096	9						
09	79047 X	79047	-0-	-0-	-0-	301	1 69309	3	Y	8532	8511	0		127
						52	4 9385	9						
BONITA 56-T2-22X15 G														
WELL #: W107H RRCID -> 298444														
COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11019 - 18388														
*02	SHUT IN	84990	-0-	84990	653914	1035	1 68246	3	Y	14241	14276	0	5 6	254
						44	4 15665	9						
*03	736507 X	82593	-0-	-653914	-0-	839	1 66352	3	Y	13964	13980	0	2 3	214
						42	4 15360	9			19	6	3 8	
04	80047 X	80047	-0-	-0-	-0-	724	1 65029	3	Y	12978	12934	0	8 3	220
						18	4 14276	9			26	6	4 8	
*05	83696 X	83696	-0-	-0-	-0-	783	1 69985	3	Y	11696	11743	0		173
						62	4 12866	9						
06	73762 X	73762	-0-	-0-	-0-	826	1 61113	3	Y	10629	10628	0		174
						131	4 11692	9						
07	64852 X	54450	-0-	-10402	-0-	485	1 43148	3	Y	9789	9841	0		122
						49	4 10768	9						
08	64852 X	53484	-0-	-11368	-0-	271	1 42760	3	Y	9458	9459	0		121
						49	4 10404	9						
09	62760 X	32986	-0-	-29774	-0-	114	1 25196	3	Y	6961	6978	0		104
						19	4 7657	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YB				WELL #:	X102H	RRCID	-> 298748	COMPL.	DATE 12/06/2024	TOTAL	DEPTH	9894	PERF.10082	- 20534
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
*02	SHUT IN	44204	-0-	44204	269054	522 1	35222 3	Y	7674	7865	0	63	6	136
						19 4	8441 9							
*03	SHUT IN	114802	-0-	114802	383856	1191 1	91480 3	Y	20068	19215	0	2	3	299
						56 4	22075 9					442	8	
04	SHUT IN	91926	-0-	91926	475782	820 1	74982 3	Y	14639	14266	0	9	3	243
						21 4	16103 9					328	6	
*05	564411 X	88629	-0-	-475782	-0-	810 1	72654 3	Y	13728	13768	0	92	8	203
						64 4	15101 9							
06	106080 X	67711	-0-	-38369	-0-	744 1	55147 3	Y	10641	10670	0			174
						115 4	11705 9							
07	109616 X	68305	-0-	-41311	-0-	622 1	55516 3	Y	11002	11039	0			137
						65 4	12102 9							
08	114793 X	64869	-0-	-49924	-0-	335 1	51092 3	Y	12165	12146	0			156
						60 4	13382 9							
09	91680 X	57601	-0-	-34079	-0-	205 1	45923 3	Y	10398	10399	0			155
						35 4	11438 9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BG				WELL #:	W207H	RRCID	-> 298749	COMPL.	DATE 12/13/2024	TOTAL	DEPTH	10252	PERF.10228	- 20641
*02	SHUT IN	134502	-0-	134502	337067	1798 1	117326 3	Y	13908	13978	0	5	6	248
						79 4	15299 9							
*03	SHUT IN	87198	-0-	87198	424265	917 1	78628 3	Y	6926	6859	0	1	3	106
						34 4	7619 9					199	8	
04	SHUT IN	114266	-0-	114266	538531	1170 1	103825 3	Y	8401	8273	0	5	3	142
						30 4	9241 9					17	6	
*05	634716 X	96185	-0-	-538531	-0-	992 1	87264 3	Y	7139	7175	0	70	8	106
						76 4	7853 9							
06	151170 X	89843	-0-	-61327	-0-	1108 1	81631 3	Y	6297	6300	0			103
						177 4	6927 9							
07	156209 X	99629	-0-	-56580	-0-	1020 1	91189 3	Y	6652	6672	0			83
						103 4	7317 9							
08	118017 X	95738	-0-	-22279	-0-	568 1	87419 3	Y	6953	6947	0			89
						103 4	7648 9							
09	114210 X	85924	-0-	-28286	-0-	353 1	79035 3	Y	5886	5887	0			88
						61 4	6475 9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 G				WELL #:	W107H	RRCID	-> 298750	COMPL.	DATE 12/24/2024	TOTAL	DEPTH	10077	PERF.10259	- 20743
*02	SHUT IN	151544	-0-	151544	366545	1925 1	125769 3	Y	21605	21641	0	7	6	386
						84 4	23766 9							
*03	SHUT IN	95128	-0-	95128	461673	951 1	78598 3	Y	14131	14276	0	2	3	216
						35 4	15544 9					4	8	
04	SHUT IN	112050	-0-	112050	573723	1066 1	93999 3	Y	15416	15326	0	10	3	261
						27 4	16958 9					31	6	
*05	671872 X	98149	-0-	-573723	-0-	938 1	82924 3	Y	12923	12993	0	4	8	191
						72 4	14215 9							
06	150060 X	85155	-0-	-64905	-0-	968 1	71550 3	Y	11349	11354	0			186
						153 4	12484 9							
07	155062 X	83492	-0-	-71570	-0-	775 1	69419 3	Y	12015	12052	0			149
						81 4	13217 9							
08	115692 X	82496	-0-	-33196	-0-	445 1	68649 3	Y	12110	12103	0			156
						81 4	13321 9							
09	111960 X	75557	-0-	-36403	-0-	284 1	63626 3	Y	10544	10543	0			157
						49 4	11598 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 H															WELL #: W108H															RRCID -> 298782															COMPL. DATE 12/13/2024															TOTAL DEPTH 10091															PERF.10144 - 20603														
M	O		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																																																										
*02	SHUT IN		162193		-0-		162193		370147		2016		1		131673		3		Y		25834		25806		0		9		6		461																																																										
											87		4		28417		9																																																																								
*03	SHUT IN		166003		-0-		166003		536150		1835		1		138324		3		Y		23416		23480		0		3		3		358																																																										
											86		4		25758		9						31		6		5		8																																																												
04	SHUT IN		82932		-0-		82932		619082		860		1		71171		3		Y		9891		10049		0		6		3		168																																																										
											21		4		10880		9						20		6		6		8																																																												
*05	689261 X		70179		-0-		-619082		-0-		698		1		61536		3		Y		7173		7235		0						106																																																										
											55		4		7890		9																																																																								
06	136110 X		75914		-0-		-60196		-0-		858		1		63623		3		Y		10271		10209		0						168																																																										
											135		4		11298		9																																																																								
07	140647 X		89339		-0-		-51308		-0-		831		1		74508		3		Y		12650		12661		0						157																																																										
											85		4		13915		9																																																																								
08	156209 X		85389		-0-		-70820		-0-		459		1		70122		3		Y		13386		13371		0						172																																																										
											83		4		14725		9																																																																								
09	82890 X		76058		-0-		-6832		-0-		280		1		62709		3		Y		11837		11832		0						177																																																										
											48		4		13021		9																																																																								
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BH															WELL #: W208H															RRCID -> 298810															COMPL. DATE 12/13/2024															TOTAL DEPTH 10272															PERF.10661 - 20982														
*02	SHUT IN		137613		-0-		137613		328915		1881		1		123088		3		Y		11420		11488		0		4		6		204																																																										
											82		4		12562		9																																																																								
*03	SHUT IN		148383		-0-		148383		477298		1775		1		133096		3		Y		12207		12204		0		2		3		187																																																										
											84		4		13428		9						16		6		2		8																																																												
04	SHUT IN		103018		-0-		103018		580316		1063		1		93509		3		Y		7654		7688		0		5		3		130																																																										
											27		4		8419		9						15		6		3		8																																																												
*05	680219 X		99903		-0-		-580316		-0-		1045		1		91559		3		Y		6559		6592		0						97																																																										
											84		4		7215		9																																																																								
06	151170 X		106278		-0-		-44892		-0-		1295		1		96398		3		Y		7618		7590		0						125																																																										
											205		4		8380		9																																																																								
07	156209 X		101348		-0-		-54861		-0-		1022		1		91825		3		Y		7633		7663		0						95																																																										
											105		4		8396		9																																																																								
08	148397 X		100250		-0-		-48147		-0-		591		1		90734		3		Y		8016		8008		0						103																																																										
											107		4		8818		9																																																																								
09	106290 X		91736		-0-		-14554		-0-		373		1		83524		3		Y		7068		7065		0						106																																																										
											64		4		7775		9																																																																								
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YC															WELL #: X103H															RRCID -> 298812															COMPL. DATE 12/13/2024															TOTAL DEPTH 9853															PERF.10313 - 20548														
*02	SHUT IN		98497		-0-		98497		538940		1141		1		74707		3		Y		20545		21055		0		7		6		367																																																										
											49		4		22600		9																																																																								
*03	SHUT IN		98434		-0-		98434		637374		913		1		77391		3		Y		18269		18327		0		2		3		279																																																										
											34		4		20096		9						24		6		4		8																																																												
04	SHUT IN		101035		-0-		101035		738409		904		1		80415		3		Y		17903		17825		0		12		3		304																																																										
											23		4		19693		9						36		6		5		8																																																												
*05	842393 X		103984		-0-		-738409		-0-		943		1		82595		3		Y		18519		18549		0						274																																																										
											75		4		20371		9																																																																								
06	123840 X		86935		-0-		-36905		-0-		906		1		68005		3		Y		16259		16267		0						266																																																										
											139		4		17885		9																																																																								
07	127968 X		99455		-0-		-28513		-0-		897		1		80514		3		Y		16325		16388		0						203																																																										
											86		4		17958		9																																																																								
08	104315 X		100980		-0-		-3335		-0-		536		1		80876		3		Y		17702		17678		0						227																																																										
											96		4		19472		9																																																																								
09	100950 X		88448		-0-		-12502		-0-		319		1		71585		3		Y		14990		14993		0						224																																																										
											55		4		16489		9																																																																								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE PROJECTS 57-T2-47X2				WELL #:	W115H	RRCID ->	298869	COMPL. DATE	01/17/2025	TOTAL	DEPTH	10089	PERF.10151	- 17740	
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	
*01	SHUT IN	59557	-0-	59557	59557	794 1	46558 3	Y	11012	10800	0	1 3	200		
						92 4	12113 9			11 6					
*02	SHUT IN	137600	-0-	137600	197157	1740 1	113362 3	Y	20384	20213	0	7 6	364		
						76 4	22422 9								
*03	SHUT IN	137261	-0-	137261	334418	1502 1	115267 3	Y	18563	18612	0	2 3	284		
						73 4	20419 9			25 6		4 8			
*04	SHUT IN	111537	-0-	111537	445955	1046 1	95053 3	Y	14011	14015	0	9 3	238		
						26 4	15412 9			28 6		5 8			
*05	SHUT IN	110753	-0-	110753	556708	1080 1	95856 3	Y	12481	12534	0		185		
						88 4	13729 9								
*06	643106 X	86398	-0-	-556708	-0-	1022 1	75241 3	Y	9081	9117	0		149		
						146 4	9989 9								
*07	84537 X	59434	-0-	-25103	-0-	531 1	47901 3	Y	9952	9977	0		124		
						55 4	10947 9								
08	84537 X	57699	-0-	-26838	-0-	299 1	47140 3	Y	9278	9283	0		119		
						54 4	10206 9								
09	81810 X	53048	-0-	-28762	-0-	194 1	43443 3	Y	8525	8517	0		127		
						33 4	9378 9								

STATE PROJECTS 57-T2-47X2				WELL #:	X202H	RRCID ->	298873	COMPL. DATE	01/17/2025	TOTAL	DEPTH	9967	PERF.10080	- 17483	
*01	SHUT IN	14197	-0-	14197	14197	216 1	12340 3	Y	1463	1435	0	1 6	27		
						32 4	1609 9								
*02	SHUT IN	81304	-0-	81304	95501	1023 1	66850 3	Y	12170	11976	0	4 6	217		
						44 4	13387 9								
*03	SHUT IN	96326	-0-	96326	191827	1039 1	80001 3	Y	13851	13833	0	2 3	212		
						50 4	15236 9			18 6		3 8			
*04	SHUT IN	84798	-0-	84798	276625	782 1	71356 3	Y	11491	11473	0	8 3	195		
						20 4	12640 9			23 6		4 8			
*05	368467 X	91842	-0-	-276625	-0-	883 1	78549 3	Y	11216	11245	0		166		
						72 4	12338 9								
*06	81810 X	74722	-0-	-7088	-0-	864 1	64073 3	Y	8776	8798	0		144		
						131 4	9654 9								
*07	84537 X	46199	-0-	-38338	-0-	400 1	36119 3	Y	8762	8797	0		109		
						42 4	9638 9								
08	84537 X	45788	-0-	-38749	-0-	230 1	36355 3	Y	8328	8330	0		107		
						42 4	9161 9								
09	81810 X	43358	-0-	-38452	-0-	155 1	34694 3	Y	7711	7703	0		115		
						27 4	8482 9								

HAT TRICK 56-T1-42X31 H				WELL #:	W108H	RRCID ->	298880	COMPL. DATE	01/20/2025	TOTAL	DEPTH	10445	PERF.10695	- 18002	
*02	SHUT IN	93676	-0-	93676	153733	1046 1	68590 3	Y	21816	21137	0	551 1	548		
						42 4	23998 9			7 6					
*03	SHUT IN	92560	-0-	92560	246293	885 1	67587 3	Y	21859	21323	0	217 1	440		
						43 4	24045 9			66 3		357 6			
04	SHUT IN	63389	-0-	63389	309682	536 1	46207 3	Y	15120	15020	0	57 1	410		
						14 4	16632 9			10 3		58 6			
*05	SHUT IN	54582	-0-	54582	364264	455 1	40065 3	Y	12747	12789	0		368		
						40 4	14022 9								
*06	407873 X	43609	-0-	-364264	-0-	421 1	31243 3	Y	10796	10808	0		356		
						69 4	11876 9								
07	64356 X	52728	-0-	-11628	-0-	434 1	38854 3	Y	12177	12203	0	56 1	274		
						45 4	13395 9								
08	64356 X	49519	-0-	-14837	-0-	233 1	37299 3	Y	10858	10846	0		286		
						43 4	11944 9								
09	63270 X	48802	-0-	-14468	-0-	166 1	37344 3	Y	10240	10159	0	103 1	264		
						28 4	11264 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD														
BPX OPERATING COMPANY																													
HAT TRICK 56-T1-42X31 BG															WELL #: W207H RRCID -> 298881 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10669 PERF.10900 - 18361														
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							
*02	SHUT IN	119661		-0-	119661		169846		1558 63	1 4	102047 15993	3 9	Y	14539	14216 5	0 6	157	1				307							
*03	SHUT IN	137161		-0-	137161		307007		1528 73	1 4	116821 18739	3 9	Y	17035	15775 21	0 3	64	1				279							
04	SHUT IN	97871		-0-	97871		404878		983 25	1 4	84048 12815	3 9	Y	11650	11553 8	0 3	17	1				244							
*05	SHUT IN	61741		-0-	61741		466619		639 65	1 4	52981 8056	3 9	Y	7324	7406	0						162							
*06	525435 X	58816		-0-	-466619		-0-		676 111	1 4	50033 7996	3 9	Y	7269	7258	0						173							
07	117490 X	93932		-0-	-23558		-0-		909 94	1 4	80907 12022	3 9	Y	10929	10912	0	17	1				173							
08	117490 X	85797		-0-	-31693		-0-		473 86	1 4	75353 9885	3 9	Y	8986	9000	0						159							
09	113700 X	82512		-0-	-31188		-0-		326 56	1 4	73214 8916	3 9	Y	8105	8079	0	31	1				154							
HAT TRICK 56-T1-42X31 YD															WELL #: X104H RRCID -> 298882 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10440 - 17957														
*02	SHUT IN	127507		-0-	127507		197824		1426 58	1 4	93505 32518	3 9	Y	29562	28868 10	0 6	455	1				655							
*03	SHUT IN	132193		-0-	132193		330017		1247 60	1 4	94764 36122	3 9	Y	32838	32391 55	0 3	168	1				582							
04	SHUT IN	87074		-0-	87074		417091		727 18	1 4	62033 24296	3 9	Y	22087	22047 14	0 3	43	1				491							
*05	SHUT IN	71664		-0-	71664		488755		579 51	1 4	51461 19573	3 9	Y	17794	17887	0						398							
*06	552933 X	64178		-0-	-488755		-0-		614 102	1 4	45459 18003	3 9	Y	16366	16361	0						403							
07	96069 X	83163		-0-	-12906		-0-		676 70	1 4	60303 22114	3 9	Y	20104	20122	0	43	1				342							
08	96069 X	76921		-0-	-19148		-0-		339 66	1 4	57881 18635	3 9	Y	16941	16957	0						326							
09	92970 X	82545		-0-	-10425		-0-		283 49	1 4	63660 18553	3 9	Y	16866	16787	0	76	1				329							
HAT TRICK 56-T1-42X31 BB															WELL #: W202H RRCID -> 298883 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10657 - 17990														
*01	SHUT IN	19475		-0-	19475		19475		276 9	1 4	16480 2710	3 9	Y	2464	2343 2	0 6	42	1				77							
*02	SHUT IN	101582		-0-	101582		121057		1283 51	1 4	85092 15156	3 9	Y	13778	13308 5	0 6	261	1				281							
*03	SHUT IN	100633		-0-	100633		221690		1059 52	1 4	85314 14208	3 9	Y	12916	12894 2	0 3	52	1				229							
*04	SHUT IN	98222		-0-	98222		319912		975 25	1 4	84389 12833	3 9	Y	11666	11630 23	0 6	8	3				231							
*05	SHUT IN	82148		-0-	82148		402060		804 72	1 4	70328 10944	3 9	Y	9949	9972	0	15	1				193							
*06	467900 X	65840		-0-	-402060		-0-		752 124	1 4	56217 8747	3 9	Y	7952	7967	0						178							
*07	127503 X	89255		-0-	-38248		-0-		872 90	1 4	77814 10479	3 9	Y	9526	9531	0	17	1				156							
*08	127503 X	81366		-0-	-46137		-0-		438 81	1 4	71020 9827	3 9	Y	8934	8911	0	17	1				162							
09	98160 X	77341		-0-	-20819		-0-		305 53	1 4	68741 8242	3 9	Y	7493	7437	0	67	1				151							

PHANTOM (WOLFCAMP)																		
BPX OPERATING COMPANY																		
HAT TRICK 56-T1-42X31 A																		
WELL #: W101H RRCID -> 298884 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10554 - 17585																		
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	SHUT IN	125277		-0-	125277	158614		1289 1	85588 3	50 4	38350 9	Y	34864	26427 0		1464 1	6	692
*03	SHUT IN	105787		-0-	105787	264401		977 1	77384 3	46 4	27380 9	Y	24891	23943 0		268 1	1	520
04	SHUT IN	87984		-0-	87984	352385		731 1	64518 3	18 4	22717 9	Y	20652	19740 0		13 3	3	492
*05	SHUT IN	66857		-0-	66857	419242		552 1	48456 3	49 4	17800 9	Y	16182	16202 0		68 1	1	404
*06	471872 X	52630		-0-	-419242	-0-		509 1	37868 3	83 4	14170 9	Y	12882	12903 0				383
07	96658 X	68754		-0-	-27904	-0-		573 1	51285 3	57 4	16839 9	Y	15308	15303 0		60 1	1	328
08	96658 X	64574		-0-	-32084	-0-		303 1	48693 3	57 4	15521 9	Y	14110	14049 0		63 1	1	326
09	93540 X	62961		-0-	-30579	-0-		212 1	47918 3	37 4	14794 9	Y	13449	13300 0		188 1	1	287
STATE PROJECTS 57-T2-47X2					WELL #: W114H	RRCID -> 298886	COMPL. DATE 01/16/2025	TOTAL DEPTH 9996	PERF.10146	- 17595								
*01	SHUT IN	6355		-0-	6355	6355		78 1	4968 3	15 4	1294 9	Y	1176	1154 0		1 6		21
*02	SHUT IN	78718		-0-	78718	85073		1021 1	66102 3	45 4	11550 9	Y	10500	10330 0		4 6		187
*03	SHUT IN	104035		-0-	104035	189108		1136 1	87267 3	54 4	15578 9	Y	14162	14109 0		2 3		217
*04	SHUT IN	92010		-0-	92010	281118		850 1	77943 3	21 4	13196 9	Y	11996	11974 0		8 3		203
*05	SHUT IN	86906		-0-	86906	368024		838 1	74271 3	71 4	11726 9	Y	10660	10705 0				158
*06	458871 X	90847		-0-	-368024	-0-		1046 1	77920 3	167 4	11714 9	Y	10649	10633 0				174
*07	82677 X	51456		-0-	-31221	-0-		446 1	40403 3	46 4	10561 9	Y	9601	9656 0				119
08	82677 X	55907		-0-	-26770	-0-		278 1	44578 3	51 4	11000 9	Y	10000	9991 0				128
09	80010 X	53020		-0-	-26990	-0-		189 1	42553 3	33 4	10245 9	Y	9314	9303 0				139
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 A					WELL #: W101H	RRCID -> 298905	COMPL. DATE 12/06/2024	TOTAL DEPTH 10088	PERF.10411	- 20772								
*02	SHUT IN	124805		-0-	124805	375888		1554 1	101755 3	66 4	21430 9	Y	19482	19599 0		7 6		348
*03	SHUT IN	124015		-0-	124015	499903		1300 1	101055 3	61 4	21599 9	Y	19635	19651 0		2 3		300
04	SHUT IN	102969		-0-	102969	602872		942 1	84107 3	24 4	17896 9	Y	16269	16245 0		11 3		276
*05	689325 X	86453		-0-	-602872	-0-		797 1	71056 3	66 4	14534 9	Y	13213	13293 0				196
06	111780 X	82933		-0-	-28847	-0-		926 1	68628 3	144 4	13235 9	Y	12032	12031 0				197
07	115506 X	91905		-0-	-23601	-0-		852 1	76898 3	85 4	14070 9	Y	12791	12829 0				159
08	115506 X	96591		-0-	-18915	-0-		525 1	78902 3	93 4	17071 9	Y	15519	15479 0				199
09	103110 X	86040		-0-	-17070	-0-		316 1	70889 3	55 4	14780 9	Y	13436	13434 0				201

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 B				WELL #:	W102H	RRCID	-> 298906	COMPL. DATE	12/06/2024	TOTAL	DEPTH	10087	PERF.10307	- 20501
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
*02	SHUT IN	36867	-0-	36867	260420	456 1	30864 3	Y	5026	5286	0	2	6	90
						18 4	5529 9							
*03	SHUT IN	107318	-0-	107318	367738	1193 1	90024 3	Y	14586	14431	0	2	3	223
						56 4	16045 9			19 6		1	8	
04	SHUT IN	86761	-0-	86761	454499	816 1	74524 3	Y	10364	10379	0	7	3	176
						21 4	11400 9			21 6		4	8	
*05	527850 X	73351	-0-	-454499	-0-	711 1	63437 3	Y	8314	8367	0			123
						58 4	9145 9							
06	106290 X	67692	-0-	-38598	-0-	786 1	58382 3	Y	7639	7637	0			125
						121 4	8403 9							
07	109833 X	71727	-0-	-38106	-0-	696 1	62334 3	Y	7842	7870	0			97
						71 4	8626 9							
08	107322 X	68335	-0-	-38987	-0-	384 1	58520 3	Y	8512	8500	0			109
						68 4	9363 9							
09	86850 X	57905	-0-	-28945	-0-	222 1	50026 3	Y	6926	6932	0			103
						38 4	7619 9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BA				WELL #:	W201H	RRCID	-> 298907	COMPL. DATE	12/06/2024	TOTAL	DEPTH	10248	PERF.10575	- 20942
*02	SHUT IN	144655	-0-	144655	406535	1958 1	128821 3	Y	12534	12658	0	4	6	224
						89 4	13787 9							
*03	SHUT IN	129506	-0-	129506	536041	1481 1	115117 3	Y	11671	11697	0	1	3	178
						70 4	12838 9			16 6		3	8	
04	SHUT IN	121255	-0-	121255	657296	1190 1	108850 3	Y	10168	10144	0	7	3	172
						30 4	11185 9			20 6		3	8	
*05	766787 X	109491	-0-	-657296	-0-	1104 1	98463 3	Y	8939	8979	0			132
						91 4	9833 9							
06	156840 X	93305	-0-	-63535	-0-	1119 1	83606 3	Y	7644	7651	0			125
						172 4	8408 9							
07	162068 X	92858	-0-	-69210	-0-	938 1	84081 3	Y	7041	7079	0			87
						94 4	7745 9							
08	129518 X	97935	-0-	-31583	-0-	565 1	88403 3	Y	8056	8040	0			103
						105 4	8862 9							
09	121320 X	96418	-0-	-24902	-0-	387 1	87051 3	Y	8103	8085	0			121
						67 4	8913 9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 YA				WELL #:	X101H	RRCID	-> 298912	COMPL. DATE	01/25/2025	TOTAL	DEPTH	10093	PERF.10244	- 17759
*01	SHUT IN	17291	-0-	17291	17291	216 1	13119 3	Y	3590	3273	0	141	1	173
						7 4	3949 9			3 6				
*02	SHUT IN	155928	-0-	155928	173219	1715 1	114182 3	Y	36330	34797	0	922	1	772
						68 4	39963 9			12 6				
*03	SHUT IN	155533	-0-	155533	328752	1434 1	116152 3	Y	34438	34358	0	177	1	618
						65 4	37882 9			4 3		46	6	
*04	SHUT IN	137328	-0-	137328	466080	1174 1	102432 3	Y	30630	30543	0	20	3	615
						29 4	33693 9			61 6		9	8	
*05	SHUT IN	102193	-0-	102193	568273	855 1	75183 3	Y	23709	23805	0	43	1	476
						75 4	26080 9							
*06	647857 X	79584	-0-	-568273	-0-	746 1	55394 3	Y	21203	21198	0			481
						121 4	23323 9							
*07	106525 X	106525	-0-	-0-	-0-	900 1	80301 3	Y	22937	22981	0	47	1	390
						93 4	25231 9							
*08	96658 X	95089	-0-	-1569	-0-	459 1	72501 3	Y	20041	20006	0	48	1	377
						84 4	22045 9							
09	93540 X	90863	-0-	-2677	-0-	307 1	68892 3	Y	19646	19450	0	173	1	400
						53 4	21611 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
HAT TRICK 56-T1-42X31 G														
WELL #: W107H RRCID -> 298935														
COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10772 - 18123														
CNTY: WARD														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE
*02	SHUT IN	101414	-0-	101414	163713	1122 1	73488 3	Y	24326	23598 0	575 1			598
						45 4	26759 9			8 6				
*03	SHUT IN	107512	-0-	107512	271225	1017 1	77667 3	Y	26163	25572 0	225 1			511
						49 4	28779 9			69 3	379 6			
04	SHUT IN	77983	-0-	77983	349208	648 1	55902 3	Y	19470	19339 0	60 1			493
						16 4	21417 9			13 3	69 6			
*05	SHUT IN	64286	-0-	64286	413494	524 1	46052 3	Y	16059	16128 0				424
						45 4	17665 9							
*06	464487 X	50993	-0-	-413494	-0-	482 1	35741 3	Y	13355	13374 0				405
						79 4	14691 9							
07	72106 X	62589	-0-	-9517	-0-	499 1	44406 3	Y	16029	16048 0	59 1			327
						52 4	17632 9							
08	72106 X	58861	-0-	-13245	-0-	269 1	43347 3	Y	13813	13814 0				326
						51 4	15194 9							
09	69780 X	63135	-0-	-6645	-0-	212 1	47620 3	Y	13879	13787 0	104 1			314
						36 4	15267 9							
HAT TRICK 56-T1-42X31 B														
WELL #: W102H RRCID -> 298940														
COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10459 - 17949														
*01	SHUT IN	29737	-0-	29737	29737	354 1	21383 3	Y	7263	6747 0	213 1			295
						11 4	7989 9			1 3	7 6			
*02	SHUT IN	138657	-0-	138657	168394	1488 1	98710 3	Y	34910	33376 0	1058 1			759
						58 4	38401 9			12 6				
*03	SHUT IN	111599	-0-	111599	279993	999 1	82170 3	Y	25805	25838 0	192 1			490
						44 4	28386 9			3 3	34 6			
*04	SHUT IN	98129	-0-	98129	378122	831 1	72856 3	Y	22201	22149 0	15 3			476
						21 4	24421 9			44 6	7 8			
*05	SHUT IN	75256	-0-	75256	453378	623 1	54815 3	Y	17968	17992 0	45 1			407
						53 4	19765 9							
*06	511080 X	57702	-0-	-453378	-0-	561 1	41621 3	Y	14025	14053 0				379
						92 4	15428 9							
*07	98022 X	72252	-0-	-25770	-0-	605 1	54163 3	Y	15837	15849 0	52 1			315
						63 4	17421 9							
*08	98022 X	68100	-0-	-29922	-0-	325 1	51525 3	Y	14718	14649 0	55 1			329
						60 4	16190 9							
09	98010 X	59344	-0-	-38666	-0-	194 1	44332 3	Y	13440	13238 0	203 1			328
						34 4	14784 9							
HAT TRICK 56-T1-42X31 BH														
WELL #: W208H RRCID -> 298941														
COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10975 - 18315														
*02	SHUT IN	109147	-0-	109147	154598	1399 1	91432 3	Y	14781	14451 0	172 1			316
						57 4	16259 9			5 6				
*03	SHUT IN	135198	-0-	135198	289796	1492 1	114464 3	Y	17428	17216 0	71 1			301
						71 4	19171 9			23 3	130 6			
04	SHUT IN	104273	-0-	104273	394069	1034 1	88443 3	Y	13427	13379 0	19 1			280
						26 4	14770 9			9 3	37 6			
*05	SHUT IN	68831	-0-	68831	462900	661 1	58132 3	Y	9072	9157 0				195
						59 4	9979 9							
*06	530945 X	68045	-0-	-462900	-0-	764 1	57016 3	Y	9220	9203 0				212
						123 4	10142 9							
07	107229 X	94998	-0-	-12231	-0-	904 1	80783 3	Y	12016	12018 0	19 1			191
						93 4	13218 9							
08	107229 X	89147	-0-	-18082	-0-	489 1	76957 3	Y	10556	10562 0				185
						89 4	11612 9							
09	104190 X	86231	-0-	-17959	-0-	334 1	75114 3	Y	9750	9716 0	35 1			184
						58 4	10725 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
HAT TRICK 56-T1-42X31 BA				WELL #:	W201H	RRCID	-> 298957	COMPL. DATE	01/24/2025	TOTAL	DEPTH	10609	PERF.10901	- 18277
M	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	BALANCE
*01	SHUT IN	23264	-0-	23264	23264	334 1	19875 3	Y	2767	2615 0	56 1	93		
						11 4	3044 9			3 6				
*02	SHUT IN	110513	-0-	110513	133777	1407 1	93389 3	Y	14237	13755 0	280 1	290		
						56 4	15661 9			5 6				
*03	SHUT IN	114949	-0-	114949	248726	1202 1	98292 3	Y	13999	13967 0	53 1	245		
						56 4	15399 9			2 3	19 6			
*04	SHUT IN	108695	-0-	108695	357421	1032 1	94005 3	Y	12393	12359 0	8 3	242		
						26 4	13632 9			25 6	4 8			
*05	SHUT IN	92746	-0-	92746	450167	913 1	79849 3	Y	10822	10846 0	14 1	204		
						80 4	11904 9							
*06	523112 X	72945	-0-	-450167	-0-	827 1	62578 3	Y	8554	8572 0		186		
						131 4	9409 9							
*07	135470 X	95690	-0-	-39780	-0-	927 1	83658 3	Y	10007	10016 0	16 1	161		
						97 4	11008 9							
*08	135470 X	99620	-0-	-35850	-0-	555 1	86800 3	Y	11058	11014 0	17 1	188		
						101 4	12164 9							
09	108630 X	91701	-0-	-16929	-0-	365 1	81927 3	Y	8496	8455 0	65 1	164		
						63 4	9346 9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BB				WELL #:	W202H	RRCID	-> 298968	COMPL. DATE	12/06/2024	TOTAL	DEPTH	10255	PERF.10612	- 20757
*02	SHUT IN	51865	-0-	51865	316656	679 1	45528 3	Y	5124	5421 0	2 6	91		
						22 4	5636 9							
*03	SHUT IN	132939	-0-	132939	449595	1515 1	118759 3	Y	11449	11348 0	1 3	175		
						71 4	12594 9			15 6	1 8			
04	SHUT IN	129853	-0-	129853	579448	1276 1	116447 3	Y	10998	10955 0	7 3	186		
						32 4	12098 9			22 6	3 8			
*05	692952 X	113504	-0-	-579448	-0-	1143 1	102066 3	Y	9272	9321 0		137		
						96 4	10199 9							
06	156840 X	100050	-0-	-56790	-0-	1213 1	89884 3	Y	7968	7975 0		130		
						188 4	8765 9							
07	162068 X	112743	-0-	-49325	-0-	1140 1	102295 3	Y	8357	8383 0		104		
						115 4	9193 9							
08	134261 X	111060	-0-	-23201	-0-	656 1	100158 3	Y	9207	9193 0		118		
						118 4	10128 9							
09	129930 X	98050	-0-	-31880	-0-	396 1	88938 3	Y	7861	7862 0		117		
						69 4	8647 9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YA				WELL #:	X101H	RRCID	-> 298969	COMPL. DATE	12/06/2024	TOTAL	DEPTH	9891	PERF.10282	- 20416
*02	SHUT IN	124265	-0-	124265	483288	1537 1	101564 3	Y	19175	19458 0	7 6	342		
						71 4	21093 9							
*03	SHUT IN	111770	-0-	111770	595058	1225 1	91526 3	Y	17234	17283 0	2 3	264		
						62 4	18957 9			23 6	4 8			
04	SHUT IN	78312	-0-	78312	673370	712 1	63584 3	Y	12725	12736 0	8 3	216		
						18 4	13998 9			25 6	4 8			
*05	742420 X	69050	-0-	-673370	-0-	631 1	56333 3	Y	10940	10994 0		162		
						52 4	12034 9							
06	88740 X	63539	-0-	-25201	-0-	696 1	51627 3	Y	10098	10095 0		165		
						108 4	11108 9							
07	91698 X	69069	-0-	-22629	-0-	624 1	56091 3	Y	11172	11198 0		139		
						65 4	12289 9							
08	111786 X	69825	-0-	-41961	-0-	366 1	55788 3	Y	12368	12348 0		159		
						66 4	13605 9							
09	78420 X	63874	-0-	-14546	-0-	233 1	51934 3	Y	10606	10607 0		158		
						40 4	11667 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BARLOW 57-T2-47X2															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 085408 WELL #: W109H RRCID -> 298977 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10055 - 17510															CNTY: WARD		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE														
*01	SHUT IN	32165		-0-	32165		32165	400 1	24197 3	34 4	7534 9	Y	6849	6717 0	7 6	1 3		124														
*02	SHUT IN	94505		-0-	94505		126670	1166 1	76092 3	52 4	17195 9	Y	15632	15472 0		5 6		279														
*03	SHUT IN	99293		-0-	99293		225963	1060 1	81824 3	52 4	16357 9	Y	14870	14897 0		2 3		227														
*04	SHUT IN	91250		-0-	91250		317213	852 1	76135 3	21 4	14242 9	Y	12947	12916 0		8 3		220														
*05	SHUT IN	94930		-0-	94930		412143	912 1	80563 3	75 4	13380 9	Y	12164	12204 0		4 8		180														
*06	493850 X	81707		-0-	-412143		-0-	935 1	69641 3	147 4	10984 9	Y	9985	10002 0				163														
*07	89497 X	43980		-0-	-45517		-0-	403 1	34316 3	42 4	9219 9	Y	8381	8440 0				104														
*08	89497 X	43723		-0-	-45774		-0-	211 1	34200 3	39 4	9273 9	Y	8430	8426 0				108														
09	86610 X	9686		-0-	-76924		-0-	34 1	7474 3	7 4	2171 9	Y	1974	2053 0				29														
STATE BARLOW 57-T2-47X2															WELL #: X203H RRCID -> 298978 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10153 - 17650																	
*01	SHUT IN	59465		-0-	59465		59465	816 1	46238 3	89 4	12322 9	Y	11202	10987 0	11 6	1 3		203														
*02	SHUT IN	131257		-0-	131257		190722	1636 1	107122 3	73 4	22426 9	Y	20387	20219 0		7 6		364														
*03	SHUT IN	137172		-0-	137172		327894	1486 1	114036 3	72 4	21578 9	Y	19616	19648 0	26 6	2 3		300														
*04	SHUT IN	103776		-0-	103776		431670	969 1	87281 3	24 4	15502 9	Y	14093	14112 0		9 3		239														
*05	SHUT IN	104924		-0-	104924		536594	1007 1	89984 3	83 4	13850 9	Y	12591	12643 0	28 6	5 8		187														
*06	627817 X	91223		-0-	-536594		-0-	1056 1	78639 3	167 4	11361 9	Y	10328	10346 0				169														
*07	92721 X	50220		-0-	-42501		-0-	463 1	39968 3	48 4	9741 9	Y	8855	8914 0				110														
08	92721 X	15431		-0-	-77290		-0-	107 1	12223 3	14 4	3087 9	Y	2806	2880 0				36														
09	89730 X	49635		-0-	-40095		-0-	181 1	39638 3	30 4	9786 9	Y	8896	8799 0				133														
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 G															WELL #: W107H RRCID -> 299052 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9953 - 20121																	
*02	SHUT IN	41083		-0-	41083		41083	439 1	29427 3	18 4	11199 9	N	10181	9996 0		3 6		182														
*03	SHUT IN	70425		-0-	70425		111508	668 1	50706 3	33 4	19018 9	N	17289	17126 0	23 6	2 3		264														
04	SHUT IN	58725		-0-	58725		170233	450 1	42840 3	11 4	15424 9	N	14022	13960 0		9 3		238														
*05	SHUT IN	55510		-0-	55510		225743	457 1	40647 3	38 4	14368 9	N	13062	13106 0	28 6	51 8		194														
06	SHUT IN	47055		-0-	47055		272798	467 1	34848 3	73 4	11667 9	N	10606	10626 0				174														
*07	318723 X	45925		-0-	-272798		-0-	392 1	35287 3	40 4	10206 9	N	9278	9337 0				115														
08	74307 X	47918		-0-	-26389		-0-	241 1	37554 3	43 4	10080 9	N	9164	9161 0				118														
09	71910 X	44061		-0-	-27849		-0-	155 1	34514 3	27 4	9365 9	N	8514	8505 0				127														

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 YD														
WELL #: X104H RRCID -> 299054														
COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10007 - 20067														
M	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
*02	SHUT IN	29691	-0-	29691	29691	309 1	20658 3	N	7919	7775	0	3 6	141	
						13 4	8711 9							
*03	SHUT IN	13580	-0-	13580	43271	144 1	9453 3	N	3612	3691	0	5 6	55	
						10 4	3973 9			2 8				
04	SHUT IN	52714	-0-	52714	95985	388 1	37106 3	N	13828	13612	0	9 3	234	
						9 4	15211 9			27 6		1 8		
*05	SHUT IN	61405	-0-	61405	157390	504 1	44292 3	N	15062	15073	0		223	
						41 4	16568 9							
06	SHUT IN	49777	-0-	49777	207167	490 1	36440 3	N	11610	11643	0		190	
						76 4	12771 9							
*07	257565 X	50398	-0-	-207167	-0-	427 1	38504 3	N	10385	10446	0		129	
						43 4	11424 9							
08	81344 X	53682	-0-	-27662	-0-	262 1	41739 3	N	10575	10568	0		136	
						48 4	11633 9							
09	59430 X	47315	-0-	-12115	-0-	167 1	37036 3	N	9166	9165	0		137	
						29 4	10083 9							
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 I WELL #: W109H RRCID -> 299056 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9888 - 14830														
*02	SHUT IN	36929	-0-	36929	36929	385 1	25722 3	N	9824	9646	0	3 6	175	
						16 4	10806 9							
*03	SHUT IN	54982	-0-	54982	91911	511 1	38583 3	N	14421	14352	0	2 3	221	
						25 4	15863 9			19 6		2 8		
04	SHUT IN	44267	-0-	44267	136178	334 1	31907 3	N	10925	10928	0	7 3	185	
						8 4	12018 9			22 6		4 8		
*05	SHUT IN	40959	-0-	40959	177137	335 1	30092 3	N	9550	9594	0		141	
						27 4	10505 9							
06	SHUT IN	31441	-0-	31441	208578	311 1	23154 3	N	7207	7230	0		118	
						48 4	7928 9							
*07	238450 X	29872	-0-	-208578	-0-	253 1	22838 3	N	6141	6183	0		76	
						26 4	6755 9							
08	61566 X	27308	-0-	-34258	-0-	136 1	21140 3	N	5461	5467	0		70	
						25 4	6007 9							
09	59580 X	24932	-0-	-34648	-0-	87 1	19451 3	N	4890	4887	0		73	
						15 4	5379 9							
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 F WELL #: W106H RRCID -> 299057 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 9967 PERF.10437 - 18136														
*02	SHUT IN	18916	-0-	18916	18916	213 1	14406 3	N	3899	3828	0	1 6	70	
						8 4	4289 9							
*03	SHUT IN	141207	-0-	141207	160123	1437 1	107067 3	N	29665	29236	0	4 3	454	
						71 4	32632 9			40 6		1 8		
04	SHUT IN	113454	-0-	113454	273577	939 1	84907 3	N	25077	25032	0	16 3	425	
						23 4	27585 9			50 6		8 8		
*05	SHUT IN	87819	-0-	87819	361396	744 1	65877 3	N	19216	19356	0		285	
						60 4	21138 9							
06	SHUT IN	65105	-0-	65105	426501	662 1	49170 3	N	13794	13853	0		226	
						100 4	15173 9							
*07	490435 X	63934	-0-	-426501	-0-	559 1	50183 3	N	11940	12018	0		148	
						58 4	13134 9							
08	91760 X	64503	-0-	-27257	-0-	325 1	51264 3	N	11686	11684	0		150	
						59 4	12855 9							
09	88800 X	54766	-0-	-34034	-0-	196 1	43840 3	N	9724	9729	0		145	
						34 4	10696 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YC														
WELL #: X103H RRCID -> 299131 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10166 - 17887														
M	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	
*02	SHUT IN	925	-0-	925	925	11	774	3	N	127	125	0		2
						140								
*03	SHUT IN	124841	-0-	124841	125766	1240	98961	3	N	22354	21981	0	3 3	342
						51	24589	9			30	6		
04	SHUT IN	141460	-0-	141460	267226	1209	109104	3	N	28288	28070	0	18 3	480
						30	31117	9			56	6	6 8	
*05	SHUT IN	108197	-0-	108197	375423	935	83662	3	N	21389	21552	0		317
						72	23528	9						
06	SHUT IN	75564	-0-	75564	450987	782	58436	3	N	14749	14825	0		241
						122	16224	9						
07	508991 X	58004	-0-	-450987	-0-	508	45912	3	N	10484	10595	0		130
						52	11532	9						
08	76694 X	68100	-0-	-8594	-0-	322	54905	3	N	11648	11628	0		150
						60	12813	9						
09	74220 X	61862	-0-	-12358	-0-	226	50556	3	N	10037	10037	0		150
						39	11041	9						
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 J RD WELL #: W110H RRCID -> 299198 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9937 - 17697														
*02	SHUT IN	423	-0-	423	423	5	335	3	N	75	74	0		1
						83								
*03	SHUT IN	120635	-0-	120635	121058	1217	96781	3	N	20535	20192	0	3 3	314
						48	22589	9			27	6		
04	SHUT IN	125340	-0-	125340	246398	1040	94168	3	N	27369	27142	0	18 3	464
						26	30106	9			54	6	5 8	
*05	SHUT IN	97856	-0-	97856	344254	836	74733	3	N	20200	20365	0		299
						67	22220	9						
06	SHUT IN	74163	-0-	74163	418417	766	57217	3	N	14601	14661	0		239
						119	16061	9						
07	487335 X	68918	-0-	-418417	-0-	619	55303	3	N	11756	11849	0		146
						64	12932	9						
08	91543 X	67054	-0-	-24489	-0-	350	54504	3	N	11033	11037	0		142
						64	12136	9						
09	88590 X	56581	-0-	-32009	-0-	208	46452	3	N	8986	8994	0		134
						36	9885	9						
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 BB WELL #: W202H RRCID -> 299246 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10293 - 17819														
*03	SHUT IN	86181	-0-	86181	86181	725	74724	3	N	9731	9568	0	1 3	149
						28	10704	9			13	6		
04	SHUT IN	124462	-0-	124462	210643	1324	106117	3	N	15444	15288	0	10 3	262
						33	16988	9			31	6	2 8	
*05	SHUT IN	131627	-0-	131627	342270	1252	111531	3	N	17039	17049	0		252
						101	18743	9						
06	SHUT IN	99083	-0-	99083	441353	1123	83802	3	N	12713	12757	0		208
						174	13984	9						
07	SHUT IN	102004	-0-	102004	543357	989	88184	3	N	11574	11638	0		144
						100	12731	9						
*08	639630 X	96273	-0-	-543357	-0-	548	83982	3	N	10585	10593	0		136
						99	11644	9						
09	115800 X	87600	-0-	-28200	-0-	344	76837	3	N	9418	9413	0		141
						59	10360	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE POGO STICK 57-T1-45X4 B														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED //CONT.// 085408 WELL #: W102H RRCID -> 299247 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10045 - 17767														
M	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
*03	SHUT IN	104553	-0-	104553	104553	822 1	79610 3	N	21900	21533 0		3 3		335
						31 4	24090 9			29 6				
04	SHUT IN	123312	-0-	123312	227865	1164 1	92341 3	N	27071	26869 0		18 3		459
						29 4	29778 9			54 6		6 8		
*05	SHUT IN	128098	-0-	128098	355963	1078 1	96036 3	N	28090	28133 0				416
						85 4	30899 9							
06	SHUT IN	86925	-0-	86925	442888	867 1	64986 3	N	19035	19139 0				312
						133 4	20939 9							
07	SHUT IN	77527	-0-	77527	520415	669 1	60388 3	N	14914	15041 0				185
						65 4	16405 9							
08	598233 X	77818	-0-	-520415	-0-	401 1	61347 3	N	14544	14542 0				187
						72 4	15998 9							
09	104190 X	66390	-0-	-37800	-0-	236 1	52845 3	N	12062	12069 0				180
						41 4	13268 9							
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YB WELL #: X102H RRCID -> 299249 COMPL. DATE 11/24/2024 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A														
*03	SHUT IN	102998	-0-	102998	102998	829 1	78605 3	N	21393	21034 0		3 3		327
						32 4	23532 9			29 6				
04	SHUT IN	121105	-0-	121105	224103	1129 1	89750 3	N	27453	27237 0		18 3		466
						28 4	30198 9			54 6		5 8		
*05	SHUT IN	119422	-0-	119422	343525	995 1	88688 3	N	26963	27030 0				399
						80 4	29659 9							
06	SHUT IN	85382	-0-	85382	428907	849 1	63501 3	N	19002	19090 0				311
						130 4	20902 9							
07	SHUT IN	80557	-0-	80557	509464	696 1	62779 3	N	15467	15586 0				192
						68 4	17014 9							
08	SHUT IN	81279	-0-	81279	590743	421 1	64623 3	N	14690	14693 0				189
						76 4	16159 9							
09	SHUT IN	69646	-0-	69646	660389	249 1	55857 3	N	12270	12276 0				183
						43 4	13497 9							
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YA WELL #: X101H RRCID -> 299251 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 9662 PERF. N/A														
*03	SHUT IN	111093	-0-	111093	111093	879 1	84315 3	N	23512	23118 0		3 3		360
						36 4	25863 9			31 6				
04	SHUT IN	133679	-0-	133679	244772	1238 1	98075 3	N	31214	30957 0		20 3		529
						31 4	34335 9			62 6		6 8		
*05	SHUT IN	130741	-0-	130741	375513	1090 1	97169 3	N	29451	29544 0				436
						86 4	32396 9							
06	SHUT IN	92903	-0-	92903	468416	925 1	69202 3	N	20575	20674 0				337
						143 4	22633 9							
07	SHUT IN	84396	-0-	84396	552812	729 1	65631 3	N	16331	16465 0				203
						72 4	17964 9							
08	SHUT IN	85026	-0-	85026	637838	438 1	67337 3	N	15611	15613 0				201
						79 4	17172 9							
09	SHUT IN	74183	-0-	74183	712021	265 1	59307 3	N	13241	13244 0				198
						46 4	14565 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 BA				WELL #:	W201H	RRCID -> 299296	COMPL. DATE	03/13/2025	TOTAL	DEPTH	10144	PERF.10114	-	17655
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
*03	SHUT IN	64722	-0-	64722	64722	563 1	54090 3	N		9134	8981 0	1 3		140
						22 4	10047 9				12 6			
04	SHUT IN	88932	-0-	88932	153654	932 1	74804 3	N		11975	11878 0	8 3		203
						23 4	13173 9				24 6	2 8		
*05	SHUT IN	99409	-0-	99409	253063	951 1	84808 3	N		12339	12359 0			183
						77 4	13573 9							
06	SHUT IN	77390	-0-	77390	330453	885 1	66140 3	N		9297	9328 0			152
						138 4	10227 9							
07	SHUT IN	74649	-0-	74649	405102	727 1	65209 3	N		7855	7909 0			98
						72 4	8641 9							
*08	478851 X	73749	-0-	-405102	-0-	424 1	65013 3	N		7487	7489 0			96
						76 4	8236 9							
09	94980 X	66955	-0-	-28025	-0-	264 1	59162 3	N		6804	6798 0			102
						45 4	7484 9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BB				WELL #:	W202H	RRCID -> 299392	COMPL. DATE	05/02/2025	TOTAL	DEPTH	10484	PERF.10727	-	20596
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	238096	-0-	238096	238096	2196 1	199151 3	N		33239	32747 0			492
						186 4	36563 9							
06	SHUT IN	201542	-0-	201542	439638	2325 1	173308 3	N		23215	23327 0			380
						372 4	25537 9							
07	SHUT IN	182311	-0-	182311	621949	1777 1	157830 3	N		20473	20599 0			254
						184 4	22520 9							
08	SHUT IN	158844	-0-	158844	780793	908 1	139786 3	N		16350	16394 0			210
						165 4	17985 9							
*09	922318 X	141525	-0-	-780793	-0-	563 1	126143 3	N		13384	13394 0			200
						97 4	14722 9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YA				WELL #:	X101H	RRCID -> 299393	COMPL. DATE	05/01/2025	TOTAL	DEPTH	10028	PERF.10253	-	20350
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	179610	-0-	179610	179610	1519 1	138024 3	N		36310	35772 0			538
						126 4	39941 9							
06	SHUT IN	140076	-0-	140076	319686	1460 1	109164 3	N		26565	26668 0			435
						230 4	29222 9							
07	SHUT IN	128510	-0-	128510	448196	1115 1	99408 3	N		25340	25460 0			315
						113 4	27874 9							
08	SHUT IN	118830	-0-	118830	567026	607 1	93233 3	N		22618	22642 0			291
						110 4	24880 9							
*09	670475 X	103449	-0-	-567026	-0-	365 1	81908 3	N		19194	19198 0			287
						63 4	21113 9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BG				WELL #:	W207H	RRCID -> 299400	COMPL. DATE	05/02/2025	TOTAL	DEPTH	10492	PERF.10611	-	20510
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	226144	-0-	226144	226144	2123 1	190331 3	N		30458	30007 0			451
						186 4	33504 9							
06	SHUT IN	202102	-0-	202102	428246	2355 1	175690 3	N		21538	21636 0			353
						365 4	23692 9							
07	SHUT IN	167959	-0-	167959	596205	1640 1	146180 3	N		18157	18285 0			225
						166 4	19973 9							
08	SHUT IN	152188	-0-	152188	748393	857 1	133677 3	N		15906	15927 0			204
						157 4	17497 9							
*09	882272 X	133879	-0-	-748393	-0-	532 1	119132 3	N		12839	12851 0			192
						92 4	14123 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YD WELL #: X104H RRCID -> 299403 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10242 - 20312														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	102021	-0-	102021	102021	886	1	80005	3	N	19135	18852	0	283
						81	4	21049	9					
06	SHUT IN	115472	-0-	115472	217493	1217	1	90878	3	N	21079	21017	0	345
						190	4	23187	9					
07	SHUT IN	89390	-0-	89390	306883	777	1	68987	3	N	17769	17893	0	221
						80	4	19546	9					
08	SHUT IN	84551	-0-	84551	391434	431	1	66495	3	N	15952	15968	0	205
						78	4	17547	9					
*09	463351 X	71917	-0-	-391434	-0-	253	1	57225	3	N	13086	13096	0	195
						44	4	14395	9					
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 F WELL #: W106H RRCID -> 299404 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10539 - 20608														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	162174	-0-	162174	162174	1387	1	124343	3	N	33021	32532	0	489
						121	4	36323	9					
06	SHUT IN	176961	-0-	176961	339135	1866	1	139511	3	N	32087	32051	0	525
						288	4	35296	9					
07	SHUT IN	126858	-0-	126858	465993	1111	1	98548	3	N	24622	24841	0	306
						115	4	27084	9					
08	SHUT IN	102641	-0-	102641	568634	511	1	81550	3	N	18623	18690	0	239
						95	4	20485	9					
*09	660220 X	91586	-0-	-568634	-0-	327	1	73426	3	N	16160	16158	0	241
						57	4	17776	9					
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YB WELL #: X102H RRCID -> 299405 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10019 - 20165														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	193517	-0-	193517	193517	1640	1	149075	3	N	38785	38210	0	575
						138	4	42664	9					
06	SHUT IN	146567	-0-	146567	340084	1525	1	113939	3	N	28050	28166	0	459
						248	4	30855	9					
07	SHUT IN	142483	-0-	142483	482567	1238	1	109913	3	N	28367	28474	0	352
						128	4	31204	9					
08	SHUT IN	124395	-0-	124395	606962	636	1	97748	3	N	23542	23592	0	302
						115	4	25896	9					
*09	715071 X	108109	-0-	-606962	-0-	384	1	86053	3	N	19642	19651	0	293
						66	4	21606	9					
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BA WELL #: W201H RRCID -> 299407 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10462 - 20668														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	250552	-0-	250552	250552	2312	1	209710	3	N	34848	34332	0	516
						197	4	38333	9					
06	SHUT IN	214308	-0-	214308	464860	2457	1	183982	3	N	24990	25097	0	409
						380	4	27489	9					
07	SHUT IN	189596	-0-	189596	654456	1838	1	163793	3	N	21617	21758	0	268
						186	4	23779	9					
08	SHUT IN	174614	-0-	174614	829070	997	1	153143	3	N	18449	18480	0	237
						180	4	20294	9					
*09	982590 X	153520	-0-	-829070	-0-	607	1	136074	3	N	15213	15223	0	227
						105	4	16734	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 A				//CONT.// 085408	WELL #: W101H	RRCID -> 299411	COMPL. DATE 03/13/2025	TOTAL	DEPTH	9876	PERF.	9895	- 17404
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN	102508	-0-	102508	102508	821 1 33 4	78238 3 23416 9	N	21287	20869 0 28 6	3 3 62 8		325
04	SHUT IN	116347	-0-	116347	218855	1099 1 28 4	87060 3 28160 9	N	25600	25336 0 51 6	17 3 87 8		434
*05	SHUT IN	113793	-0-	113793	332648	972 1 77 4	86663 3 26081 9	N	23710	23793 0			351
06	SHUT IN	79864	-0-	79864	412512	821 1 127 4	61499 3 17417 9	N	15834	15926 0			259
07	SHUT IN	70168	-0-	70168	482680	623 1 62 4	56092 3 13391 9	N	12174	12282 0			151
08	552403 X	69723	-0-	-482680	-0-	369 1 67 4	56809 3 12478 9	N	11344	11349 0			146
09	94980 X	60156	-0-	-34824	-0-	221 1 38 4	49527 3 10370 9	N	9427	9432 0			141

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 A				WELL #: W101H	RRCID -> 299413	COMPL. DATE 01/01/2025	TOTAL	DEPTH	10270	PERF.	N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	227945	-0-	227945	227945	1977 1 164 4	180162 3 45642 9	N	41493	40878 0			615
06	SHUT IN	180298	-0-	180298	408243	1957 1 313 4	146225 3 31803 9	N	28912	29054 0			473
07	SHUT IN	150810	-0-	150810	559053	1381 1 144 4	122365 3 26920 9	N	24473	24642 0			304
08	SHUT IN	119544	-0-	119544	678597	646 1 117 4	98516 3 20265 9	N	18423	18490 0			237
09	SHUT IN	103776	-0-	103776	782373	385 1 66 4	86301 3 17024 9	N	15476	15482 0			231

STATE BARLOW 57-T2-47X2				WELL #: X204H	RRCID -> 299488	COMPL. DATE 05/04/2024	TOTAL	DEPTH	9795	PERF.	N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BH				WELL #: W208H	RRCID -> 299530	COMPL. DATE 05/02/2025	TOTAL	DEPTH	10531	PERF.	10572	- 20632	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	183008	-0-	183008	183008	1739 1 155 4	156104 3 25010 9	N	22736	22399 0			337
06	SHUT IN	185609	-0-	185609	368617	2176 1 340 4	162094 3 20999 9	N	19090	19115 0			312
07	SHUT IN	158053	-0-	158053	526670	1542 1 156 4	137528 3 18827 9	N	17115	17214 0			213
08	SHUT IN	152512	-0-	152512	679182	872 1 159 4	134814 3 16667 9	N	15152	15170 0			195
*09	814756 X	135574	-0-	-679182	-0-	543 1 94 4	121234 3 13703 9	N	12457	12466 0			186

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YC WELL #: X103H RRCID -> 299531														
COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10223 - 20408														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * BALANCE														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	SHUT IN	172872	-0-	172872	172872	1483	1	133269	3	N	NO RPT			-0-
						128	4	37992	9	N	34538	34026	0	512
06	SHUT IN	174969	-0-	174969	347841	1841	1	137622	3	N	32021	32009	0	524
						283	4	35223	9					
07	SHUT IN	123665	-0-	123665	471506	1077	1	95595	3	N	24436	24657	0	303
						113	4	26880	9					
08	SHUT IN	105379	-0-	105379	576885	523	1	82453	3	N	20279	20322	0	260
						96	4	22307	9					
*09	672535 X	95650	-0-	-576885	-0-	336	1	75612	3	N	17858	17851	0	267
						58	4	19644	9					
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 B WELL #: W102H RRCID -> 299533														
COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10313 - 20533														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	218103	-0-	218103	218103	1876	1	171608	3	N	40423	39824	0	599
						154	4	44465	9					
06	SHUT IN	180025	-0-	180025	398128	1946	1	144895	3	N	29885	29995	0	489
						310	4	32874	9					
07	SHUT IN	152653	-0-	152653	550781	1384	1	122781	3	N	25766	25935	0	320
						145	4	28343	9					
08	SHUT IN	125313	-0-	125313	676094	670	1	102360	3	N	20147	20208	0	259
						121	4	22162	9					
*09	781338 X	105244	-0-	-676094	-0-	387	1	86912	3	N	16253	16269	0	243
						67	4	17878	9					
ESCARPA 57-T1-39X34 C WELL #: W103H RRCID -> 299656														
COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	64370	-0-	64370	64370	707	1	47921	3	N	14210	13977	0	233
						111	4	15631	9					
07	SHUT IN	242119	-0-	242119	306489	2154	1	186897	3	N	48051	47687	0	597
						212	4	52856	9					
08	SHUT IN	227895	-0-	227895	534384	1219	1	182529	3	N	39937	40021	0	513
						216	4	43931	9					
09	SHUT IN	177352	-0-	177352	711736	650	1	145360	3	N	28391	28480	0	424
						112	4	31230	9					
ESCARPA 57-T1-39X34 J WELL #: W110H RRCID -> 299657														
COMPL. DATE 01/07/2025 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	26514	-0-	26514	26514	286	1	19869	3	N	5743	5649	0	94
						42	4	6317	9					
07	SHUT IN	177882	-0-	177882	204396	1537	1	137117	3	N	35515	35168	0	441
						161	4	39067	9					
08	SHUT IN	144839	-0-	144839	349235	758	1	111959	3	N	29081	29148	0	374
						133	4	31989	9					
09	SHUT IN	107318	-0-	107318	456553	373	1	83662	3	N	21108	21167	0	315
						64	4	23219	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
ESCARPA 57-T1-39X34 B			WELL #:		W102H	RRCID -> 299658		COMPL. DATE 02/07/2025		TOTAL DEPTH 10162 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	30714	-0-	30714	30714	30714	404	1	26991	3	2960	2912	0	48
							63	4	3256	9				
07	SHUT IN	121306	-0-	121306	152020	152020	1247	1	108480	3	10413	10332	0	129
							125	4	11454	9				
08	SHUT IN	132401	-0-	132401	284421	284421	704	1	105912	3	23327	23156	0	300
							125	4	25660	9				
09	SHUT IN	103473	-0-	103473	387894	387894	370	1	82997	3	18220	18248	0	272
							64	4	20042	9				

ESCARPA 57-T1-39X34 N			WELL #:		W114H	RRCID -> 299659		COMPL. DATE 01/22/2025		TOTAL DEPTH 9982 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	46044	-0-	46044	46044	46044	505	1	34258	3	10186	10019	0	167
							76	4	11205	9				
07	SHUT IN	181297	-0-	181297	227341	227341	1601	1	138583	3	37229	36934	0	462
							161	4	40952	9				
08	SHUT IN	156287	-0-	156287	383628	383628	813	1	120881	3	31318	31378	0	402
							143	4	34450	9				
09	SHUT IN	115340	-0-	115340	498968	498968	404	1	90577	3	22081	22153	0	330
							70	4	24289	9				

ESCARPA 57-T1-39X34 YB			WELL #:		X102H	RRCID -> 299664		COMPL. DATE 01/13/2025		TOTAL DEPTH 9952 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	40583	-0-	40583	40583	40583	441	1	30020	3	9142	8992	0	150
							66	4	10056	9				
07	SHUT IN	149446	-0-	149446	190029	190029	1317	1	114836	3	30151	29927	0	374
							127	4	33166	9				
08	SHUT IN	125027	-0-	125027	315056	315056	654	1	92088	3	29249	29247	0	376
							111	4	32174	9				
09	SHUT IN	91194	-0-	91194	406250	406250	303	1	67037	3	21637	21690	0	323
							53	4	23801	9				

ESCARPA 57-T1-39X34 YC			WELL #:		X103H	RRCID -> 299665		COMPL. DATE 12/29/2024		TOTAL DEPTH 9921 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	40625	-0-	40625	40625	40625	452	1	30421	3	8804	8660	0	144
							68	4	9684	9				
07	SHUT IN	208598	-0-	208598	249223	249223	1798	1	160319	3	42082	41703	0	523
							191	4	46290	9				
08	SHUT IN	176688	-0-	176688	425911	425911	926	1	137254	3	34860	34935	0	448
							162	4	38346	9				
09	SHUT IN	130114	-0-	130114	556025	556025	458	1	102773	3	24367	24451	0	364
							79	4	26804	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408																
ESCARPA 57-T1-39X34 G			WELL #: W107H			RRCID -> 299670			COMPL. DATE 02/03/2025			TOTAL DEPTH 10220 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
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SHUT IN	35623	-0-	35623	35623		395	1	26775	3	N	7631	7506	0				125
								59	4	8394	9								
07		SHUT IN	174189	-0-	174189	209812		1497	1	134787	3	N	34317	34016	0				426
								156	4	37749	9								
08		SHUT IN	168234	-0-	168234	378046		891	1	132458	3	N	31571	31591	0				406
								157	4	34728	9								
09		SHUT IN	123752	-0-	123752	501798		441	1	98989	3	N	22042	22119	0				329
								76	4	24246	9								
STATE SILVERADO 58-T2-48X37			WELL #: W101H			RRCID -> 299728			COMPL. DATE 11/22/2024			TOTAL DEPTH 9639 PERF. N/A							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
*06		SHUT IN	725	-0-	725	725		8	1	609	3	Y	97	95	0				2
								1	4	107	9								
*07		SHUT IN	164048	-0-	164048	164773		1502	1	132986	3	Y	26731	26289	0	101	1		343
								156	4	29404	9								
*08		SHUT IN	137271	-0-	137271	302044		706	1	110850	3	Y	23260	23199	0	89	1		315
								129	4	25586	9								
09		SHUT IN	116740	-0-	116740	418784		421	1	94784	3	Y	19511	19473	0	47	1		306
								73	4	21462	9								
STATE SILVERADO 58-T2-48X37			WELL #: X102H			RRCID -> 299749			COMPL. DATE 12/10/2024			TOTAL DEPTH 9476 PERF. N/A							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
*06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*07		SHUT IN	71215	-0-	71215	71215		627	1	59719	3	Y	9835	9643	0	63	1		129
								50	4	10819	9								
*08		SHUT IN	151435	-0-	151435	222650		756	1	118474	3	Y	29151	28806	0	84	1		390
								139	4	32066	9								
09		SHUT IN	133449	-0-	133449	356099		465	1	104414	3	Y	25900	25839	0	49	1		402
								80	4	28490	9								
SIGLER STATE 57-T2-15X22 YC			WELL #: X103H			RRCID -> 299754			COMPL. DATE 01/21/2025			TOTAL DEPTH 9804 PERF. N/A							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
SIGLER STATE 57-T2-15X22 BG			WELL #: W207H			RRCID -> 299755			COMPL. DATE 01/26/2025			TOTAL DEPTH 10257 PERF. N/A							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE CAMP 56-T2-14X11														
WELL #: W201H RRCID -> 299771 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 10883 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	31057	-0-	31057	31057	241	1	26198	3	N	4183	4131	0	52
						17	4	4601	9					
08	SHUT IN	138468	-0-	138468	169525	793	1	117330	3	N	18369	18185	0	236
						139	4	20206	9					
09	SHUT IN	112449	-0-	112449	281974	436	1	97938	3	N	12727	12773	0	190
						75	4	14000	9					
ESCARPA 57-T1-39X34 YA														
WELL #: X101H RRCID -> 299776 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	47053	-0-	47053	47053	523	1	35453	3	N	9999	9835	0	164
						78	4	10999	9					
07	SHUT IN	137661	-0-	137661	184714	1223	1	105506	3	N	28013	27829	0	348
						118	4	30814	9					
08	SHUT IN	130611	-0-	130611	315325	676	1	101395	3	N	25836	25852	0	332
						120	4	28420	9					
09	SHUT IN	103571	-0-	103571	418896	366	1	81948	3	N	19267	19311	0	288
						63	4	21194	9					
STATE CAMP 56-T2-14X11														
WELL #: W101H RRCID -> 299790 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	81927	-0-	81927	81927	652	1	62246	3	N	17252	17038	0	214
						52	4	18977	9					
08	SHUT IN	121558	-0-	121558	203485	639	1	92525	3	N	25711	25595	0	330
						112	4	28282	9					
09	SHUT IN	82750	-0-	82750	286235	282	1	63567	3	N	17138	17212	0	256
						49	4	18852	9					
STATE CAMP 56-T2-14X11														
WELL #: X101H RRCID -> 299796 COMPL. DATE 03/14/2025 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	58802	-0-	58802	58802	472	1	44969	3	N	12113	11963	0	150
						37	4	13324	9					
08	SHUT IN	109042	-0-	109042	167844	554	1	82612	3	N	23435	23284	0	301
						97	4	25779	9					
09	SHUT IN	80525	-0-	80525	248369	268	1	60491	3	N	17927	17960	0	268
						46	4	19720	9					
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11														
WELL #: X103H RRCID -> 299802 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10366 PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	50750	-0-	50750	50750	422	1	39291	3	N	10004	9880	0	124
						33	4	11004	9					
08	SHUT IN	78939	-0-	78939	129689	400	1	59820	3	N	16954	16860	0	218
						70	4	18649	9					
09	SHUT IN	72629	-0-	72629	202318	248	1	55249	3	N	15535	15521	0	232
						43	4	17089	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11														
WELL #: W207H RRCID -> 299803 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 10952 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	SHUT IN	40640	-0-	40640	40640	292	1	34053	3	N	5699	5628	0	71
						26	4	6269	9	N				
08	SHUT IN	161216	-0-	161216	201856	896	1	135704	3	N	22233	22018	0	286
						160	4	24456	9	N				
09	SHUT IN	125162	-0-	125162	327018	474	1	107062	3	N	15949	15997	0	238
						82	4	17544	9	N				
STATE CAMP 56-T2-14X11														
WELL #: X202H RRCID -> 299886 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 10251 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	SHUT IN	21618	-0-	21618	21618	169	1	16753	3	N	4257	4204	0	53
						13	4	4683	9	N				
08	SHUT IN	33988	-0-	33988	55606	182	1	27237	3	N	5943	5920	0	76
						32	4	6537	9	N				
09	SHUT IN	29936	-0-	29936	85542	110	1	24640	3	N	4697	4703	0	70
						19	4	5167	9	N				
SIGLER STATE 57-T2-15X22 BB														
WELL #: W202H RRCID -> 299910 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 10233 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
HUDSON 0-66X67														
WELL #: W108H RRCID -> 299918 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
STATE SILVERADO 58-T2-48X37														
WELL #: W202H RRCID -> 299939 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 9878 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
*06	SHUT IN	567	-0-	567	567	7	1	492	3	Y	61	60	0	1
						1	4	67	9	N				
*07	SHUT IN	284851	-0-	284851	285418	2648	1	234085	3	Y	43493	42784	0	557
						276	4	47842	9	N				
*08	SHUT IN	219078	-0-	219078	504496	1179	1	183008	3	Y	31524	31519	0	429
						215	4	34676	9	N				
09	SHUT IN	180959	-0-	180959	685455	686	1	153905	3	Y	23864	23847	0	377
						118	4	26250	9	N				

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
STATE SILVERADO 58-T2-48X37				WELL #: X101H		RRCID ->	299940	COMPL. DATE	12/17/2024	TOTAL	DEPTH	9461	PERF.	N/A			
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
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT	IN	2483	-0-	2483	2483	28 1	2046 3	4 4	405 9	Y	368	362	0			6
*07	SHUT	IN	199895	-0-	199895	202378	1825 1	160280 3	193 4	37597 9	Y	34179	33630	0	117	1	438
*08	SHUT	IN	140092	-0-	140092	342470	731 1	111270 3	131 4	27960 9	Y	25418	25414	0	98	1	344
09	SHUT	IN	111190	-0-	111190	453660	396 1	88885 3	68 4	21841 9	Y	19855	19838	0	50	1	311

STATE SILVERADO 58-T2-48X37				WELL #: W102H		RRCID ->	299941	COMPL. DATE	12/01/2024	TOTAL	DEPTH	9664	PERF.	N/A			
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT	IN	87	-0-	87	87	1 1	77 3	9 9		Y	8	8	0			-0-
*07	SHUT	IN	172719	-0-	172719	172806	1540 1	138539 3	155 4	32485 9	Y	29532	29055	0	99	1	378
*08	SHUT	IN	197557	-0-	197557	370363	993 1	157908 3	185 4	38471 9	Y	34974	34774	0	109	1	469
09	SHUT	IN	182346	-0-	182346	552709	660 1	147865 3	114 4	33707 9	Y	30643	30576	0	60	1	476

STATE SILVERADO 58-T2-48X37				WELL #: W201H		RRCID ->	299945	COMPL. DATE	11/13/2024	TOTAL	DEPTH	9855	PERF.	N/A			
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT	IN	1046	-0-	1046	1046	13 1	901 3	2 4	130 9	Y	118	116	0			2
*07	SHUT	IN	253232	-0-	253232	254278	2375 1	209868 3	250 4	40739 9	Y	37035	36419	0	142	1	476
*08	SHUT	IN	195811	-0-	195811	450089	1063 1	164506 3	193 4	30049 9	Y	27317	27295	0	125	1	373
09	SHUT	IN	161461	-0-	161461	611550	613 1	137619 3	106 4	23123 9	Y	21021	20994	0	66	1	334

STATE SILVERADO 58-T2-48X37				WELL #: W208H		RRCID ->	299946	COMPL. DATE	09/07/2024	TOTAL	DEPTH	9905	PERF.	N/A			
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT	IN	5058	-0-	5058	5058	62 1	4434 3	8 4	554 9	Y	504	496	0			8
*07	SHUT	IN	140724	-0-	140724	145782	1383 1	123994 3	141 4	15206 9	Y	13824	13266	0	398	1	168
*08	SHUT	IN	136459	-0-	136459	282241	775 1	121985 3	141 4	13558 9	Y	12325	12201	0	131	1	161
09	SHUT	IN	126602	-0-	126602	408843	513 1	114825 3	89 4	11175 9	Y	10159	10114	0	36	1	170

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE SILVERADO 58-T2-48X37														
WELL #: W207H RRCID -> 299948 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 9881 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	SHUT IN	4892	-0-	4892	4892	56	1	4124	3	Y	641	631	0	10
						7	4	705	9					
*07	SHUT IN	177697	-0-	177697	182589	1655	1	149195	3	Y	24254	23144	0	294
						168	4	26679	9					
*08	SHUT IN	176103	-0-	176103	358692	980	1	153509	3	Y	19488	19322	0	254
						177	4	21437	9					
09	SHUT IN	148375	-0-	148375	507067	585	1	131282	3	Y	14915	14864	0	250
						101	4	16407	9					
SIGLER STATE 57-T2-15X22 B														
WELL #: W102H RRCID -> 299950 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 10003 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
EAST BLUFF 57-T1-39X34 H														
WELL #: W108H RRCID -> 300024 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	31024	-0-	31024	31024	348	1	23405	3	N	6563	6456	0	107
						52	4	7219	9					
07	SHUT IN	157141	-0-	157141	188165	1362	1	122711	3	N	29936	29671	0	372
						138	4	32930	9					
08	SHUT IN	159802	-0-	159802	347967	844	1	126063	3	N	29769	29759	0	382
						149	4	32746	9					
09	SHUT IN	122622	-0-	122622	470589	435	1	97645	3	N	22243	22293	0	332
						75	4	24467	9					
STATE SILVERADO 58-T2-48X37														
WELL #: W106H RRCID -> 300025 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	1150	-0-	1150	1150	13	1	956	3	Y	163	160	0	3
						2	4	179	9					
07	SHUT IN	221443	-0-	221443	222593	1943	1	174578	3	Y	40664	39039	0	495
						192	4	44730	9					
08	SHUT IN	213306	-0-	213306	435899	1074	1	169154	3	Y	38986	38587	0	508
						193	4	42885	9					
09	SHUT IN	181622	-0-	181622	617521	650	1	145957	3	Y	31730	31603	0	528
						112	4	34903	9					
STATE SILVERADO 58-T2-48X37														
WELL #: X103H RRCID -> 300026 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 9472 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	3738	-0-	3738	3738	39	1	2898	3	Y	724	712	0	12
						5	4	796	9					
07	SHUT IN	181731	-0-	181731	185469	1588	1	142251	3	Y	34301	32908	0	417
						161	4	37731	9					
08	SHUT IN	158099	-0-	158099	343568	789	1	124296	3	Y	29884	29617	0	389
						142	4	32872	9					
09	SHUT IN	136567	-0-	136567	480135	485	1	108867	3	Y	24665	24567	0	408
						83	4	27132	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)															CAPACITY					CNTY: WARD																			
BPX OPERATING COMPANY																																							
SIGLER STATE 57-T2-15X22 YB															WELL #: X102H					RRCID -> 300125					COMPL. DATE 05/09/2025					TOTAL DEPTH 9809					PERF. N/A				
M	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(I) MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* * AMT		DISPOSITIONS CODE		* * AMT		* * CODE		C M		COND PROD		* * AMT		DISPOSITIONS CODE		* * AMT		DISPOSITIONS CODE		* * CODE		EOM BALANCE						
05	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							
06	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							
07	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							
08	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							
09	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							
ESCARPA 57-T1-39X34 K															WELL #: W111H					RRCID -> 300138					COMPL. DATE 01/24/2025					TOTAL DEPTH 10001					PERF. N/A				
04	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							
05	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							
06	SHUT	IN			-0-	-0-	-0-	32512	32512	32512	353	1	24065	3					N			7311	7191	0								120							
											52	4	8042	9																									
07	SHUT	IN			-0-	-0-	-0-	190955	190955	223467	1626	1	145711	3					N			39499	39129	0								490							
											169	4	43449	9																									
08	SHUT	IN			-0-	-0-	-0-	169189	169189	392656	876	1	129979	3					N			34709	34753	0								446							
											154	4	38180	9																									
09	SHUT	IN			-0-	-0-	-0-	121705	121705	514361	421	1	94606	3					N			24186	24271	0								361							
											73	4	26605	9																									
SIGLER STATE 57-T2-15X22 G															WELL #: W107H					RRCID -> 300139					COMPL. DATE 02/02/2025					TOTAL DEPTH 10028					PERF. N/A				
04	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							
05	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							
06	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							
07	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							
08	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							
09	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11															WELL #: X204H					RRCID -> 300140					COMPL. DATE 04/01/2025					TOTAL DEPTH 10282					PERF. N/A				
04	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							
05	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							
06	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							
07	SHUT	IN			-0-	-0-	-0-	5408	5408	-0-	42	1	4206	3					N			1052	1039	0								13							
											3	4	1157	9																									
08	SHUT	IN			-0-	-0-	-0-	25876	25876	25876	122	1	20561	3					N			4700	4653	0								60							
											23	4	5170	9																									
09	SHUT	IN			-0-	-0-	-0-	22245	22245	48121	80	1	17511	3					N			4218	4215	0								63							
											14	4	4640	9																									
HUDSON 0-66X67															WELL #: W115H					RRCID -> 300167					COMPL. DATE 06/22/2025					TOTAL DEPTH 9557					PERF. N/A				
06	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							
07	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							
08	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							
09	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							
HUDSON 0-66X67															WELL #: W101H					RRCID -> 300168					COMPL. DATE 06/28/2025					TOTAL DEPTH 9823					PERF. N/A				
06	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							
07	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							
08	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							
09	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							
HUDSON 0-66X67															WELL #: W114H					RRCID -> 300169					COMPL. DATE 06/09/2025					TOTAL DEPTH 9619					PERF. N/A				
06	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							
07	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							
08	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							
09	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT										-0-							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HUDSON 0-66X67				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W102H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
					RRCID -> 300170	COMPL. DATE 06/15/2025	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	N/A						
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	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-
SIGLER STATE 57-T2-15X22 BA				WELL #: W201H	RRCID -> 300196	COMPL. DATE 04/21/2025	TOTAL DEPTH	10213	PERF.	N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SIGLER STATE 57-T2-15X22 YA				WELL #: X101H	RRCID -> 300202	COMPL. DATE 05/15/2025	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	N/A						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11				WELL #: W106H	RRCID -> 300271	COMPL. DATE 04/07/2025	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT				092825 WELL #: 2H	RRCID -> 290958	COMPL. DATE 12/11/2021	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	11036	-	16220				
04	26760 X	18376	-0-	-8384	-0-	1152 2552 9	1 1 1	14672	3	Y	2320	2302	0			75
05	27652 X	16904	-0-	-10748	-0-	1190 2518 9	1 1 1	13196	3	Y	2289	2297	0			67
06	21120 X	17556	-0-	-3564	-0-	1152 2383 9	1 1 1	14021	3	Y	2166	2177	0			56
07	21824 X	17058	-0-	-4766	-0-	1190 2213 9	1 1 1	13655	3	Y	2012	2026	0			42
08	DLQ G-10	16792	-0-	16792	16792	1190 2167 9	1 1 1	13435	3	Y	1970	1970	0			42
*09	30894 X	14102	-0-	-16792	-0-	1152 2078 9	1 1 1	10872	3	Y	1889	1882	0			49
RALPHIE 7 UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 291087	COMPL. DATE 10/24/2021	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	10976	-	16100				
04	28050 X	20862	-0-	-7188	-0-	1152 4254 9	1 1 1	15456	3	Y	3867	3837	0			396
05	28985 X	19410	-0-	-9575	-0-	1190 4094 9	1	14126	3	Y	3722	3735	0			383
06	23520 X	20823	-0-	-2697	-0-	1152 4254 9	1	15417	3	Y	3867	3886	0			364
07	24304 X	21352	-0-	-2952	-0-	1190 4604 9	1	15558	3	Y	4185	4214	0			335
08	DLQ G-10	21423	-0-	21423	21423	1190 4534 9	1	15699	3	Y	4122	4122	0			335
09	40235 X	18812	-0-	-21423	-0-	1152 4256 9	1	13404	3	Y	3869	3855	0			349

PHANTOM (WOLFCAMP) BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 092825 WELL #:	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
					RRCID -> 294682	COMPL. DATE 01/03/2023	TOTAL	DEPTH 10106	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY LIFT (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RALPHIE 7 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 294764	COMPL. DATE 01/04/2023	TOTAL	DEPTH 11014	PERF.11044	-	16246				
04	17550 X	12892	-0-	-4658	-0-	1152 2014 9	1	9726	3	Y	1831	1817	0			147
05	17360 X	12091	-0-	-5269	-0-	1190 2093 9	1	8808	3	Y	1903	1909	0			141
06	16800 X	12847	-0-	-3953	-0-	1152 1869 9	1	9826	3	Y	1699	1707	0			133
07	23284 X	23284	-0-	-0-	-0-	1190 3775 9	1	18319	3	Y	3432	3455	0			110
08	DLQ G-10	22465	-0-	22465	22465	1190 3478 9	1	17797	3	Y	3162	3162	0			110
*09	40950 X	18485	-0-	-22465	-0-	1152 3265 9	1	14068	3	Y	2968	2957	0			121
RALPHIE 7 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 294846	COMPL. DATE 01/04/2023	TOTAL	DEPTH 10778	PERF.10765	-	17054				
04	31830 X	30648	-0-	-1182	-0-	1152 5449 9	1	24047	3	Y	4954	4915	0			68
05	32891 X	29024	-0-	-3867	-0-	1190 5607 9	1	22227	3	Y	5097	5114	0			51
06	31830 X	27848	-0-	-3982	-0-	1152 5068 9	1	21628	3	Y	4607	4629	0			29
07	32891 X	26989	-0-	-5902	-0-	1190 4679 9	1	21120	3	Y	4254	4283	0			-0-
08	DLQ G-10	25841	-0-	25841	25841	1190 4384 9	1	20267	3	Y	3985	3985	0			-0-
09	47743 X	21902	-0-	-25841	-0-	1152 4319 9	1	16431	3	Y	3926	3911	0			15
RALPHIE 7 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 294848	COMPL. DATE 01/04/2023	TOTAL	DEPTH 10770	PERF.10899	-	15716				
04	24320 X	24320	-0-	-0-	-0-	1152 4994 9	1	18174	3	Y	4540	4505	0			80
05	24707 X	22592	-0-	-2115	-0-	1190 5052 9	1	16350	3	Y	4593	4608	0			65
06	23910 X	23660	-0-	-250	-0-	1152 4562 9	1	17946	3	Y	4147	4167	0			45
07	24707 X	19340	-0-	-5367	-0-	1190 3881 9	1	14269	3	Y	3528	3553	0			20
08	DLQ G-10	19464	-0-	19464	19464	1190 3795 9	1	14479	3	Y	3450	3450	0			20
*09	36507 X	17043	-0-	-19464	-0-	1152 3790 9	1	12101	3	Y	3445	3432	0			33

PHANTOM (WOLFCAMP) LAKEWOOD ENERGY LLC STATE WHITE ROCK				//CONT.//	71052 900 100119	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	5H	RRCID ->	293758	COMPL.	DATE	01/31/2023	TOTAL	DEPTH	11049	PERF.11129	-	16061		
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
04	70260	X	60871	-0-	-9389		-0-	57337	3	2784	9	750	4	Y	2531	2465	0	207
05	72602	X	61759	-0-	-10843		-0-	58781	3	2816	9	162	4	Y	2560	2657	0	110
06	70260	X	56852	-0-	-13408		-0-	54034	3	2549	9	269	4	Y	2317	2276	0	151
07	67766	X	56309	-0-	-11457		-0-	52214	3	2311	9	1784	4	Y	2101	2112	0	140
08 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					140
09 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					140
STATE WHITE ROCK					WELL #:	3H	RRCID ->	295796	COMPL.	DATE	09/02/2023	TOTAL	DEPTH	10443	PERF.10537	-	15418	
04	53040	X	25750	-0-	-27290		-0-	22367	3	3091	9	292	4	Y	2810	2837	0	230
05	51894	X	42686	-0-	-9208		-0-	36811	3	5774	9	101	4	Y	5249	5251	0	228
06	44820	X	29162	-0-	-15658		-0-	26155	3	2877	9	130	4	Y	2615	2673	0	170
07	44671	X	12810	-0-	-31861		-0-	10737	3	1706	9	367	4	Y	1551	1618	0	103
08 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					103
09 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					103
STATE WHITE ROCK					WELL #:	1H	RRCID ->	295828	COMPL.	DATE	08/30/2023	TOTAL	DEPTH	10388	PERF.10529	-	15125	
04	29850	X	25049	-0-	-4801		-0-	21286	3	3484	9	279	4	Y	3167	3077	0	259
05	30845	X	26201	-0-	-4644		-0-	22630	3	3509	9	62	4	Y	3190	3311	0	138
06	29850	X	1611	-0-	-28239		-0-	1418	3	186	9	7	4	Y	169	296	0	11
07	25885	X	-0-	-0-	-25885		-0-							Y	-0-	11	0	-0-
08 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
STATE WHITE ROCK					WELL #:	4H	RRCID ->	295896	COMPL.	DATE	09/01/2023	TOTAL	DEPTH	10469	PERF.10660	-	15459	
04	78437	X	78437	-0-	-0-		-0-	71075	3	6433	9	929	4	Y	5848	5932	0	479
05	155334	X	155334	-0-	-0-		-0-	143685	3	11254	9	395	4	Y	10231	10265	0	445
06	134450	X	134450	-0-	-0-		-0-	124008	3	9826	9	616	4	Y	8933	8795	0	583
07	132674	X	132674	-0-	-0-		-0-	118903	3	9709	9	4062	4	Y	8826	8823	0	586
08 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					586
09 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					586

PHANTOM (WOLFCAMP) LAKEWOOD ENERGY LLC STATE WHITE ROCK			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100119 WELL #:			ASSOCIATED RRCID -> 295957		CAPACITY COMPL. DATE 08/31/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10483 PERF.10439 - 15360			
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
04	30870	X	24628	-0-	-6242	-0-	21288 3062 9	3	278	4	Y	2784	2716	0	228
05	31899	X	26826	-0-	-5073	-0-	23474 3287 9	3	65	4	Y	2988	3087	0	129
06	30870	X	23501	-0-	-7369	-0-	20547 2852 9	3	102	4	Y	2593	2553	0	169
07	35402	X	24614	-0-	-10788	-0-	20785 3119 9	3	710	4	Y	2835	2816	0	188
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			188
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			188
STATE WHITE ROCK			WELL #:			7H	RRCID -> 296399	COMPL. DATE 12/02/2023		TOTAL DEPTH 11053		PERF.11068 - 16211			
04	130920	X	70434	-0-	-60486	-0-	66847 2713 9	3	874	4	Y	2466	2497	0	202
05	131595	X	130536	-0-	-1059	-0-	125797 4393 9	3	346	4	Y	3994	4023	0	173
06	127350	X	119447	-0-	-7903	-0-	115712 3160 9	3	575	4	Y	2873	2859	0	187
07	135129	X	118185	-0-	-16944	-0-	110128 4294 9	3	3763	4	Y	3904	3832	0	259
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			259
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			259
STATE WHITE ROCK			WELL #:			9H	RRCID -> 297044	COMPL. DATE 12/01/2023		TOTAL DEPTH 11117		PERF.11124 - 16027			
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC HAMBURGLAR			100158 WELL #:			1WA	RRCID -> 298631	COMPL. DATE 04/11/2024		TOTAL DEPTH 11647		PERF.11962 - 16583			
04	45690	X	41807	-0-	-3883	-0-	25988 5749 9	3	10070	5	N	5226	5124	0	955
05	47213	X	43719	-0-	-3494	-0-	25709 5466 9	3	12544	5	N	4969	4892	0	1032
06	44640	X	41027	-0-	-3613	-0-	23835 4913 9	3	12279	5	N	4466	4392	0	1072
07	46128	X	45653	-0-	-475	-0-	26716 4789 9	3	14148	5	N	4354	4266	0	1112
08	45262	X	45262	-0-	-0-	-0-	26445 4525 9	3	14292	5	N	4114	4048	0	1130
09	44001	X	44001	-0-	-0-	-0-	25501 4147 9	3	14353	5	N	3770	3710	0	1147

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC														
HAMBURGLAR														
WELL #: 1WB RRCID -> 298632														
COMPL. DATE 06/09/2024														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11954 PERF.12078 - 16945														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
04		82860 X	69622	-0-	-13238	-0-	45088	3	17471	5	N	6421	6296 0	1128
05		77717 X	65335	-0-	-12382	-0-	7063	9	39784	3	N	5583	5497 0	1214
06		70860 X	53300	-0-	-17560	-0-	6141	9	31902	3	N	4511	4437 0	1250
07		73222 X	49978	-0-	-23244	-0-	4962	9	29641	3	N	4218	4132 0	1282
08		71951 X	56699	-0-	-15252	-0-	4640	9	33441	3	N	4714	4639 0	1303
09		69630 X	54744	-0-	-14886	-0-	5185	9	31988	3	N	4321	4253 0	1323
							4753	9						
HAMBURGLAR														
WELL #: 1XY RRCID -> 298633														
COMPL. DATE 06/09/2024														
CAPACITY														
TOTAL DEPTH 11495 PERF.11712 - 16463														
04		46680 X	39922	-0-	-6758	-0-	24939	3	9663	5	N	4836	4742 0	1017
05		48236 X	39550	-0-	-8686	-0-	5320	9	23374	3	N	4338	4272 0	1083
06		46680 X	36470	-0-	-10210	-0-	4772	9	21260	3	N	3869	3805 0	1117
07		43648 X	41921	-0-	-1727	-0-	21260	3	24745	3	N	3701	3626 0	1150
08		41850 X	39075	-0-	-2775	-0-	4256	9	22833	3	N	3547	3490 0	1165
09		39930 X	38337	-0-	-1593	-0-	4071	9	22833	3	N	3174	3124 0	1178
							3902	9	22297	3	N			
							3491	9						
HAMBURGLAR														
WELL #: 2WB RRCID -> 298634														
COMPL. DATE 06/09/2024														
CAPACITY														
TOTAL DEPTH 11937 PERF.12121 - 16893														
04		91500 X	68933	-0-	-22567	-0-	43734	3	16946	5	N	7503	7357 0	1284
05		86614 X	71589	-0-	-15025	-0-	8253	9	42653	3	N	7386	7272 0	1398
06		72600 X	66425	-0-	-6175	-0-	8125	9	38967	3	N	6711	6600 0	1458
07		75020 X	62387	-0-	-12633	-0-	7382	9	36050	3	N	6586	6453 0	1520
08		71579 X	62894	-0-	-8685	-0-	7245	9	36242	3	N	6423	6320 0	1552
09		69270 X	59479	-0-	-9791	-0-	7065	9	33857	3	N	5971	5877 0	1583
							6568	9						
HAMBURGLAR														
WELL #: 2WC RRCID -> 298635														
COMPL. DATE 06/09/2024														
CAPACITY														
TOTAL DEPTH 12231 PERF.12417 - 17173														
04		130200 X	88805	-0-	-41395	-0-	59080	3	22893	5	N	6211	6090 0	1142
05		119164 X	92081	-0-	-27083	-0-	6832	9	57632	3	N	5755	5666 0	1231
06		103710 X	87632	-0-	-16078	-0-	6331	9	53951	3	N	5350	5262 0	1279
07		105958 X	76022	-0-	-29936	-0-	5885	9	45983	3	N	5170	5066 0	1327
08		97619 X	76508	-0-	-21111	-0-	5687	9	46103	3	N	4990	4910 0	1351
09		89100 X	72271	-0-	-16829	-0-	5489	9	42982	3	N	4635	4562 0	1375
							5099	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC														
HAMBURGLAR														
WELL #: 2WA RRCID -> 298636 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11751 - 16577														
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	M		CODE	CODE		
04	49440 X	37281	-0-	-12159	-0-	22760	3	8819	5	N	5184	5084	0	1155
05	51088 X	38217	-0-	-12871	-0-	5702	9	22019	3	N	4959	4883	0	1231
06	48150 X	35411	-0-	-12739	-0-	5455	9	20160	3	N	4423	4350	0	1270
07	41819 X	39898	-0-	-1921	-0-	4865	9	23066	3	N	4197	4113	0	1306
08	41602 X	40788	-0-	-814	-0-	4617	9	23605	3	N	4024	3959	0	1323
09	38273 X	38273	-0-	-0-	-0-	4426	9	21953	3	N	3604	3547	0	1338
						3964	9							
HAMBURGLAR														
WELL #: 2XY RRCID -> 298637 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11674 - 16398														
04	45060 X	37154	-0-	-7906	-0-	22574	3	8747	5	N	5303	5200	0	1073
05	46562 X	37980	-0-	-8582	-0-	5833	9	21840	3	N	4985	4910	0	1148
06	42090 X	34652	-0-	-7438	-0-	5484	9	19611	3	N	4488	4414	0	1188
07	40034 X	40034	-0-	-0-	-0-	4937	9	23111	3	N	4258	4172	0	1226
08	40033 X	40033	-0-	-0-	-0-	4684	9	23120	3	N	4016	3951	0	1243
09	38140 X	38140	-0-	-0-	-0-	4418	9	21830	3	N	3658	3601	0	1257
						4024	9							
HAMBURGLAR														
WELL #: 1WC RRCID -> 298656 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12407 - 17246														
04	113610 X	55793	-0-	-57817	-0-	36375	3	14094	5	N	4840	4745	0	1160
05	107384 X	88735	-0-	-18649	-0-	5324	9	54356	3	N	7144	7034	0	1270
06	96660 X	89860	-0-	-6800	-0-	7858	9	54253	3	N	6960	6845	0	1336
07	94147 X	77121	-0-	-17026	-0-	7656	9	45573	3	N	6738	6602	0	1403
08	88722 X	76719	-0-	-12003	-0-	7412	9	45208	3	N	6435	6332	0	1437
09	89850 X	71872	-0-	-17978	-0-	7079	9	41785	3	N	5973	5879	0	1470
						6570	9							
THUNDERBALL														
WELL #: 1WB RRCID -> 298678 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13677 - 20278														
04	24137 X	24137	-0-	-0-	-0-	14623	3	9514	9	N	8649	8489	0	4437
05	20367 X	20367	-0-	-0-	-0-	11904	3	8463	9	N	7694	7540	0	4591
06	18901 X	18901	-0-	-0-	-0-	11340	3	7561	9	N	6874	6801	0	4613
07	20451 X	20451	-0-	-0-	-0-	12940	3	7511	9	N	6828	6694	0	4744
08	20236 X	20236	-0-	-0-	-0-	13393	3	6843	9	N	6221	6100	0	4829
09	21570 X	13978	-0-	-7592	-0-	7987	3	5991	9	N	5446	5326	0	4939
CONTANGO RESOURCES, LLC														
RAINBOW STATE														
WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.//			71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC															100313														
WD JOHNSON B 53-32															WELL #: W101HA			RRCID -> 299490			COMPL. DATE 10/29/2024			TOTAL DEPTH 11648			PERF.11794 - 16961		
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								
04	0	18903	-0-	18903	133323		14767	2		4136	9	Y		3760		3703	0				172								
05	148272 X	14949	-0-	-133323	-0-		11408	2		3541	9	Y		3219		3195	0				196								
06	16650 X	11158	-0-	-5492	-0-		8336	2		2822	9	Y		2565		2588	0				173								
07	17205 X	11868	-0-	-5337	-0-		8801	2		3067	9	Y		2788		2756	0				205								
08	17205 X	9796	-0-	-7409	-0-		7265	2		2531	9	Y		2301		2353	0				153								
09	16650 X	7103	-0-	-9547	-0-		5132	2		1971	9	Y		1792		1788	0				157								
WD JOHNSON B 53-32															WELL #: W301HB			RRCID -> 299491			COMPL. DATE 10/29/2024			TOTAL DEPTH 12115			PERF.12414 - 17561		
04	0	19405	-0-	19405	189125		14668	2		4737	9	Y		4306		4274	0				197								
05	207078 X	17953	-0-	-189125	-0-		13579	2		4374	9	Y		3976		3931	0				242								
06	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-		12132	2		3769	9	Y		3426		3437	0				231								
07	15903 X	14860	-0-	-1043	-0-		11260	2		3600	9	Y		3273		3263	0				241								
08	15903 X	13347	-0-	-2556	-0-		9981	2		3366	9	Y		3060		3097	0				204								
09	15390 X	12465	-0-	-2925	-0-		9329	2		3136	9	Y		2851		2806	0				249								
COPPERHEAD 53-14															WELL #: W401HB			RRCID -> 299497			COMPL. DATE 10/06/2024			TOTAL DEPTH 12596			PERF.12891 - 17987		
04	0	22221	-0-	22221	255835		16942	2		5279	9	Y		4799		4826	0				53								
05	275957 X	20122	-0-	-255835	-0-		15348	2		4774	9	Y		4340		4241	0		106	1	46								
06	59190 X	17360	-0-	-41830	-0-		13226	2		4134	9	Y		3758		3743	0				61								
07	61163 X	16370	-0-	-44793	-0-		12368	2		4002	9	Y		3638		3638	0				61								
08	61163 X	15744	-0-	-45419	-0-		11992	2		3752	9	Y		3411		3409	0				63								
09	59190 X	14825	-0-	-44365	-0-		11378	2		3447	9	Y		3134		3131	0				66								
WD JOHNSON B 53-32															WELL #: W401HB			RRCID -> 299498			COMPL. DATE 10/29/2024			TOTAL DEPTH 12345			PERF.12474 - 17610		
04	0	18360	-0-	18360	146557		15883	2		2477	9	Y		2252		2260	0				103								
05	161980 X	15423	-0-	-146557	-0-		13201	2		2222	9	Y		2020		2000	0				123								
06	24060 X	12980	-0-	-11080	-0-		11131	2		1849	9	Y		1681		1690	0				114								
07	24862 X	12025	-0-	-12837	-0-		10212	2		1813	9	Y		1648		1641	0				121								
08	24862 X	10515	-0-	-14347	-0-		8898	2		1617	9	Y		1470		1493	0				98								
09	24060 X	8682	-0-	-15378	-0-		7243	2		1439	9	Y		1308		1292	0				114								
COPPERHEAD 53-14															WELL #: W402HB			RRCID -> 299515			COMPL. DATE 10/06/2024			TOTAL DEPTH 12659			PERF.12953 - 18013		
04	0	26295	-0-	26295	270908		21438	2		4857	9	Y		4415		4439	0				49								
05	295621 X	24713	-0-	-270908	-0-		20271	2		4442	9	Y		4038		3945	0		99	1	43								
06	67230 X	22148	-0-	-45082	-0-		18211	2		3937	9	Y		3579		3563	0				59								
07	69471 X	21546	-0-	-47925	-0-		17742	2		3804	9	Y		3458		3459	0				58								
08	69471 X	20586	-0-	-48885	-0-		16994	2		3592	9	Y		3265		3262	0				61								
09	67230 X	18369	-0-	-48861	-0-		15138	2		3231	9	Y		2937		2936	0				62								
COPPERHEAD 53-14															WELL #: W304HB			RRCID -> 299518			COMPL. DATE 10/26/2024			TOTAL DEPTH 12397			PERF.12748 - 17830		
04	0	48559	-0-	48559	422495		39222	2		9337	9	Y		8488		8533	0				94								
05	467201 X	44706	-0-	-422495	-0-		36166	2		8540	9	Y		7764		7585	0		190	1	83								
06	75300 X	40452	-0-	-34848	-0-		33015	2		7437	9	Y		6761		6733	0				111								
07	77810 X	39078	-0-	-38732	-0-		31748	2		7330	9	Y		6664		6663	0				112								
08	77810 X	36739	-0-	-41071	-0-		29666	2		7073	9	Y		6430		6422	0				120								
09	75300 X	34217	-0-	-41083	-0-		27855	2		6362	9	Y		5784		5782	0				122								
COPPERHEAD 53-14															WELL #: W303HB			RRCID -> 299547			COMPL. DATE 10/07/2024			TOTAL DEPTH 12412			PERF.12498 - 17573		
04	0	46543	-0-	46543	396707		38566	2		7977	9	Y		7252		7294	0				80								
05	440180 X	43473	-0-	-396707	-0-		35950	2		7523	9	Y		6839		6679	0		167	1	73								
06	37573 X	37573	-0-	-0-	-0-		31095	2		6478	9	Y		5889		5866	0				96								
07	34366 X	34366	-0-	-0-	-0-		28391	2		5975	9	Y		5432		5437	0				91								
08	32629 X	32629	-0-	-0-	-0-		26644	2		5985	9	Y		5441		5431	0				101								
09	28531 X	28531	-0-	-0-	-0-		23078	2		5453	9	Y		4957		4954	0				104								

PHANTOM (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SMASHBOY 1-29 F											71052 900 100313			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
WELL #: W301HB RRCID -> 299558 COMPL. DATE 12/27/2024 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A																						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
07	SHUT	IN	59378	-0-	59378	59378		43966	2	15412	9	Y	14011	13401	0			610				
08	SHUT	IN	90558	-0-	90558	149936		66538	2	24020	9	Y	21836	22033	0	44	8	369				
09	SHUT	IN	88563	-0-	88563	238499		65207	2	23356	9	Y	21233	21103	0	14	8	485				
VIPER 53-47 M											WELL #: W104HS RRCID -> 299568 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A											
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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-				
COPPERHEAD 53-14											WELL #: W302HB RRCID -> 299572 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 12407 PERF. 12593 - 17667											
04	0		37518	-0-	37518	342532		29095	2	8423	9	Y	7657	7700	0			85				
05	375993	X	33461	-0-	-342532	-0-		25927	2	7534	9	Y	6849	6693	0	168	1	73				
06	29636	X	29636	-0-	-0-	-0-		22972	2	6664	9	Y	6058	6032	0			99				
07	27435	X	27435	-0-	-0-	-0-		21142	2	6293	9	Y	5721	5724	0			96				
08	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-		19079	2	5837	9	Y	5306	5303	0			99				
09	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-		17479	2	5209	9	Y	4735	4734	0			100				
COPPERHEAD 53-14											WELL #: W301HB RRCID -> 299585 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 12389 PERF. 12624 - 17722											
04	0		45851	-0-	45851	403922		34627	2	11224	9	Y	10204	10258	0			113				
05	446521	X	42599	-0-	-403922	-0-		32296	2	10303	9	Y	9366	9150	0	229	1	100				
06	38351	X	38351	-0-	-0-	-0-		29028	2	9323	9	Y	8475	8436	0			139				
07	36019	X	36019	-0-	-0-	-0-		27125	2	8894	9	Y	8085	8088	0			136				
08	33483	X	33483	-0-	-0-	-0-		25201	2	8282	9	Y	7529	7525	0			140				
09	28834	X	28834	-0-	-0-	-0-		21201	2	7633	9	Y	6939	6933	0			146				
VIPER 53-47 F											WELL #: W402HB RRCID -> 299693 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 12302 PERF. N/A											
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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-				
SMASHBOY 1-29 G											WELL #: W302HB RRCID -> 299756 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 11773 PERF. N/A											
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
07	SHUT	IN	54036	-0-	54036	54036		40080	2	13956	9	Y	12687	12134	0			553				
08	SHUT	IN	85112	-0-	85112	139148		62852	2	22260	9	Y	20236	20404	0	43	8	342				
09	SHUT	IN	82896	-0-	82896	222044		61286	2	21610	9	Y	19645	19525	0	14	8	448				
SMASHBOY 1-29 H											WELL #: W102HA RRCID -> 299757 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 11429 PERF. N/A											
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
07	SHUT	IN	53652	-0-	53652	53652		37529	2	16123	9	Y	14657	14018	0			639				
08	SHUT	IN	69643	-0-	69643	123295		48454	2	21189	9	Y	19263	19557	0	19	8	326				
09	SHUT	IN	49232	-0-	49232	172527		33752	2	15480	9	Y	14073	14074	0	4	8	321				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
CONSTRUCTOR 53-35 W														
WELL #: W104HA RRCID -> 299818 COMPL. DATE 03/29/2025 TOTAL DEPTH 11733 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CONSTRUCTOR 53-35 N														
WELL #: W101HS RRCID -> 299869 COMPL. DATE 03/16/2025 TOTAL DEPTH 11433 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
VIPER 53-47 D														
WELL #: W304HB RRCID -> 299884 COMPL. DATE 01/07/2025 TOTAL DEPTH 12120 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
VIPER 53-47 I														
WELL #: W103HA RRCID -> 299936 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 11649 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CONSTRUCTOR 53-35 M														
WELL #: W301HB RRCID -> 299952 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 12202 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CONSTRUCTOR 53-35 U														
WELL #: W103HS RRCID -> 300043 COMPL. DATE 04/05/2025 TOTAL DEPTH 11428 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CONSTRUCTOR 53-35 L														
WELL #: W101HA RRCID -> 300142 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 11677 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC GELTEMEYER 61													CNTY: WARD														
//CONT.// 71052 900 100852 WELL #: 1													ASSOCIATED RRCID -> 266022			CAPACITY COMPL. DATE 02/03/2013			TOTAL DEPTH 11286			PERF.10084 - 11010					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	202	2	3	9	N	3					361											
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3					364											
06	210 N	158	-0-	-52	-0-	156	2	2	9	N	2					366											
07	217 N	164	-0-	-53	-0-	158	2	6	9	N	5					371											
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	165	2	18	9	N	16					387											
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	289	2	8	9	N	7					394											
OATMAN C18-27													WELL #: 1H			RRCID -> 266259			COMPL. DATE 12/07/2011			TOTAL DEPTH 10032			PERF.10195 - 14487		
04	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3573	2	185	9	N	168	179	1			257											
05	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3384	2	149	9	N	135	182	1			210											
06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3303	2	161	9	N	146	179	1			177											
07	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3368	2	160	9	N	145	182	1			140											
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3347	2	200	9	N	182	182	1	1	8	139											
09	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2713	2	98	9	N	89					228											
ROLWING 23													WELL #: 1H			RRCID -> 266657			COMPL. DATE 10/05/2013			TOTAL DEPTH 10039			PERF.10200 - 14579		
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					73											
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	9	N	1					74											
06	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					74											
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	10	2	7	9	N	6					80											
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	2					82											
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					83											
OATMAN C18-25													WELL #: 1H			RRCID -> 267806			COMPL. DATE 08/25/2012			TOTAL DEPTH 10926			PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
OATMAN C18-25													WELL #: 2H			RRCID -> 267821			COMPL. DATE 08/06/2012			TOTAL DEPTH 10937			PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
OATMAN C18-25													WELL #: 3H			RRCID -> 267945			COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 10972			PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
BARBEE 72-1													WELL #: 1H			RRCID -> 268076			COMPL. DATE 01/20/2013			TOTAL DEPTH 10127			PERF.10177 - 15023		
04	4170 X	2297	-0-	-1873	-0-	2297	2			N	-0-					203											
05	4309 X	2240	-0-	-2069	-0-	2240	2			N	-0-					203											
06	2310 X	2132	-0-	-178	-0-	2132	2			N	-0-					203											
07	2387 X	1787	-0-	-600	-0-	1787	2			N	-0-					203											
08	2387 X	1650	-0-	-737	-0-	1650	2			N	-0-					203											
09	2310 X	2116	-0-	-194	-0-	2116	2			N	-0-					203											

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
THORNTON TRUST 4-60															
WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241															
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	
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	277	2	14	9	N	13			232	
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	324	2	23	9	N	21			253	
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	625	2	58	9	N	53			306	
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	494	2	45	9	N	41			347	
08	341 N	146	-0-	-195	-0-	122	2	24	9	N	22			369	
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	516	2	106	9	N	96	357	1	108	
BECKHAM CALDWELL 5-43															
WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1	140	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140	
ROLWING 4-33															
WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300															
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	20	2	1	9	N	1			135	
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	26	2	4	9	N	4			139	
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	51	2	11	9	N	10			149	
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	N	3			152	
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	76	2	4	9	N	4	1	8	155	
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	162	2	4	9	N	4			159	
OATMAN C18-26															
WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523															
04	574 X	574	-0-	-0-	-0-	161	1	330	2	N	75	192	1	201	
						83	9								
05	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	560	1	2958	2	N	256	184	1	273	
						282	9								
06	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	450	1	2439	2	N	221	179	1	315	
						243	9								
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	420	1	2895	2	N	199	185	1	329	
						219	9								
08	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	384	1	1887	2	N	178	182	1	325	
						196	9								
09	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	480	1	427	2	N	100	180	1	245	
						110	9								
COLT 4-24															
WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892															
04	46 X	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6	9	N	5			275	
05	208 X	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	N	2			277	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			278	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			280	
08	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1411	2	18	9	N	16	1	8	295	
09	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1809	2	65	9	N	59			354	

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 OATMAN C19-4A													CNTY: WARD						
//CONT.// 100852 WELL #: 2H RRCID -> 268921													CAPACITY						
COMPL. DATE 03/07/2013													TOTAL DEPTH 10131						
PERF.10058 - 14977																			
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
04	7860	X	4764	-0-	-3096	-0-	86	1	4520	2	Y	144							206
							158	9											
05	7533	X	2660	-0-	-4873	-0-	117	1	2450	2	Y	84	230	1					60
							1	4	92	9									
06	3180	X	1121	-0-	-2059	-0-	41	1	1018	2	Y	56	87	1					29
							62	9											
07	4929	X	3026	-0-	-1903	-0-	69	1	2877	2	Y	73	55	1					47
							80	9											
08	4929	X	4226	-0-	-703	-0-	97	1	4009	2	Y	109	22	1					134
							120	9											
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	80	1	5232	2	Y	197	163	1					168
							217	9											
OATMAN C19-4A													WELL #: 3H RRCID -> 268988						
COMPL. DATE 03/20/2013													TOTAL DEPTH 10583						
PERF.10600 - 15454																			
04	390	X	92	-0-	-298	-0-	2	1	90	2	Y	-0-							7
05	403	X	25	-0-	-378	-0-	1	1	22	2	Y	2	8	1					1
							2	9											
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	157	1	3883	2	Y	412	199	1					214
							453	9											
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	59	1	2459	2	Y	174	274	1					114
							191	9											
08	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	48	1	1976	2	Y	68	53	1					129
							75	9											
09	4500	X	2513	-0-	-1987	-0-	35	1	2310	2	Y	153	151	1					131
							168	9											
HONEY BADGER 54-T4-34													WELL #: 1H RRCID -> 270063						
COMPL. DATE 06/23/2016													TOTAL DEPTH 10933						
PERF.12991 - 15558																			
04	840	N	3	-0-	-837	-0-	2	2	1	9	N	1							179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							179
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2							181
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1							182
08	3100	N	6108	-0-	3008	3008	6093	2	15	9	N	14	1	8					195
09	3000	N	4569	-0-	1569	4577	4569	2			N	-0-							195
OATMAN C19-4A													WELL #: 4H RRCID -> 270170						
COMPL. DATE 03/09/2013													TOTAL DEPTH 10899						
PERF.11012 - 15662																			
04	7980	X	3642	-0-	-4338	-0-	63	1	3296	2	Y	257							449
							283	9											
05	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	435	1	9080	2	Y	752	668	1					533
							5	4	827	9									
06	7980	X	3324	-0-	-4656	-0-	121	1	2995	2	Y	189	624	1					98
							208	9											
07	5983	X	4326	-0-	-1657	-0-	92	1	3846	2	Y	353	221	1					230
							388	9											
*08	10354	X	1535	-0-	-8819	-0-	34	1	1405	2	Y	87	107	1					210
							96	9											
09	10020	X	1861	-0-	-8159	-0-	25	1	1630	2	Y	187	237	1					160
							206	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129																	
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
04	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-		838	1	7896	2	N	134	183	1			283
05	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-		147	9	8270	2	N	162	182	1			263
06	9000 X	8371	-0-	-629	-0-		868	1	7377	2	N	142	226	1			179
07	9300 X	8522	-0-	-778	-0-		178	9	7620	2	N	145	182	1			142
08	9331 X	8480	-0-	-851	-0-		838	1	7657	2	N	163					305
09	9030 X	8144	-0-	-886	-0-		156	9	7317	2	N	139	179	1			265
							742	1									
							160	9									
							644	1									
							179	9									
							674	1									
							153	9									
FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416																	
04	231 X	231	-0-	-0-	-0-		214	2	17	9	N	15					175
05	137 X	137	-0-	-0-	-0-		120	2	17	9	N	15					190
06	193 X	193	-0-	-0-	-0-		159	2	34	9	N	31					221
07	271 X	271	-0-	-0-	-0-		254	2	17	9	N	15					236
08	85 X	85	-0-	-0-	-0-		78	2	7	9	N	6					242
09	387 X	387	-0-	-0-	-0-		364	2	23	9	N	21					263
ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508																	
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-		366	2	6	9	N	5					114
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-		39	2	2	9	N	2					116
06	300 N	292	-0-	-8	-0-		290	2	2	9	N	2					118
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-		434	2	3	9	N	3					121
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-		33	2	3	9	N	3	1	8			123
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-		459	2	17	9	N	15					138
HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269																	
04	3060 X	2840	-0-	-220	-0-		609	1	2093	2	N	125	184	1			475
05	3162 X	3047	-0-	-115	-0-		138	9	2016	2	N	148	183	1			440
06	3030 X	2793	-0-	-237	-0-		868	1	1854	2	N	135					575
07	3131 X	3061	-0-	-70	-0-		163	9	149	9							
08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-		784	1	2047	2	N	133	360	1			348
09	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-		6	4	2160	2	N	148					496
							840	1									
							163	9									
							840	1	1929	2	N	191	325	1			362
							210	9									
ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
KNIGHT 4-51														
WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836														
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
04	19376 X	19376	-0-	-0-	-0-	19109	2	267	9	N	243	357	1	72
05	21263 X	21263	-0-	-0-	-0-	20963	2	300	9	N	273	186	1	159
06	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	12891	2	145	9	N	132	183	1	108
07	17971 X	17971	-0-	-0-	-0-	17652	2	319	9	N	290	184	1	214
08	20697 X	20697	-0-	-0-	-0-	20390	2	307	9	N	279	367	1	126
09	20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	19839	2	263	9	N	239	184	1	181
EGGERS 4-31														
WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243														
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	18	2	2	9	N	2			126
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9	N	1			127
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	9	N	1			128
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	7	2	3	9	N	3			131
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			131
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	N	3			134
COTTONMOUTH 58-47														
WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
MCAFEE C17-21														
WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS 4-53														
WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368														
04	10530 X	10165	-0-	-365	-0-	840	1	9021	2	N	276	333	0	156
						304	9							
05	10881 X	9667	-0-	-1214	-0-	824	1	8529	2	N	285	268	0	173
						314	9							
06	11970 X	9623	-0-	-2347	-0-	838	1	8290	2	N	450	515	0	108
						495	9							
07	12369 X	9455	-0-	-2914	-0-	744	1	8444	2	N	243	192	0	159
						267	9							
08	12369 X	9318	-0-	-3051	-0-	629	1	8363	2	N	296	372	0	83
						326	9							
09	10170 X	9095	-0-	-1075	-0-	693	1	8114	2	N	262	156	0	189
						288	9							
BECKER 6-30 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436														
04	27464 X	27464	-0-	-0-	-0-	24129	2	3335	9	N	3032	2507	1	535
05	45151 X	45151	-0-	-0-	-0-	41609	2	3542	9	N	3220	3126	1	620
06	41707 X	41707	-0-	-0-	-0-	39085	2	2622	9	N	2384	2775	1	224
07	43958 X	43958	-0-	-0-	-0-	41310	2	2648	9	N	2407	2349	1	280
08	39470 X	39470	-0-	-0-	-0-	36996	2	2474	9	N	2249	2421	1	107
09	38608 X	38608	-0-	-0-	-0-	36017	2	2591	9	N	2355	2149	1	303

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317																
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
04	26310 X	22709	-0-	-0-	-3601	-0-		534 1835	1 9	20340	2	N	1668	1596 0		412
05	28870 X	28870	-0-	-0-	-0-	-0-		812 2230	1 9	25828	2	N	2027	1996 0		443
06	27773 X	27773	-0-	-0-	-0-	-0-		612 2114	1 9	25047	2	N	1922	1894 0		471
07	29016 X	29016	-0-	-0-	-0-	-0-		810 2225	1 9	25981	2	N	2023	2096 0		398
08	28861 X	28526	-0-	-0-	-335	-0-		737 2124	1 9	25665	2	N	1931	2037 0		292
09	27930 X	27459	-0-	-0-	-471	-0-		807 1812	1 9	24840	2	N	1647	1577 0		362
CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374																
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863																
04	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	-0-		590 276	1 4	6374	2	N	447	404 0		392
05	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	-0-		609 512	1 9	6822	2	N	465	366 0		491
06	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	-0-		591 470	1 9	6448	2	N	427	882 0		36
07	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	-0-		538 337	1 4	5801	2	N	470	292 0		214
08	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	-0-		600 374	1 9	7109	2	N	340	327 0		227
09	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	-0-		574 583	1 9	6527	2	N	530	467 0		290
KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867																
04	10050 X	8592	-0-	-0-	-1458	-0-		839 886	1 9	6867	2	N	805	702 0		367
05	10385 X	8224	-0-	-0-	-2161	-0-		870 861	1 9	6493	2	N	783	853 0		297
06	8340 X	7883	-0-	-0-	-457	-0-		808 825	1 9	6250	2	N	750	643 0		404
07	8866 X	8348	-0-	-0-	-518	-0-		865 916	1 9	6567	2	N	833	1033 0		204
08	8866 X	7878	-0-	-0-	-988	-0-		849 801	1 9	6228	2	N	728	712 0		220
09	8580 X	8077	-0-	-0-	-503	-0-		804 856	1 9	6417	2	N	778	803 0		195

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BIG HOUSE C														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: 3H				RRCID -> 284026				COMPL. DATE 10/22/2017				TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	24990 X	21789	-0-	-3201	-0-	491 651	1 9	20647	2	N	592	366	0	466
05	25823 X	22751	-0-	-3072	-0-	320 706	1 9	21725	2	N	642	793	0	315
06	20790 X	19694	-0-	-1096	-0-	400 617	1 9	18677	2	N	561	452	0	424
07	23507 X	23507	-0-	-0-	-0-	421 756	1 9	22330	2	N	687	782	0	329
08	22754 X	20114	-0-	-2640	-0-	475 652	1 9	18987	2	N	593	665	0	257
09	22020 X	21621	-0-	-399	-0-	412 661	1 9	20548	2	N	601	643	0	215

CALIFORNIA CHROME UNIT				WELL #: 5003HR				RRCID -> 284036				COMPL. DATE 02/22/2018		
												TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040		
04	20010 X	19375	-0-	-635	-0-	950 10	1 4	16360	2	N	1868	1884	0	260
05	20708 X	19303	-0-	-1405	-0-	895 2247	1 9	16161	2	N	2043	2034	0	268
06	20040 X	19143	-0-	-897	-0-	856 1929	1 9	16358	2	N	1754	1729	0	293
07	20708 X	19173	-0-	-1535	-0-	669 2043	1 9	16461	2	N	1857	1796	0	346
*08	20615 X	18737	-0-	-1878	-0-	742 2048	1 9	15947	2	N	1862	1909	0	293
09	19380 X	17402	-0-	-1978	-0-	580 1857	1 9	14965	2	N	1688	1638	0	338

EADY A 4 59-60				WELL #: 1H				RRCID -> 284041				COMPL. DATE 06/18/2018		
												TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617		
04	25831 X	25831	-0-	-0-	-0-	784 1064	1 9	23983	2	N	967	797	0	463
05	27289 X	27289	-0-	-0-	-0-	868 1040	1 9	25381	2	N	945	1015	0	393
06	25500 X	24630	-0-	-870	-0-	774 685	1 9	23171	2	N	623	699	0	317
07	26350 X	25421	-0-	-929	-0-	756 446	1 9	24219	2	N	405	517	0	205
08	26350 X	25977	-0-	-373	-0-	624 403	1 9	24950	2	N	366	441	0	130
09	25500 X	23816	-0-	-1684	-0-	691 499	1 9	22626	2	N	454	481	0	103

EADY B 4 59-60				WELL #: 2H				RRCID -> 284042				COMPL. DATE 06/19/2018		
												TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299		
04	17730 X	11466	-0-	-6264	-0-	828 696	1 9	9942	2	N	633	731	0	329
05	18166 X	10700	-0-	-7466	-0-	867 695	1 9	9138	2	N	632	615	0	346
06	14010 X	10346	-0-	-3664	-0-	812 946	1 9	8588	2	N	860	768	0	438
07	13082 X	10646	-0-	-2436	-0-	728 1165	1 9	8753	2	N	1059	960	0	537
08	12400 X	10556	-0-	-1844	-0-	582 1240	1 9	8734	2	N	1127	1262	0	400
09	11460 X	9691	-0-	-1769	-0-	636 1100	1 9	7955	2	N	1000	1173	0	227

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 SAMURAI 4-49 50														//CONT.// 71052 900 WELL #: U 42H		ASSOCIATED RRCID -> 284250		CAPACITY COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 10612		PERF.10740 - 20149		CNTY: WARD	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
04		25080 X	24182	-0-	-898	-0-	842 1430	1 9	21910	2	N	1300	1222	0						276					
05		25110 X	24092	-0-	-1018	-0-	868 1477	1 9	21747	2	N	1343	1326	0						293					
06		27990 X	23608	-0-	-4382	-0-	835 1392	1 9	21381	2	N	1265	1318	0						240					
07		28923 X	25435	-0-	-3488	-0-	824 1443	1 9	23168	2	N	1312	1198	0						354					
08		28923 X	25358	-0-	-3565	-0-	867 1414	1 9	23077	2	N	1285	1296	0						343					
09		24180 X	23700	-0-	-480	-0-	811 1322	1 9	21567	2	N	1202	1286	0						259					
PISTOL C18-24					WELL #:	1H	RRCID -> 284260	COMPL. DATE 08/16/2017	TOTAL DEPTH 10121	PERF.10336 - 14619															
04		14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	13019	2	1033	9	N	939	978	0						326					
05		14322 X	14249	-0-	-73	-0-	13017	2	1232	9	N	1120	1036	0						410					
06		14190 X	12415	-0-	-1775	-0-	11444	2	971	9	N	883	808	0						485					
07		14663 X	12961	-0-	-1702	-0-	11936	2	1025	9	N	932	957	0						460					
08		14663 X	12540	-0-	-2123	-0-	11656	2	884	9	N	804	787	0						477					
09		14040 X	12182	-0-	-1858	-0-	11357	2	825	9	N	750	800	0						427					
SAMURAI 4-49 50					WELL #:	U 35H	RRCID -> 284262	COMPL. DATE 07/01/2018	TOTAL DEPTH 10624	PERF.10715 - 19940															
04		26430 X	24193	-0-	-2237	-0-	837 1706	1 9	21650	2	N	1551	1593	0						262					
05		27311 X	24766	-0-	-2545	-0-	868 1596	1 9	22302	2	N	1451	1320	0						393					
06		26430 X	22210	-0-	-4220	-0-	835 1508	1 9	19867	2	N	1371	1421	0						343					
07		24986 X	23053	-0-	-1933	-0-	852 1745	1 9	20456	2	N	1586	1541	0						388					
08		24986 X	22403	-0-	-2583	-0-	861 1659	1 9	19883	2	N	1508	1595	0						301					
09		24180 X	22153	-0-	-2027	-0-	813 1484	1 9	19856	2	N	1349	1463	0						187					
SIEBER TRUST					WELL #:	B 13H	RRCID -> 284379	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL DEPTH 11025	PERF.11390 - 20502															
04		15870 X	3918	-0-	-11952	-0-	3688	2	230	9	N	209	317	0		7	8			312					
05		16275 X	4881	-0-	-11394	-0-	4419	2	462	9	N	420	285	0		1	8			446					
06		13140 X	10077	-0-	-3063	-0-	9636	2	441	9	N	401	401	0						446					
07		10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	9968	2	409	9	N	372	386	0						432					
08		9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	9370	2	365	9	N	332	362	0						402					
09		10080 X	8593	-0-	-1487	-0-	8208	2	385	9	N	350	282	0			10	8		460					
SAMURAI 4-49-50					WELL #:	1H	RRCID -> 284380	COMPL. DATE 05/01/2017	TOTAL DEPTH 10549	PERF.10774 - 19760															
04		30058 X	30058	-0-	-0-	-0-	814 249	1 4	27199	2	N	1633	1633	0						480					
05		34568 X	34568	-0-	-0-	-0-	866 1889	1 9	31813	2	N	1717	1653	0						544					
06		29370 X	29108	-0-	-262	-0-	839 1696	1 9	26573	2	N	1542	1503	0						583					
07		31062 X	29360	-0-	-1702	-0-	870 1725	1 9	26765	2	N	1568	1691	0						460					
08		32767 X	27627	-0-	-5140	-0-	796 1559	1 9	25272	2	N	1417	1369	0						508					
09		31710 X	27733	-0-	-3977	-0-	796 1618	1 9	25319	2	N	1471	1547	0						432					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BIG HOUSE A 4 57-60														
WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731														
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
04	14670 X	14074	-0-	-596	-0-	948	1	11561	2	N	1423	1303	0	332
						1565	9							
05	15190 X	14098	-0-	-1092	-0-	1060	1	11465	2	N	1430	1458	0	304
						1573	9							
06	14700 X	14351	-0-	-349	-0-	1000	1	11882	2	N	1335	1408	0	231
						1469	9							
07	15190 X	12536	-0-	-2654	-0-	1007	1	10134	2	N	1268	1259	0	240
						1395	9							
08	15159 X	11351	-0-	-3808	-0-	770	1	9302	2	N	1163	1199	0	204
						1279	9							
09	14340 X	11151	-0-	-3189	-0-	850	1	8975	2	N	1205	1214	0	195
						1326	9							
BIG HOUSE B 4 57-60														
WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780														
04	15960 X	11375	-0-	-4585	-0-	786	1	9589	2	N	909	837	0	407
						1000	9							
05	15345 X	11626	-0-	-3719	-0-	895	1	9689	2	N	947	986	0	368
						1042	9							
06	14850 X	11357	-0-	-3493	-0-	805	1	9564	2	N	898	948	0	318
						988	9							
07	14012 X	10415	-0-	-3597	-0-	849	1	8540	2	N	933	863	0	388
						1026	9							
08	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	852	1	10297	2	N	841	883	0	346
						925	9							
09	11370 X	11069	-0-	-301	-0-	875	1	9237	2	N	870	918	0	298
						957	9							
POP 4-59 60														
WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874														
04	38940 X	38057	-0-	-883	-0-	798	1	36416	2	N	766	786	0	371
						843	9							
05	39711 X	39285	-0-	-426	-0-	711	1	37709	2	N	786	780	0	377
						865	9							
06	38640 X	36862	-0-	-1778	-0-	721	1	35272	2	N	790	543	0	624
						869	9							
07	39928 X	35497	-0-	-4431	-0-	631	1	34119	2	N	679	765	0	538
						747	9							
08	39928 X	37933	-0-	-1995	-0-	724	1	36430	2	N	708	873	0	373
						779	9							
09	38070 X	35501	-0-	-2569	-0-	603	1	34304	2	N	540	582	0	331
						594	9							
TIN STAR A														
WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778														
04	12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	840	1	10224	2	N	1678	1736	0	314
						1846	9							
05	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	868	1	11349	2	N	1702	1711	0	305
						1872	9							
06	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	758	1	10572	2	N	1625	1516	0	414
						93	4	1788	9					
07	15002 X	15002	-0-	-0-	-0-	868	1	12250	2	N	1713	1777	0	350
						1884	9							
08	15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	672	1	12413	2	N	1748	1670	0	428
						117	4	1923	9					
09	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	840	1	12353	2	N	1788	1796	0	420
						1967	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 TIN STAR B														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: L 42H				RRCID -> 284620				COMPL. DATE 11/03/2018				TOTAL DEPTH 10393		
												PERF.10560 - 19521		
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
04	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	840	1	10909	2	N	1138	1132	0	279
						1252	9							
05	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	786	1	10620	2	N	944	916	0	307
						1038	9							
06	12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	784	1	10319	2	N	1013	1080	0	240
						1	4	1114	9					
07	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	786	1	9282	2	N	869	827	0	282
						956	9							
08	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	636	1	9822	2	N	982	952	0	312
						1080	9							
09	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	840	1	9394	2	N	905	899	0	318
						996	9							

ADMIRAL 4-48 47				WELL #:	1H	RRCID -> 284860	COMPL. DATE 09/16/2016				TOTAL DEPTH 10221	PERF.10815 - 19478		
04	10830 X	9964	-0-	-866	-0-	736	1	7288	2	N	1764	1695	0	275
						1940	9							
05	11191 X	8993	-0-	-2198	-0-	725	1	6576	2	N	1538	1428	0	385
						1692	9							
06	10440 X	9599	-0-	-841	-0-	746	1	7016	2	N	1661	1457	0	589
						10	4	1827	9					
07	10323 X	9274	-0-	-1049	-0-	748	1	6741	2	N	1623	1747	0	465
						1785	9							
08	10323 X	8952	-0-	-1371	-0-	707	1	6515	2	N	1573	1347	0	690
						1730	9					1	8	
09	9960 X	8777	-0-	-1183	-0-	715	1	6498	2	N	1422	1342	0	770
						1564	9							

NINJA 4-50 49				WELL #:	5H	RRCID -> 284875	COMPL. DATE 02/17/2019				TOTAL DEPTH 10551	PERF.10599 - 20129		
04	22200 X	20528	-0-	-1672	-0-	824	1	17638	2	N	1878	1937	0	231
						2066	9							
05	22940 X	18646	-0-	-4294	-0-	761	1	16180	2	N	1550	1363	0	418
						1705	9							
06	20430 X	18045	-0-	-2385	-0-	731	1	15647	2	N	1490	1610	0	298
						28	4	1639	9					
07	21204 X	18893	-0-	-2311	-0-	863	1	16506	2	N	1385	1332	0	351
						1524	9							
08	21204 X	20521	-0-	-683	-0-	866	1	17963	2	N	1538	1496	0	393
						1692	9							
09	20520 X	16046	-0-	-4474	-0-	792	1	13739	2	N	1377	1505	0	265
						1515	9							

NINJA 4-50 49				WELL #:	3H	RRCID -> 284880	COMPL. DATE 03/09/2019				TOTAL DEPTH 10533	PERF.10739 - 20719		
04	20790 X	18358	-0-	-2432	-0-	1333	1	15143	2	N	1711	1719	0	268
						1882	9							
05	21483 X	19771	-0-	-1712	-0-	1479	1	16360	2	N	1756	1716	0	308
						1932	9							
06	18930 X	14425	-0-	-4505	-0-	1008	1	12237	2	N	1073	1151	0	230
						1180	9							
07	21718 X	21718	-0-	-0-	-0-	1213	1	18620	2	N	1714	1661	0	283
						1885	9							
*08	19778 X	16947	-0-	-2831	-0-	1461	1	12864	2	N	1620	1572	0	330
						840	4	1782	9			1	8	
09	19140 X	15596	-0-	-3544	-0-	1362	1	12659	2	N	1432	1560	0	202
						1575	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 NINJA 4-50 49														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: 4H				RRCID -> 285119				COMPL. DATE 03/07/2019				TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604		
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
04	18809 X	18809	-0-	-0-	-0-	834	1	16103	2	N	1702	1638	0	262
						1872	9							
05	20848 X	20848	-0-	-0-	-0-	870	1	17933	2	N	1859	1825	0	296
						2045	9							
06	19554 X	19554	-0-	-0-	-0-	842	1	17073	2	N	1490	1513	0	273
						1639	9							
07	19490 X	19490	-0-	-0-	-0-	855	1	16999	2	N	1487	1395	0	365
						1636	9							
08	17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	827	1	14876	2	N	1531	1526	0	370
						1684	9							
09	16740 X	15383	-0-	-1357	-0-	811	1	13013	2	N	1417	1587	0	200
						1559	9							

NINJA 4-50 49				WELL #: 2H				RRCID -> 285225				COMPL. DATE 02/11/2019		
												TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917		
04	16350 X	11053	-0-	-5297	-0-	808	1	9179	2	N	969	888	0	329
						1066	9							
05	16337 X	11064	-0-	-5273	-0-	821	1	9078	2	N	1059	1045	0	343
						1165	9							
06	11520 X	7540	-0-	-3980	-0-	527	1	6395	2	N	562	579	0	326
						618	9							
07	11408 X	11320	-0-	-88	-0-	634	1	9736	2	N	864	833	0	357
						950	9							
08	11408 X	9841	-0-	-1567	-0-	848	1	7462	2	N	949	902	0	404
						487	4	1044	9					
09	11040 X	9102	-0-	-1938	-0-	797	1	7412	2	N	812	920	0	296
						893	9							

BIG HOUSE E				WELL #: B 03HR				RRCID -> 285381				COMPL. DATE 01/15/2019		
												TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323		
04	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	520	1	9747	2	N	1190	1132	0	354
						1309	9							
05	11005 X	9553	-0-	-1452	-0-	433	1	7811	2	N	1190	1315	0	229
						1309	9							
06	10650 X	8880	-0-	-1770	-0-	403	1	7137	2	N	1209	1023	0	415
						10	4	1330	9					
07	11005 X	8765	-0-	-2240	-0-	371	1	7264	2	N	1027	1120	0	322
						1130	9							
08	11005 X	8341	-0-	-2664	-0-	362	1	6961	2	N	925	894	0	353
						1018	9							
09	10650 X	8764	-0-	-1886	-0-	409	1	7266	2	N	990	1066	0	277
						1089	9							

BIG HOUSE D				WELL #: U 03H				RRCID -> 285382				COMPL. DATE 04/03/2019		
												TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817		
04	17160 X	13657	-0-	-3503	-0-	628	1	11776	2	N	1139	1201	0	289
						1253	9							
05	17732 X	17403	-0-	-329	-0-	838	1	15129	2	N	1305	1338	0	256
						1436	9							
06	15600 X	2866	-0-	-12734	-0-	90	1	1590	2	N	1076	1020	0	312
						2	4	1184	9					
07	15562 X	6044	-0-	-9518	-0-	231	1	4523	2	N	1173	1195	0	290
						1290	9							
08	17391 X	16536	-0-	-855	-0-	752	1	14486	2	N	1180	1054	0	415
						1298	9						1 8	
09	16886 X	16886	-0-	-0-	-0-	833	1	14786	2	N	1152	1361	0	206
						1267	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BIG HOUSE F														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: L 07H				RRCID -> 285397				COMPL. DATE 01/22/2019				TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850		
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
04	17820 X	16826	-0-	-994	-0-	796	1	14918	2	N	1011	1022	0	293
						1112	9							
05	21218 X	21218	-0-	-0-	-0-	1051	1	18968	2	N	1090	1218	0	165
						1199	9							
06	34155 X	34155	-0-	-0-	-0-	1747	1	30905	2	N	1327	1300	0	192
						43	4	1460	9					
07	30687 X	30687	-0-	-0-	-0-	1439	1	28200	2	N	953	827	0	318
						1048	9							
08	18414 X	18079	-0-	-335	-0-	845	1	16275	2	N	872	794	0	396
						959	9							
09	17820 X	17815	-0-	-5	-0-	889	1	15779	2	N	1043	1202	0	237
						1147	9							
LAZARUS 67 UNIT														
WELL #: 1H				RRCID -> 285623				COMPL. DATE 08/28/2017				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220		
04	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	9593	2	15	4	Y	572	571	0	5
						629	9							
05	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	9318	2	13	4	Y	552	549	0	8
						607	9							
06	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	7666	2	2	4	Y	482	483	0	7
						530	9							
07	8153 X	7875	-0-	-278	-0-	7339	2	4	4	Y	484	481	0	9
						532	9							
08	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	9956	2	11	4	Y	510	516	0	3
						561	9							
09	10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	9818	2	678	9	Y	616	615	0	4
CANTALOUPE MIPA UNIT														
WELL #: 1H				RRCID -> 285649				COMPL. DATE 09/21/2017				TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223		
04	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	5468	2	8	4	Y	1393	1386	0	13
						1532	9							
05	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	5844	2	8	4	Y	1466	1457	0	21
						1613	9							
06	6150 X	1912	-0-	-4238	-0-	1397	2	515	9	Y	468	482	0	7
07	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	7852	2	5	4	Y	2215	2175	0	40
						2437	9							
08	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	7778	2	9	4	Y	1987	2016	0	11
						2186	9							
09	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	8203	2	2167	9	Y	1970	1969	0	12
EADY C 4 59-60														
WELL #: U 16H				RRCID -> 286226				COMPL. DATE 02/14/2019				TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627		
04	14070 X	13242	-0-	-828	-0-	835	1	11822	2	Y	532	560	0	120
						585	9							
05	15438 X	13831	-0-	-1607	-0-	868	1	12269	2	Y	631	595	0	156
						694	9							
06	15690 X	14002	-0-	-1688	-0-	840	1	12415	2	Y	679	655	0	180
						747	9							
07	16213 X	13863	-0-	-2350	-0-	756	1	12386	2	Y	655	675	0	160
						721	9							
08	16213 X	13722	-0-	-2491	-0-	636	1	12422	2	Y	604	594	0	170
						664	9							
09	14010 X	11799	-0-	-2211	-0-	531	1	9799	2	Y	371	459	0	82
						1061	4	408	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 EADY D 4 59-60														
//CONT.// 71052 900 WELL #: U 09H					ASSOCIATED RRCID -> 286227					CAPACITY COMPL. DATE 04/08/2019				
										CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	DEPTH	PERF.	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	PROD		10365	10585	- 17565
04	16620 X	14966	-0-	-1654	-0-	839	1	12321	2	Y	1642	1614	0	371
						1806	9							
05	17174 X	14814	-0-	-2360	-0-	839	1	12460	2	Y	1377	1408	0	340
						1515	9							
06	16410 X	14546	-0-	-1864	-0-	821	1	12256	2	Y	1335	1322	0	353
						1469	9							
07	16647 X	15220	-0-	-1427	-0-	756	1	12933	2	Y	1392	1406	0	339
						1531	9							
08	16647 X	15038	-0-	-1609	-0-	644	1	12737	2	Y	1506	1421	0	424
						1657	9							
09	16577 X	16577	-0-	-0-	-0-	700	1	12830	2	Y	1506	1597	0	333
						1390	4	1657	9					

MOSES MIPA UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 286519	COMPL. DATE 07/11/2018	TOTAL	DEPTH	10594	PERF.10843	- 19530	
04	27659 X	27659	-0-	-0-	-0-	22391	2	34	4	Y	4758	4741	0	45
						5234	9							
05	29541 X	29541	-0-	-0-	-0-	24151	2	35	4	Y	4868	4841	0	70
						5355	9							
06	27283 X	27283	-0-	-0-	-0-	22170	2	7	4	Y	4642	4637	0	70
						5106	9							
07	28413 X	28413	-0-	-0-	-0-	23174	2	14	4	Y	4750	4719	0	86
						5225	9							
08	27333 X	27333	-0-	-0-	-0-	22360	2	25	4	Y	4498	4559	0	25
						4948	9							
09	26441 X	26441	-0-	-0-	-0-	21623	2	4818	9	Y	4380	4378	0	27

GOLIATH MIPA UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 286521	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL	DEPTH	10524	PERF.11302	- 23442	
04	24780 X	18723	-0-	-6057	-0-	903	1	13202	2	Y	3928	3938	0	90
						297	4	4321	9					
05	25606 X	21467	-0-	-4139	-0-	891	1	16123	2	Y	4047	4035	0	102
						1	4	4452	9					
06	23202 X	23202	-0-	-0-	-0-	1030	1	17818	2	Y	3930	3969	0	62
						31	4	4323	9					
07	23963 X	16236	-0-	-7727	-0-	639	1	12124	2	Y	3157	3173	0	37
						3473	9							
*08	21452 X	11958	-0-	-9494	-0-	474	1	8671	2	Y	2557	2548	0	44
						2813	9							
09	22500 X	15972	-0-	-6528	-0-	644	1	11735	2	Y	3266	3261	0	49
						3593	9							

WOLFMAN D 4 21-24					WELL #:	C 45H	RRCID -> 286636	COMPL. DATE 07/31/2019	TOTAL	DEPTH	10731	PERF.10924	- 18796	
04	23981 X	23981	-0-	-0-	-0-	22571	2	1410	9	N	1282	1201	0	312
05	24576 X	24576	-0-	-0-	-0-	23172	2	1404	9	N	1276	1270	0	318
06	24076 X	24076	-0-	-0-	-0-	22661	2	1415	9	N	1286	1347	0	257
07	24769 X	23995	-0-	-774	-0-	22653	2	9	4	N	1212	1274	0	195
						1333	9							
08	24769 X	23215	-0-	-1554	-0-	21770	2	182	4	N	1148	1075	0	268
						1263	9							
09	24090 X	24060	-0-	-30	-0-	22696	2	1364	9	N	1240	1260	0	248

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 TIN STAR D														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: U 46H				RRCID -> 286680				COMPL. DATE 08/11/2019				TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705		
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	EOM BALANCE
04	24858 X	24858	-0-	-0-	-0-	840 1	22097	2	N	1746	1796	0		220
05	25065 X	25065	-0-	-0-	-0-	1921 9								
06	23915 X	23915	-0-	-0-	-0-	812 1	22307	2	N	1769	1730	0		259
07	24120 X	24120	-0-	-0-	-0-	1946 9								
08	24264 X	24264	-0-	-0-	-0-	781 1	21266	2	N	1649	1562	0		346
09	23395 X	23395	-0-	-0-	-0-	54 4	1814	9						
						701 1	21552	2	N	1697	1756	0		287
						1867 9								
						644 1	21771	2	N	1681	1568	0	1 8	399
						1849 9								
						728 1	20908	2	N	1599	1708	0		290
						1759 9								
BIG FUNDAMENTAL 4-52														
WELL #: 1H				RRCID -> 286748				COMPL. DATE 02/17/2017				TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976		
04	9150 X	9100	-0-	-50	-0-	1123 1	6792	2	N	1077	1016	0		259
05	9455 X	9222	-0-	-233	-0-	1185 9								
06	9150 X	8595	-0-	-555	-0-	1161 1	6896	2	N	1059	1028	0		290
07	9393 X	8755	-0-	-638	-0-	1165 9								
08	9393 X	8422	-0-	-971	-0-	1123 1	6384	2	N	989	1056	0		223
09	9090 X	8241	-0-	-849	-0-	1088 9								
						1011 1	6630	2	N	1013	1044	0		192
						1114 9								
						824 1	6484	2	N	1013	762	0		443
						1114 9								
						936 1	6138	2	N	1061	1267	0		237
						1167 9								
ANGELS ENVY 4-3W UNIT														
WELL #: 1H				RRCID -> 286792				COMPL. DATE 08/24/2018				TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109		
04	14227 X	14227	-0-	-0-	-0-	900 1	13160	2	N	152	120	0	49 8	600
05	12710 X	12705	-0-	-5	-0-	167 9								
06	13530 X	-0-	-0-	-13530	-0-	900 1	11349	2	N	376	214	0	15 8	747
07	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-	42 4	414	9						
08	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-				N	-0-	442	0		305
09	14220 X	-0-	-0-	-14220	-0-				N	1				306
									N	1				307
									N	1				308
POP B 4-59 60														
WELL #: 2H				RRCID -> 286840				COMPL. DATE 11/29/2018				TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276		
04	18810 X	14608	-0-	-4202	-0-	639 1	12562	2	Y	1279	1229	0		277
05	19437 X	12728	-0-	-6709	-0-	1407 9								
06	13440 X	12347	-0-	-1093	-0-	542 1	11013	2	Y	1066	1050	0		293
07	15097 X	13747	-0-	-1350	-0-	1173 9								
08	15097 X	12596	-0-	-2501	-0-	551 1	10731	2	Y	903	953	0		243
09	14610 X	11020	-0-	-3590	-0-	72 4	993	9						
						457 1	12173	2	Y	1015	1089	0		169
						1117 9								
						441 1	10911	2	Y	1131	1090	0		210
						1244 9								
						400 1	9624	2	Y	905	1011	0		104
						996 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176																
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
04	23880 X	18124	-0-	-5756	-0-			765 1	15028 2	Y	2119	2055 0				459
								2331 9								
05	24676 X	16427	-0-	-8249	-0-			671 1	13651 2	Y	1914	1847 0				526
								2105 9								
06	17610 X	16131	-0-	-1479	-0-			683 1	13322 2	Y	1851	1878 0				499
								90 4	2036 9							
07	18724 X	16104	-0-	-2620	-0-			516 1	13755 2	Y	1666	1888 0				277
								1833 9								
08	18724 X	15698	-0-	-3026	-0-			531 1	13159 2	Y	1825	1763 0				339
								2008 9								
09	18120 X	14870	-0-	-3250	-0-			520 1	12524 2	Y	1660	1808 0				191
								1826 9								
BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607																
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				150
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				150
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				150
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				150
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	150 5			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	150				150
LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507																
04	3090 X	1	-0-	-3089	-0-			1 2			N	-0-				703
05	2480 X	2	-0-	-2478	-0-			1 2	1 9		N	-0-	1			704
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-						N	-0-				704
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-				704
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-				704
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-				704
BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846																
04	18420 X	9952	-0-	-8468	-0-			600 1	8078 2	N	1158	1021 0				471
								1274 9								
05	19034 X	7675	-0-	-11359	-0-			590 1	5888 2	N	953	1028 0				396
								149 4	1048 9							
06	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-			548 1	5615 2	N	682	663 0				415
								133 4	750 9							
07	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-			540 1	5683 2	N	710	693 0				432
								781 9								
08	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-			327 1	5569 2	N	598	596 0				434
								658 9								
09	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-			500 1	5177 2	N	539	605 0				368
								593 9								
STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007																
04	0 W	26512	-0-	26512	713712			1081 1	22908 2	N	2294	2319 0				365
								2523 9								
05	0 W	26312	-0-	26312	740024			1153 1	22815 2	N	2131	2123 0				373
								2344 9								
06	0 W	24597	-0-	24597	764621			1037 1	21231 2	N	2039	1883 0				529
								86 4	2243 9							
07	0 W	24474	-0-	24474	789095			1151 1	21079 2	N	2040	2109 0				460
								2244 9								
08	0 W	24305	-0-	24305	813400			1072 1	21075 2	N	1962	1982 0				440
								2158 9								
09	0 W	23516	-0-	23516	836916			1123 1	20097 2	N	1924	2032 0				332
								180 4	2116 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															WELL #:		2H	RRCID -> 287093	COMPL. DATE 08/19/2020	TOTAL	DEPTH 11264	PERF.11562	- 21403			
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				
04	35580 X	31694	-0-	-3886	-0-				953 1	28233 2	N	2280	2326 0								205					
05	38761 X	38761	-0-	-0-	-0-				2508 9	34938 2	N	2648	2553 0								300					
06	37260 X	37260	-0-	-0-	-0-				910 1	33703 2	N	2417	2466 0								251					
07	37163 X	37163	-0-	-0-	-0-				2913 9	33742 2	N	2500	2444 0					22	8		285					
08	38750 X	36897	-0-	-1853	-0-				898 1	33397 2	N	2498	2462 0					15	8		306					
09	37500 X	30201	-0-	-7299	-0-				2659 9	27461 2	N	1964	1941 0					11	8		318					
									671 1																	
									2750 9																	
									752 1																	
									2748 9																	
									580 1																	
									2160 9																	
LARCENY 12-11W UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 287123	COMPL. DATE 10/29/2018	TOTAL	DEPTH 9579	PERF. 9692	- 18029														
04	18840 X	10755	-0-	-8085	-0-				82 1	10527 2	Y	132	127 0					1	8		24					
05	19468 X	5967	-0-	-13501	-0-				1 4	145 9																
06	18570 X	13855	-0-	-4715	-0-				47 1	5847 2	Y	66	80 0								10					
07	21772 X	21772	-0-	-0-	-0-				73 9																	
08	19189 X	18296	-0-	-893	-0-				106 1	13650 2	Y	32	32 0								10					
09	18213 X	18213	-0-	-0-	-0-				64 4	35 9																
									155 1	21433 2	Y	157	145 0								22					
									11 4	173 9																
									133 1	17819 2	Y	219	217 0								24					
									103 4	241 9																
									140 1	17725 2	Y	149	153 0					1	8		19					
									184 4	164 9																
ICEMAN 4-24 23					WELL #:	1H	RRCID -> 287155	COMPL. DATE 01/19/2017	TOTAL	DEPTH 10121	PERF.10845	- 17571														
04	18409 X	18409	-0-	-0-	-0-				534 1	16685 2	N	1082	1012 0								290					
05	17918 X	16819	-0-	-1099	-0-				1190 9																	
06	17340 X	16980	-0-	-360	-0-				555 1	15202 2	N	965	1007 0								248					
07	17948 X	17948	-0-	-0-	-0-				1062 9																	
08	17918 X	16973	-0-	-945	-0-				583 1	15289 2	N	1007	1037 0								218					
09	17340 X	17009	-0-	-331	-0-				1108 9																	
									538 1	16106 2	N	1185	1183 0								220					
									1304 9																	
									368 1	15435 2	N	1064	691 0					1	8		592					
									1170 9																	
									460 1	15496 2	N	957	1203 0								346					
									1053 9																	
LITTLE FUNDAMENTAL 4-52					WELL #:	2H	RRCID -> 287157	COMPL. DATE 06/12/2017	TOTAL	DEPTH 10379	PERF.10416	- 14975														
04	10530 X	9833	-0-	-697	-0-				840 1	7715 2	N	1162	1157 0								231					
05	10819 X	9953	-0-	-866	-0-				1278 9																	
06	10410 X	8558	-0-	-1852	-0-				814 1	7874 2	N	1150	1088 0								293					
07	10757 X	8677	-0-	-2080	-0-				1265 9																	
08	10695 X	9680	-0-	-1015	-0-				793 1	6661 2	N	1004	973 0								324					
09	9840 X	9319	-0-	-521	-0-				1104 9																	
									758 1	6722 2	N	1088	1153 0								259					
									1197 9																	
									590 1	7719 2	N	1246	1165 0								340					
									1371 9																	
									695 1	7344 2	N	1164	1250 0								254					
									1280 9																	

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 WOLFMAN A 4 21-24														
WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	16862 X	16862	-0-	-0-	-0-	16404 387 9	2	71	4	Y	352	353	0	360
05	16802 X	13355	-0-	-3447	-0-	12796 534 9	2	25	4	Y	485	481	0	364
06	16260 X	10312	-0-	-5948	-0-	9779 526 9	2	7	4	Y	478	480	0	362
07	16802 X	10798	-0-	-6004	-0-	10336 461 9	2	1	4	Y	419	420	0	361
08	16151 X	10377	-0-	-5774	-0-	9803 8605 138 9	2	574	9	Y	522	515	0	368
09	15630 X	8761	-0-	-6869	-0-		2	18	4	Y	125	137	0	356
WOLFMAN B 21-24														
WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700														
04	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	16445 619 9	2	71	4	Y	563	562	0	280
05	14818 X	13795	-0-	-1023	-0-	13122 647 9	2	26	4	Y	588	586	0	282
06	15960 X	12135	-0-	-3825	-0-	11472 655 9	2	8	4	Y	595	598	0	279
07	17701 X	12384	-0-	-5317	-0-	11748 635 9	2	1	4	Y	577	577	0	279
08	15128 X	11956	-0-	-3172	-0-	11201 10716 571 9	2	755	9	Y	686	677	0	288
09	14640 X	11310	-0-	-3330	-0-		2	23	4	Y	519	528	0	279
HEAVEN HILL 23-13E UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295														
04	28190 X	28190	-0-	-0-	-0-	360 1217 9	1	26613	2	N	1106	1094	0	365
*05	25916 X	19951	-0-	-5965	-0-	348 117 4	1	18503	2	N	894	994	0	156
*06	27900 X	5	-0-	-27895	-0-	5 4	4	983	9	N	-0-	156	0	-0-
*07	29140 X	-0-	-0-	-29140	-0-					N	-0-			-0-
*08	29140 X	-0-	-0-	-29140	-0-					N	-0-			-0-
09	28200 X	-0-	-0-	-28200	-0-					N	-0-			-0-
POP E 4-59 60														
WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416														
04	22465 X	22465	-0-	-0-	-0-	397 1614 9	1	20454	2	N	1467	1414	0	383
05	28097 X	28097	-0-	-0-	-0-	454 1551 9	1	26092	2	N	1410	1441	0	352
06	19877 X	19877	-0-	-0-	-0-	372 1278 9	1	18227	2	N	1162	1232	0	282
07	18941 X	18707	-0-	-234	-0-	213 1313 9	1	17181	2	N	1194	1029	0	447
08	21254 X	21254	-0-	-0-	-0-	424 1394 9	1	19436	2	N	1267	1336	0	377
09	18330 X	15379	-0-	-2951	-0-	295 1638 9	1	13446	2	N	1489	1578	0	288

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
POWDER KEG A														
WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938														
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
04	19200 X	17894	-0-	-1306	-0-	840	1	16083	2	N	883	992	0	234
05	19840 X	18151	-0-	-1689	-0-	971	9	16393	2	N	913	899	0	248
06	18450 X	17635	-0-	-815	-0-	754	1	15875	2	N	862	759	0	351
07	19065 X	17809	-0-	-1256	-0-	1004	9	16022	2	N	836	886	0	301
08	18724 X	17536	-0-	-1188	-0-	812	1	15717	2	N	890	798	0	393
09	17880 X	16643	-0-	-1237	-0-	948	9	14920	2	N	803	873	0	323
						867	1							
						920	9							
						840	1							
						979	9							
						840	1							
						883	9							
MERIDITH 183 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645														
04	13560 X	11826	-0-	-1734	-0-	273	1	10119	2	Y	1304	1302	0	11
05	14012 X	10090	-0-	-3922	-0-	1434	9	8700	2	Y	1119	1121	0	9
06	13560 X	7989	-0-	-5571	-0-	159	1	7064	2	Y	668	671	0	6
07	12214 X	8210	-0-	-4004	-0-	1231	9	7183	2	Y	751	746	0	5
*08	12214 X	7565	-0-	-4649	-0-	190	1	826	9	Y	886	879	0	8
09	11820 X	6544	-0-	-5276	-0-	735	9	6461	2	Y	808	808	0	8
						116	1							
						85	4							
						129	1							
						975	9							
						62	1							
						889	9							
POP D 4-59 60														
WELL #: U 31H RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039														
04	27870 X	24210	-0-	-3660	-0-	438	1	22606	2	N	1060	1042	0	305
05	29791 X	18291	-0-	-11500	-0-	1166	9	16864	2	N	1031	892	0	444
06	28830 X	20249	-0-	-8581	-0-	293	1	18885	2	N	889	961	0	372
07	29791 X	23060	-0-	-6731	-0-	1134	9	21798	2	N	901	846	0	427
08	26629 X	20923	-0-	-5706	-0-	386	1	19393	2	N	1006	975	0	458
09	24744 X	24744	-0-	-0-	-0-	978	9	23248	2	N	897	889	0	466
						271	1							
						991	9							
						423	1							
						1107	9							
						509	1							
						987	9							
STINGRAY														
WELL #: 2H RRCID -> 287409 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461														
04	30 X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			374
05	11 X	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-			374
06	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			374
07	11 X	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-			374
08	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			374
09	7 X	3	-0-	-4	-0-	2	2	1	9	N	1			375

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 STINGRAY															//CONT.// 71052 900 100852 WELL #: 1H															ASSOCIATED RRCID -> 287504															CAPACITY COMPL. DATE 08/24/2014															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192														
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																																																									
04	5430 X	3803	-0-	-0-	-1627	-0-	814 1	374 9	2615 2	N		340	361 1				294																																																									
05	5611 X	3784	-0-	-0-	-1827	-0-	752 1	260 9	2772 2	N		236	339 1				191																																																									
06	4620 X	3838	-0-	-0-	-782	-0-	752 1	389 9	2697 2	N		354	359 1				186																																																									
07	3937 X	3224	-0-	-0-	-713	-0-	357 1	352 9	2515 2	N		320					506																																																									
*08	3937 X	3807	-0-	-0-	-130	-0-	516 1	334 9	2957 2	N		304	357 1				453																																																									
09	3840 X	3017	-0-	-0-	-823	-0-	309 1	306 9	2402 2	N		278	550 1				181																																																									
STINGRAY															WELL #: 3H															RRCID -> 287554															COMPL. DATE 11/08/2016															TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					220																																																									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220																																																									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					222																																																									
07	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2				N	-0-					222																																																									
08	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2				N	-0-					222																																																									
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222																																																									
BLANTONS 20-23E UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 287792															COMPL. DATE 04/03/2019															TOTAL DEPTH 10103 PERF.10432 - 20618														
04	25566 X	25566	-0-	-0-	-0-	-0-	1697 1	9 4	23082 2	N		707	725 0	7 8			56																																																									
05	31165 X	31165	-0-	-0-	-0-	-0-	2259 1	820 9	28086 2	N		745	703 0				98																																																									
06	28645 X	28645	-0-	-0-	-0-	-0-	2172 1	5 4	25281 2	N		1079	1054 0	1 8			122																																																									
07	41218 X	41218	-0-	-0-	-0-	-0-	1953 1	1187 9	37299 2	N		1768	1749 0	2 8			139																																																									
08	35037 X	35037	-0-	-0-	-0-	-0-	21 4	1945 9	31625 2	N		1412	1344 0				207																																																									
09	28619 X	28619	-0-	-0-	-0-	-0-	1654 1	205 4	1553 9			883	989 0	1 8			100																																																									
							1872 1	971 9	25776 2	N																																																																
HIGH NOON A															WELL #: U 49H															RRCID -> 287880															COMPL. DATE 12/29/2019															TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504														
04	24420 X	20103	-0-	-0-	-4317	-0-	543 1	50 4	18175 2	N		1214	1116 0				290																																																									
05	25234 X	21866	-0-	-0-	-3368	-0-	620 1	1456 9	19790 2	N		1324	1333 0				281																																																									
06	23790 X	21257	-0-	-0-	-2533	-0-	573 1	1403 9	19281 2	N		1275	1393 0				163																																																									
07	23777 X	19895	-0-	-0-	-3882	-0-	516 1	1415 9	17964 2	N		1286	1165 0				284																																																									
08	21855 X	20570	-0-	-0-	-1285	-0-	598 1	1287 9	18685 2	N		1170	1103 0				351																																																									
09	21270 X	18430	-0-	-0-	-2840	-0-	540 1	690 4	16107 2	N		994	955 0				390																																																									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
DANIELLE 183 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287912 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525																
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	32010	X	25172	-0-	-6838	-0-	1091	1	21933	2	Y	1953	1952	0	1 8	15
05	29109	X	16848	-0-	-12261	-0-	2148	9								
06	28170	X	6274	-0-	-21896	-0-	675	1	14838	2	Y	1214	1215	0		14
07	29109	X	19901	-0-	-9208	-0-	1335	9								
08	26009	X	17440	-0-	-8569	-0-	530	1	5283	2	Y	417	425	0		6
09	25170	X	17576	-0-	-7594	-0-	2	4	459	9						
							564	1	17410	2	Y	1666	1643	0	19 8	10
							94	4	1833	9						
							620	1	15394	2	Y	1272	1271	0	1 8	10
							27	4	1399	9						
							387	1	15678	2	Y	1338	1331	0	1 8	16
							39	4	1472	9						
WILLIAMS 4-53 WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655																
04	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	821	1	7762	2	N	752	854	0		226
05	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	827	9								
06	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	784	1	8039	2	N	694	716	0		204
07	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	763	9								
08	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	811	1	6944	2	N	630	553	0		281
09	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	693	9								
							606	1	7267	2	N	664	711	0		234
							730	9								
							635	1	7960	2	N	681	607	0		308
							749	9								
							700	1	7737	2	N	694	677	0		325
							763	9								
OATMAN C-19 A WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275																
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-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-
RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905																
04	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	593	1	13834	2	N	926	873	0		215
05	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	94	4	1019	9						
06	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	559	1	12899	2	N	883	922	0		176
07	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	971	9								
08	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	600	1	13335	2	N	772	582	0		366
09	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	849	9								
							613	1	13928	2	N	995	1049	0		312
							1095	9								
							616	1	13963	2	N	792	850	0		254
							871	9								
							580	1	13246	2	N	984	848	0		390
							1082	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BIRDMAN A														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: U 03H				RRCID -> 288177				COMPL. DATE 08/25/2019				9955 PERF.10301 - 17000		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	29400 X	25687	-0-	-3713	-0-	595 1	23966 2	N	1024	1019 0				220
05	30380 X	26531	-0-	-3849	-0-	1126 9	600 1	24885 2	N	951	917 0			254
06	29663 X	29663	-0-	-0-	-0-	1046 9	600 1	27972 2	N	954	952 0			256
07	26562 X	26562	-0-	-0-	-0-	42 4	1049 9							
08	26536 X	25835	-0-	-701	-0-	540 1	24977 2	N	950	966 0				240
09	29670 X	24627	-0-	-5043	-0-	1045 9	439 1	24213 2	N	940	839 0			341
						149 4	1034 9							
						500 1	23191 2	N	851	899 0				293
						936 9								

GELTEMEYER 4-21				WELL #:	1H	RRCID -> 288191				COMPL. DATE 11/22/2011				TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270
04	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	837 1	1182 2	N	196	182 1				185
05	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	216 9	852 1	1465 2	N	195	179 1			201
06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	852 1	215 9	1613 2	N	182	177 1			206
07	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	832 1	200 9	1195 2	N	207	183 1			230
*08	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	748 1	228 9	1580 2	N	194	177 1			247
09	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	604 1	213 9	1576 2	N	200	362 1			85
						697 1	220 9							

RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 288216				COMPL. DATE 05/28/2019				TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550
04	18180 X	14872	-0-	-3308	-0-	1494 1	12002 2	N	1160	1282 0	7 8			328
05	29817 X	29817	-0-	-0-	-0-	100 4	1276 9	26376 2	N	1478	1454 0			352
06	23348 X	23348	-0-	-0-	-0-	1537 1	278 4	1626 9						
07	33482 X	33482	-0-	-0-	-0-	1350 1	1045 9	20953 2	N	950	990 0	7 8		305
08	31630 X	31630	-0-	-0-	-0-	1550 1	1450 9	30482 2	N	1318	1258 0	12 8		353
09	31055 X	31055	-0-	-0-	-0-	1500 1	1410 9	28720 2	N	1282	1410 0	8 8		217
						1410 9	1500 1	28172 2	N	1257	864 0	17 8		593
						1383 9								

WL WELLER 22-21S UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 288257				COMPL. DATE 05/15/2019				TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132
04	27900 X	17461	-0-	-10439	-0-	600 1	15355 2	N	1329	1277 0	82 8			300
05	26815 X	21977	-0-	-4838	-0-	44 4	1462 9	19310 2	N	1861	1487 0	137 8		537
06	25950 X	17629	-0-	-8321	-0-	620 1	2047 9	15610 2	N	1290	1484 0			343
07	25885 X	9619	-0-	-16266	-0-	600 1	1419 9	8568 2	N	392	437 0			298
08	24118 X	5573	-0-	-18545	-0-	620 1	431 9	4777 2	N	378	331 0	73 8		272
09	21270 X	5	-0-	-21265	-0-	380 1	416 9	3 9	N	3				275
						2 4								

PHANTOM (WOLFCAMP)															PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
FOUR ROSES 23S UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 288271															COMPL. DATE 08/04/2023															TOTAL DEPTH 9903															PERF.10218 - 20124																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 100852															ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD									
FOLK ROWLING A 4-34 33															WELL #: 1H					RRCID -> 288675					COMPL. DATE 02/05/2016					TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975				
M	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													
04	19470	X	17087	-0-		-2383		-0-			830	1	15338	2	N	835	932	0			311													
											919	9																						
05	20119	X	16945	-0-		-3174		-0-			855	1	15143	2	N	861	919	0			253													
											947	9																						
06	19020	X	14545	-0-		-4475		-0-			837	1	12891	2	N	743	671	0			325													
											817	9																						
07	19654	X	13875	-0-		-5779		-0-			754	1	12245	2	N	796	775	0			346													
											876	9																						
08	19654	X	13822	-0-		-5832		-0-			617	1	12380	2	N	750	826	0	1	8	269													
											825	9																						
09	17100	X	14119	-0-		-2981		-0-			586	1	12777	2	N	687	628	0			328													
											756	9																						
OATMAN C18-25																																		
WELL #: 4H															RRCID -> 289044					COMPL. DATE 01/06/2013					TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170									
04	434	X	434	-0-		-0-		-0-			394	2	40	9	N	36	183	1			262													
05	1324	X	1324	-0-		-0-		-0-			1141	2	183	9	N	166	180	1			248													
06	478	X	478	-0-		-0-		-0-			414	2	64	9	N	58					306													
07	1312	X	1312	-0-		-0-		-0-			1078	2	234	9	N	213	183	1			336													
08	828	X	828	-0-		-0-		-0-			732	2	96	9	N	87	181	1			242													
09	832	X	832	-0-		-0-		-0-			744	2	88	9	N	80	180	1			142													
WILSON 184-185 UNIT																																		
WELL #: 2H															RRCID -> 289049					COMPL. DATE 07/23/2019					TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747									
04	41940	X	40332	-0-		-1608		-0-			989	1	36597	2	Y	2496	2491	0	1	8	22													
											2746	9																						
05	43338	X	36003	-0-		-7335		-0-			608	1	33248	2	Y	1952	1958	0			16													
											2147	9																						
06	41940	X	41075	-0-		-865		-0-			1005	1	37380	2	Y	2445	2437	0			24													
											2690	9																						
07	43963	X	43963	-0-		-0-		-0-			644	1	39921	2	Y	2662	2646	0	21	8	19													
											470	4	2928	9																				
08	43187	X	43187	-0-		-0-		-0-			794	1	39619	2	Y	2522	2506	0	11	8	24													
											2774	9																						
09	41070	X	38994	-0-		-2076		-0-			406	1	36338	2	Y	2045	2048	0			21													
											2250	9																						
RAMSES MIPA UNIT																																		
WELL #: 1H															RRCID -> 289059					COMPL. DATE 12/28/2018					TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367									
04	38451	X	38451	-0-		-0-		-0-			33640	2	51	4	Y	4327	4293	0			41													
											4760	9																						
05	38843	X	30800	-0-		-8043		-0-			27024	2	39	4	Y	3397	3389	0			49													
											3737	9																						
06	37590	X	29333	-0-		-8257		-0-			25719	2	8	4	Y	3278	3277	0			50													
											3606	9																						
07	38843	X	27758	-0-		-11085		-0-			24359	2	15	4	Y	3076	3070	0			56													
											3384	9																						
08	39742	X	35589	-0-		-4153		-0-			31996	2	36	4	Y	3234	3272	0			18													
											3557	9																						
09	38460	X	22515	-0-		-15945		-0-			19739	2	2776	9	Y	2524	2526	0			16													

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BROOKE 184-185 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289112 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322														
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
04	40806 X	40806	-0-	-0-	-0-	1088	1	37609	2	Y	1917	1915	0	15
05	42997 X	39778	-0-	-3219	-0-	2109	9	36621	2	Y	1877	1871	0	21
06	53156 X	53156	-0-	-0-	-0-	1092	1	49734	2	Y	1913	1905	0	29
07	42997 X	38093	-0-	-4904	-0-	2065	9	35466	2	Y	1701	1701	0	10
08	42160 X	37503	-0-	-4657	-0-	1297	1	35026	2	Y	1633	1628	0	13
09	53160 X	35468	-0-	-17692	-0-	21	4	1796	9	Y	1610	1603	0	19
						564	1	1771	9					
						192	4							
						621	1							
						60	4							
						387	1							
						83	4							
ALYSE 51 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289207 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750														
04	33168 X	33168	-0-	-0-	-0-	1332	1	29206	2	N	2391	2400	0	32
05	31887 X	31887	-0-	-0-	-0-	2630	9	28084	2	N	2311	2300	0	43
06	32148 X	32148	-0-	-0-	-0-	1261	1	28384	2	N	2276	2286	0	33
07	32941 X	32941	-0-	-0-	-0-	2542	9	29322	2	N	2355	2344	0	34
08	30208 X	30208	-0-	-0-	-0-	1260	1	26718	2	N	2191	2173	0	46
09	28348 X	28348	-0-	-0-	-0-	2504	9	25003	2	N	2236	2239	0	37
						1028	1							
						2591	9							
						1080	1							
						2410	9							
						885	1							
						2460	9							
JAKE 201-200 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289218 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11692 - 19457														
04	25560 X	23357	-0-	-2203	-0-	21533	2	1824	9	Y	1658	1773	0	166
05	24304 X	9359	-0-	-14945	-0-	8731	2	628	9	Y	571	607	0	130
06	22470 X	16288	-0-	-6182	-0-	21	1	14152	2	Y	1734	846	0	1018
07	24149 X	16247	-0-	-7902	-0-	208	4	1907	9	Y	453	1466	0	5
08	24149 X	22952	-0-	-1197	-0-	114	1	15566	2	Y	1906	1901	0	10
09	23370 X	20769	-0-	-2601	-0-	69	4	498	9	Y	1897	1892	0	15
						384	1	20333	2	Y				
						138	4	2097	9	Y				
						18682	2	2087	9	Y				
DAVIS 201-200-199 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289219 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11635 - 21601														
04	270 X	55	-0-	-215	-0-	55	2			Y	-0-			148
05	124 X	4	-0-	-120	-0-	2	2	2	9	Y	-0-			150
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	150	0	-0-
07	62 X	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BLACK MAPLE HILL STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 289240 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10102 - 14765														
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
04	28468 X	28468	-0-	-0-	-0-	1015 1	25854 2	N	1454	1465 0	8 8			389
05	28862 X	28862	-0-	-0-	-0-	1599 9								
06	28650 X	27991	-0-	-659	-0-	1085 1	26322 2	N	1323	1354 0				358
07	29605 X	28621	-0-	-984	-0-	1455 9								
08	29605 X	27669	-0-	-1936	-0-	980 1	25519 2	N	1356	1389 0	3 8			322
09	28470 X	26069	-0-	-2401	-0-	1492 9								
						1457 1	25625 2	N	1377	1328 0	2 8			369
						24 4	1515 9							
						1410 1	24805 2	N	1322	1385 0				306
						1454 9								
						1410 1	23232 2	N	1297	1175 0	3 8			425
						1427 9								
MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289387 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 2095 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289417 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10003 - 19384														
04	450 X	16	-0-	-434	-0-	16 4		N	-0-					417
05	372 X	15	-0-	-357	-0-	15 4		N	-0-					417
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	325 1				92
07	31 X	30	-0-	-1	-0-	30 4		N	-0-					92
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					92
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	2					94
KNOB CREEK 12-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128														
04	46500 X	43974	-0-	-2526	-0-	600 1	42436 2	N	853	911 0	10 8			262
05	47895 X	44321	-0-	-3574	-0-	938 9								
06	44880 X	42317	-0-	-2563	-0-	620 1	42601 2	N	830	795 0				297
07	45942 X	42335	-0-	-3607	-0-	187 4	913 9							
08	45942 X	43413	-0-	-2529	-0-	600 1	40728 2	N	734	808 0	3 8			220
09	43980 X	41565	-0-	-2415	-0-	182 4	807 9							
						620 1	40882 2	N	732	742 0	3 8			207
						28 4	805 9							
						600 1	42002 2	N	737	696 0				248
						811 9								
						600 1	39924 2	N	762	712 0	3 8			295
						203 4	838 9							
BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554														
04	19980 X	19858	-0-	-122	-0-	119 1	19106 2	Y	575	553 0	6 8			85
05	20811 X	20811	-0-	-0-	-0-	633 9								
06	20310 X	19106	-0-	-1204	-0-	124 1	20057 2	Y	573	618 0				40
07	20987 X	19712	-0-	-1275	-0-	630 9								
08	20987 X	18944	-0-	-2043	-0-	117 1	18322 2	Y	529	501 0	2 8			66
09	20130 X	18386	-0-	-1744	-0-	85 4	582 9							
						120 1	18904 2	Y	625	616 0	2 8			73
						688 9								
						116 1	18207 2	Y	493	517 0				49
						79 4	542 9							
						119 1	17615 2	Y	434	435 0	2 8			46
						175 4	477 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 MARY GRACE 201-202 UNIT														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #:				1H	RRCID ->	289515	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL	DEPTH	11217	PERF.11611	-	21661
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
04	23550 X	19743	-0-	-3807	-0-	18017	2	1726	9	Y	1569	1639	0	93
05	20987 X	9417	-0-	-11570	-0-	8552	2	865	9	Y	786	816	0	63
06	21330 X	4778	-0-	-16552	-0-	256	1	3960	2	Y	458	361	0	160
						58	4	504	9					
07	26336 X	26336	-0-	-0-	-0-	808	1	23815	2	Y	1461	1615	0	6
						106	4	1607	9					
08	22041 X	16026	-0-	-6015	-0-	505	1	13743	2	Y	1532	1529	0	8
						93	4	1685	9			1	8	
09	19740 X	15290	-0-	-4450	-0-	13586	2	1704	9	Y	1549	1545	0	12
ABIGAIL 218-219 UNIT														
WELL #:				1H	RRCID ->	289518	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL	DEPTH	11142	PERF.11251	-	18780
04	20038 X	20038	-0-	-0-	-0-	1667	1	15880	2	N	1564	1584	0	186
						771	4	1720	9					
05	20387 X	20387	-0-	-0-	-0-	1587	1	16396	2	N	1529	1471	0	244
						722	4	1682	9					
06	19708 X	19708	-0-	-0-	-0-	1511	1	16497	2	N	1536	1527	0	253
						10	4	1690	9					
07	20708 X	19228	-0-	-1480	-0-	987	1	16296	2	N	1516	1430	0	339
						277	4	1668	9					
08	20708 X	17990	-0-	-2718	-0-	1227	1	14835	2	N	1449	1376	0	364
						334	4	1594	9			48	8	
09	20040 X	15883	-0-	-4157	-0-	830	1	13379	2	N	1279	1295	0	311
						267	4	1407	9			37	8	
DALLAS 213 UNIT														
WELL #:				1H	RRCID ->	289527	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL	DEPTH	11210	PERF.11415	-	20101
04	36660 X	35601	-0-	-1059	-0-	1486	1	31847	2	N	2062	2065	0	208
						2268	9							
05	37727 X	35914	-0-	-1813	-0-	1443	1	32252	2	N	2017	1991	0	233
						2219	9					1	8	
06	36120 X	28864	-0-	-7256	-0-	1286	1	25688	2	N	1718	1696	0	255
						1890	9							
07	37324 X	35777	-0-	-1547	-0-	1230	1	32275	2	N	2065	2031	0	271
						2272	9					18	8	
08	36952 X	35555	-0-	-1397	-0-	1308	1	32041	2	N	2005	1996	0	268
						2206	9					12	8	
09	35610 X	33750	-0-	-1860	-0-	1119	1	30522	2	N	1917	1981	0	193
						2109	9					11	8	
MARY GRACE 201-202 UNIT														
WELL #:				3H	RRCID ->	289534	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL	DEPTH	11220	PERF.11508	-	21714
04	28523 X	28523	-0-	-0-	-0-	26160	2	2363	9	Y	2148	2202	0	128
05	24552 X	12008	-0-	-12544	-0-	11168	2	840	9	Y	764	831	0	61
06	26370 X	5427	-0-	-20943	-0-	308	1	4361	2	Y	631	496	0	196
						64	4	694	9					
07	29481 X	12743	-0-	-16738	-0-	1094	1	10039	2	Y	1423	1613	0	6
						45	4	1565	9					
*08	29481 X	6873	-0-	-22608	-0-	671	1	4895	2	Y	1158	1157	0	6
						33	4	1274	9			1	8	
09	28530 X	7072	-0-	-21458	-0-	5702	2	1370	9	Y	1245	1241	0	10

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 AVA 213 UNIT														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #:				1H	RRCID ->	289537	COMPL. DATE	04/06/2020	TOTAL	DEPTH	11223	PERF.	11459 - 20140	
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
04	39300 X	37820	-0-	-1480	-0-	717 2074	1 9	35029	2	Y	1885	1917	0	83
05	40610 X	38851	-0-	-1759	-0-	700 2120	1 9	36031	2	Y	1927	1910	0	100
06	38250 X	33510	-0-	-4740	-0-	820 2032	1 9	30658	2	Y	1847	1829	0	118
07	39525 X	35879	-0-	-3646	-0-	611 2118	1 9	33150	2	Y	1925	1862	0	169
*08	39525 X	32049	-0-	-7476	-0-	557 116	1 4	29344	2	Y	1847	1809	0	199
09	38460 X	32180	-0-	-6280	-0-	483 1959	1 9	29738	2	Y	1781	1848	0	124

EMMA 218-219 UNIT														
WELL #:				1H	RRCID ->	289542	COMPL. DATE	09/02/2020	TOTAL	DEPTH	11027	PERF.	11112 - 18506	
04	36210 X	34810	-0-	-1400	-0-	1704 1123	1 4	29102	2	N	2619	2716	0	222
05	37417 X	35874	-0-	-1543	-0-	1580 1012	1 4	30251	2	N	2755	2519	0	458
06	35520 X	33676	-0-	-1844	-0-	1572 70	1 4	29316	2	N	2471	2552	0	377
07	36487 X	33699	-0-	-2788	-0-	1047 542	1 4	29338	2	N	2520	2601	0	294
08	36332 X	33056	-0-	-3276	-0-	1223 1686	1 4	27521	2	N	2387	2257	0	424
09	34800 X	31797	-0-	-3003	-0-	855 454	1 4	27773	2	N	2468	2551	0	341

BULLEIT 12-15-16 UNIT														
WELL #:				1H	RRCID ->	289561	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	9898	PERF.	9905 - 20608	
04	33030 X	22093	-0-	-10937	-0-	130 3	1 4	21027	2	Y	848	794	0	141
05	26226 X	21618	-0-	-4608	-0-	127 968	1 9	20523	2	Y	880	945	0	76
06	23370 X	21869	-0-	-1501	-0-	132 97	1 4	20724	2	Y	833	788	0	118
07	24149 X	21909	-0-	-2240	-0-	131 10	1 4	20708	2	Y	964	952	0	127
08	24149 X	21484	-0-	-2665	-0-	129 118	1 4	20320	2	Y	834	865	0	96
09	22080 X	20854	-0-	-1226	-0-	133 204	1 4	19644	2	Y	794	792	0	95

EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT														
WELL #:				1H	RRCID ->	289568	COMPL. DATE	10/31/2019	TOTAL	DEPTH	9659	PERF.	10010 - 18733	
04	34980 X	22356	-0-	-12624	-0-	360 1627	1 9	20369	2	N	1479	1363	0	522
05	34906 X	15912	-0-	-18994	-0-	360 892	1 9	14660	2	N	811	1078	0	228
06	27930 X	15175	-0-	-12755	-0-	348 1128	1 9	13699	2	N	1025	1070	0	183
07	27745 X	1413	-0-	-26332	-0-	1374 27013	2 2	39	9	N	35	63	0	155
08	29391 X	29391	-0-	-0-	-0-	2339 28449	9 2	39	4	N	2126	2111	0	170
09	30529 X	30529	-0-	-0-	-0-			2080	9	N	1891	1819	0	242

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414															
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	
04	48240 X	45027	-0-	-3213	-0-	245	1	42434	2	Y	1750	1856	0	10 8	190
05	49848 X	42905	-0-	-6943	-0-	423	4	1925	9						
06	48240 X	40781	-0-	-7459	-0-	239	1	40907	2	Y	1599	1447	0	14 8	328
07	48298 X	37899	-0-	-10399	-0-	1759	9								
08	45105 X	25797	-0-	-19308	-0-	243	1	38879	2	Y	1492	1603	0		217
09	43650 X	35787	-0-	-7863	-0-	18	4	1641	9						
						244	1	36259	2	Y	1224	1306	0		135
						50	4	1346	9						
						207	1	23656	2	Y	712	630	0	6 8	211
						1151	4	783	9						
						233	1	32160	2	Y	1250	1241	0	11 8	209
						2019	4	1375	9						
GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289594															
COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF.12335 - 20731															
04	26850 X	21317	-0-	-5533	-0-	115	1	19891	2	Y	1012	1071	0	6 8	110
05	26753 X	23973	-0-	-2780	-0-	198	4	1113	9						
06	24090 X	19968	-0-	-4122	-0-	133	1	22692	2	Y	1044	931	0	9 8	214
07	23777 X	20292	-0-	-3485	-0-	1148	9								
08	23963 X	20836	-0-	-3127	-0-	118	1	18839	2	Y	912	993	0		133
09	23190 X	19798	-0-	-3392	-0-	8	4	1003	9						
						128	1	19097	2	Y	946	975	0		104
						26	4	1041	9						
						165	1	18766	2	Y	902	731	0	8 8	267
						913	4	992	2						
						127	1	17599	2	Y	879	991	0	8 8	147
						1105	4	967	9						
TIN STAR G WELL #: U 17H RRCID -> 289652															
COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524															
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TIN STAR H WELL #: T 10H RRCID -> 289653															
COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438															
04	23970 X	12454	-0-	-11516	-0-	1121	1	10146	2	Y	1079	1024	0		604
05	18631 X	13822	-0-	-4809	-0-	1187	9								
06	16260 X	10597	-0-	-5663	-0-	1191	1	11180	2	Y	1319	1417	0		506
07	14539 X	12622	-0-	-1917	-0-	1451	9								
*08	14539 X	12367	-0-	-2172	-0-	1021	1	8473	2	Y	906	911	0		501
09	13380 X	11641	-0-	-1739	-0-	106	4	997	9						
						1076	1	10356	2	Y	1082	1157	0		426
						1190	9								
						843	1	10160	2	Y	1240	1254	0	1 8	411
						1364	9								
						909	1	9479	2	Y	1139	1246	0		304
						1253	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
TIN STAR I WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513																	
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
04	10080 X	10004	-0-		-76	-0-	979	1	8865	2	Y	145	120	0			81
							160	9									
05	10416 X	10040	-0-		-376	-0-	955	1	8969	2	Y	105	146	0			40
							116	9									
06	10500 X	8689	-0-		-1811	-0-	909	1	7547	2	Y	126	96	0			70
							94	4	139	9							
07	10850 X	10158	-0-		-692	-0-	922	1	8880	2	Y	324	266	0			128
							356	9									
*08	11594 X	9085	-0-		-2509	-0-	683	1	8233	2	Y	154	231	0			51
							169	9									
09	9990 X	9634	-0-		-356	-0-	833	1	8685	2	Y	105	128	0			28
							116	9									

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500																	
04	22710 X	7571	-0-		-15139	-0-	1242	1	5750	2	Y	526	633	0			31
							579	9									
05	27652 X	711	-0-		-26941	-0-	613	1	98	2	Y	-0-	31	0			-0-
06	26760 X	20	-0-		-26740	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
07	27652 X	692	-0-		-26960	-0-	683	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	25947 X	331	-0-		-25616	-0-	331	1			Y	-0-					-0-
09	7560 X	114	-0-		-7446	-0-	114	1			Y	-0-					-0-

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11723 - 21445																	
04	42630 X	35218	-0-		-7412	-0-	277	1	31110	2	Y	3483	3537	0			203
							3831	9									
05	44051 X	14922	-0-		-29129	-0-	106	1	13310	2	Y	1369	1447	0			125
							1506	9									
06	41880 X	6363	-0-		-35517	-0-	447	1	3796	2	Y	1177	953	0			349
							825	4	1295	9							
07	42718 X	10256	-0-		-32462	-0-	318	1	7776	2	Y	1904	2234	0		6 8	13
							68	4	2094	9							
*08	41912 X	22292	-0-		-19620	-0-	936	1	19056	2	Y	2091	2065	0		23 8	16
							2300	9									
09	35220 X	24317	-0-		-10903	-0-	661	1	21200	2	Y	2233	2201	0		19 8	29
							2456	9									

WAKE 14-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314																	
04	17688 X	17688	-0-		-0-	-0-	600	1	15725	2	N	1239	1203	0			755
							1363	9									
05	18481 X	18481	-0-		-0-	-0-	620	1	16471	2	N	1264	1248	0			771
							1390	9									
06	16614 X	16614	-0-		-0-	-0-	595	1	14659	2	N	1196	1108	0			859
							44	4	1316	9							
07	18470 X	18470	-0-		-0-	-0-	618	1	16523	2	N	1208	1140	0			927
							1329	9									
08	17054 X	17054	-0-		-0-	-0-	599	1	15326	2	N	1026	1193	0			760
							1129	9									
09	16051 X	16051	-0-		-0-	-0-	600	1	14295	2	N	1051	1113	0			698
							1156	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BARBADOS 2-3 C														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: 134H				RRCID -> 290126				COMPL. DATE 01/27/2020				9975 PERF.10857 - 20157		
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			
04	14460 X	10197	-0-	-4263	-0-	1227 1434 9	7536 2	Y	1304	1300 0	296			
05	14291 X	8898	-0-	-5393	-0-	1814 1772 9	5312 2	Y	1611	1311 0	580	16	8	
06	11610 X	10702	-0-	-908	-0-	1860 2284 9	6558 2	Y	2076	2172 0	480	4	8	
07	11997 X	8751	-0-	-3246	-0-	1189 64 4	5410 2	Y	1898	2086 0	191	101	8	
*08	11997 X	8863	-0-	-3134	-0-	1219 34 4	5666 2	Y	1767	1642 0	281	35	8	
09	10710 X	7163	-0-	-3547	-0-	812 1656 9	4695 2	Y	1505	1483 0	283	20	8	
BARBADOS 2-3 B														
WELL #: 216H				RRCID -> 290137				COMPL. DATE 01/26/2020				10659 PERF.11031 - 20031		
04	21930 X	9436	-0-	-12494	-0-	953 1208 9	7275 2	Y	1098	1289 0	249			
05	22661 X	-0-	-0-	-22661	-0-	81 363 9	679 2	Y	-0-	249 0	-0-	1	8	
06	21930 X	1123	-0-	-20807	-0-	1009 59 4	5004 2	Y	330	253 0	76			
07	22661 X	8863	-0-	-13798	-0-	1309 28 4	4733 2	Y	2537	2222 0	256	135	8	
08	24645 X	8376	-0-	-16269	-0-	574 1832 9	3451 2	Y	2096	1977 0	333	42	8	
09	9450 X	5857	-0-	-3593	-0-	1665	1663 0	Y	1665	1663 0	313	22	8	
BARBADOS 2-3 A														
WELL #: 215H				RRCID -> 290149				COMPL. DATE 01/24/2020				10646 PERF.11224 - 20374		
04	21150 X	9347	-0-	-11803	-0-	7737 12707 2	1610 9	Y	1464	1292 0	332			
05	21855 X	14645	-0-	-7210	-0-	9979 1850 9	1938 9	Y	1762	1442 0	635	17	8	
06	20010 X	11830	-0-	-8180	-0-	8111 2274 9	1 4	Y	1682	1925 0	389	3	8	
07	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	9524 2226 9	95 4	Y	2067	2137 0	209	110	8	
08	14632 X	11806	-0-	-2826	-0-	763 1760 9	56 4	Y	2024	1870 0	322	41	8	
09	14160 X	9534	-0-	-4626	-0-	1760	7011 2	Y	1600	1600 0	301	21	8	
BECKER 6-30 UNIT B														
WELL #: 2H				RRCID -> 290213				COMPL. DATE 03/18/2020				10596 PERF.11024 - 20525		
04	10440 X	8171	-0-	-2269	-0-	6876 8211 2	1295 9	Y	1177	1215 0	224	26	8	
05	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	4350 2004 2	1883 9	Y	1712	1712 0	215	9	8	
06	10200 X	5679	-0-	-4521	-0-	3897 17957 2	1329 9	Y	1208	1360 0	58	5	8	
07	10540 X	2895	-0-	-7645	-0-	1935 9	891 9	Y	810	808 0	59	1	8	
08	10540 X	5549	-0-	-4991	-0-	17957	1652 9	Y	1502	1406 0	154	1	8	
*09	19892 X	19892	-0-	-0-	-0-	17957	1935 9	Y	1759	1622 0	279	12	8	

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															WELL #:					1H					RRCID -> 290247					COMPL. DATE 06/28/2019					TOTAL DEPTH 10322					PERF.10679 - 20741				
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																						
04	55808 X	55808	-0-	-0-	-0-				1336	1	48305	2	Y	5539	5520	0	11	8				52																						
05	56886 X	56886	-0-	-0-	-0-				74	4	6093	9																																
06	55965 X	55965	-0-	-0-	-0-				1342	1	49707	2	Y	5242	5217	0	2	8				75																						
07	56400 X	56400	-0-	-0-	-0-				71	4	5766	9																																
*08	55366 X	55366	-0-	-0-	-0-				1549	1	48619	2	Y	5256	5247	0	5	8				79																						
09	54198 X	54198	-0-	-0-	-0-				15	4	5782	9																																
									1507	1	49100	2	Y	5239	5207	0	16	8				95																						
									30	4	5763	9																																
									1414	1	48333	2	Y	5059	5126	0						28																						
									54	4	5565	9																																
									1301	1	47620	2	Y	4797	4795	0						30																						
									5277	9																																		
SHADRACH 68 UNIT															WELL #:					2H					RRCID -> 290248					COMPL. DATE 06/23/2019					TOTAL DEPTH 10619					PERF.11046 - 21121				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT								-0-																						
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT								-0-																						
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT								-0-																						
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT								-0-																						
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT								-0-																						
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT								-0-																						
BECKER 6-29 UNIT A															WELL #:					3H					RRCID -> 290251					COMPL. DATE 03/18/2020					TOTAL DEPTH 10581					PERF.10889 - 20856				
04	8760 X	6839	-0-	-1921	-0-				5773	2	1066	9	Y	969	996	0	4	8				188																						
05	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-				7857	2	1686	9	Y	1533	1520	0	8	8				193																						
06	7710 X	6393	-0-	-1317	-0-				4904	2	1489	9	Y	1354	1477	0	5	8				65																						
07	7967 X	5176	-0-	-2791	-0-				3689	2	1487	9	Y	1352	1316	0	2	8				99																						
08	9548 X	7401	-0-	-2147	-0-				5932	2	1469	9	Y	1335	1297	0						137																						
*09	9240 X	2179	-0-	-7061	-0-				526	2	1653	9	Y	1503	1394	0	7	8				239																						
MIDWAY 45-46 UNIT															WELL #:					2H					RRCID -> 290257					COMPL. DATE 09/12/2019					TOTAL DEPTH 8479					PERF.10679 - 20291				
04	38430 X	2691	-0-	-35739	-0-				183	1	41	4	Y	2243	1891	0	16	8				374																						
05	39711 X	32004	-0-	-7707	-0-				2467	9																																		
06	33285 X	33285	-0-	-0-	-0-				255	1	28855	2	Y	2631	2753	0	41	8				211																						
07	32202 X	32202	-0-	-0-	-0-				2894	9																																		
08	35319 X	35319	-0-	-0-	-0-				247	1	30370	2	Y	2423	2354	0						280																						
09	33300 X	31896	-0-	-1404	-0-				3	4	2665	9																																
									264	1	29200	2	Y	2488	2468	0						300																						
									1	4	2737	9																																
									306	1	32338	2	Y	2424	2393	0	24	8				307																						
									9	4	2666	9																																
									275	1	29055	2	Y	2061	2062	0	31	8				275																						
									299	4	2267	9																																
MIDWAY 45-46 UNIT															WELL #:					4H					RRCID -> 290258					COMPL. DATE 09/08/2019					TOTAL DEPTH 9915					PERF.10260 - 19737				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-								-0-																						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-								-0-																						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-								-0-																						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-								-0-																						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-								-0-																						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-								-0-																						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
MIDWAY 45-46 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290259 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 19472														
M	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
04	23370 X	2515	-0-	-20855	-0-	166 1	37 4	Y	2102	1842 0	15 8			351
						2312 9								
05	23870 X	17998	-0-	-5872	-0-	144 1	16268 2	Y	1442	1655 0	22 8			116
						1586 9								
06	23100 X	21312	-0-	-1788	-0-	155 1	19074 2	Y	1892	1789 0				219
						2 4	2081 9							
07	23870 X	20541	-0-	-3329	-0-	166 1	18362 2	Y	1829	1827 0				221
						1 4	2012 9							
*08	22847 X	19761	-0-	-3086	-0-	167 1	17647 2	Y	1765	1745 0	17 8			224
						5 4	1942 9							
09	21300 X	16645	-0-	-4655	-0-	139 1	14716 2	Y	1489	1492 0	22 8			199
						152 4	1638 9							
BECKER 6-29 UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740														
04	7710 X	6195	-0-	-1515	-0-	5416 2	779 9	Y	708	733 0	3 8			137
05	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	5009 2	1700 9	Y	1545	1480 0	8 8			194
06	7080 X	6173	-0-	-907	-0-	5185 2	988 9	Y	898	1046 0	3 8			43
07	7316 X	4281	-0-	-3035	-0-	3357 2	924 9	Y	840	820 0	1 8			62
08	7316 X	5506	-0-	-1810	-0-	4521 2	985 9	Y	895	865 0				92
*09	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	10417 2	1123 9	Y	1021	946 0	5 8			162
QUANTUM 67 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290322 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937														
04	17640 X	17561	-0-	-79	-0-	580 1	14361 2	Y	2362	2356 0	5 8			22
						22 4	2598 9							
05	19384 X	19384	-0-	-0-	-0-	617 1	16043 2	Y	2455	2441 0	1 8			35
						23 4	2701 9							
06	16650 X	16633	-0-	-17	-0-	600 1	13653 2	Y	2160	2160 0	2 8			33
						4 4	2376 9							
07	18135 X	15949	-0-	-2186	-0-	620 1	12792 2	Y	2299	2283 0	7 8			42
						8 4	2529 9							
08	17267 X	16125	-0-	-1142	-0-	619 1	13011 2	Y	2255	2285 0				12
						14 4	2481 9							
09	16710 X	15094	-0-	-1616	-0-	580 1	12238 2	Y	2069	2068 0				13
						2276 9								
XERXES 8 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290325 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173														
04	21064 X	21064	-0-	-0-	-0-	1820 1	16725 2	Y	2266	2258 0	5 8			21
						26 4	2493 9							
05	21892 X	21892	-0-	-0-	-0-	2015 1	17456 2	Y	2178	2167 0	1 8			31
						25 4	2396 9							
06	20064 X	20064	-0-	-0-	-0-	1950 1	15891 2	Y	2016	2015 0	2 8			30
						5 4	2218 9							
07	20956 X	20205	-0-	-751	-0-	2001 1	16023 2	Y	1974	1962 0	6 8			36
						10 4	2171 9							
08	19226 X	19226	-0-	-0-	-0-	2015 1	15166 2	Y	1844	1870 0				10
						17 4	2028 9							
09	19308 X	19308	-0-	-0-	-0-	1885 1	15228 2	Y	1995	1993 0				12
						2195 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
VINTAGE A														
WELL #: U 06H RRCID -> 290622 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054														
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
0														EOM BALANCE
04	10980 X	10945	-0-	-35	-0-	9798	2	1147	9	Y	1043	1044	0	30
05	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	10389	2	1373	9	Y	1248	1249	0	29
06	11558 X	11558	-0-	-0-	-0-	10103	2	1455	9	Y	1323	1288	0	64
07	11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	10338	2	1453	9	Y	1321	1332	0	53
08	11749 X	11445	-0-	-304	-0-	10078	2	1367	9	Y	1243	1220	0	76
09	11550 X	10723	-0-	-827	-0-	9269	2	22	4	Y	1302	1324	0	54
						1432	9							
VINTAGE UNIT A														
WELL #: U 19H RRCID -> 290629 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565														
04	12060 X	10527	-0-	-1533	-0-	9222	2	1305	9	Y	1186	1187	0	34
05	12462 X	10847	-0-	-1615	-0-	9605	2	1242	9	Y	1129	1136	0	27
06	11100 X	10279	-0-	-821	-0-	9142	2	1137	9	Y	1034	1011	0	50
07	11470 X	10647	-0-	-823	-0-	9486	2	1161	9	Y	1055	1063	0	42
08	10881 X	10299	-0-	-582	-0-	9098	2	1201	9	Y	1092	1068	0	66
09	10530 X	9842	-0-	-688	-0-	8584	2	20	4	Y	1125	1144	0	47
						1238	9							
VINTAGE D														
WELL #: T 26H RRCID -> 290688 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955														
04	34140 X	33899	-0-	-241	-0-	31059	2	2840	9	Y	2582	2587	0	74
05	35278 X	33917	-0-	-1361	-0-	31147	2	2770	9	Y	2518	2533	0	59
06	33870 X	32303	-0-	-1567	-0-	29676	2	2627	9	Y	2388	2331	0	116
07	35030 X	32834	-0-	-2196	-0-	30170	2	2664	9	Y	2422	2442	0	96
08	34689 X	31870	-0-	-2819	-0-	29341	2	2529	9	Y	2299	2255	0	140
09	33570 X	30432	-0-	-3138	-0-	28104	2	65	4	Y	2057	2111	0	86
						2263	9							
COLLIE A WEST														
WELL #: S 12H RRCID -> 290749 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378														
04	3000 N	4374	-0-	1374	1374	3378	3	996	9	Y	905	879	0	10
05	3100 N	1839	-0-	-1261	113	1377	3	462	9	Y	420	421	0	4
06	2305 N	2192	-0-	-113	-0-	1644	3	548	9	Y	498	496	0	6
07	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	2646	3	38	4	Y	560	561	0	5
						616	9							
*08	4526 X	4053	-0-	-473	-0-	3372	3	73	4	Y	553	545	0	8
						608	9							
09	4380 X	2642	-0-	-1738	-0-	2029	3	7	4	Y	551	544	0	6
						606	9							
PERKINS 2-2S														
WELL #: 81H RRCID -> 290752 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 9853 - 20300														
04	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	8221	3	2014	9	Y	1831	1803	0	21
05	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	4404	3	901	9	Y	819	819	0	8
06	11910 X	11863	-0-	-47	-0-	9848	3	2015	9	Y	1832	1817	0	22
07	12307 X	11315	-0-	-992	-0-	9463	3	136	4	Y	1560	1568	0	13
						1716	9							
08	12307 X	10829	-0-	-1478	-0-	9124	3	198	4	Y	1370	1340	0	21
						1507	9							
09	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	9120	3	33	4	Y	1333	1307	0	16
						1466	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 PERKINS 2-4S WELL #: 12H RRCID -> 290775															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10773 - 21342															
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	
04	13980 X	11243	-0-	-2737	-0-	9073	3	2170	9	Y	1973	1942	0	31	8
05	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	9808	3	2443	9	Y	2221	2198	0	23	8
06	11310 X	11228	-0-	-82	-0-	10087	3	1141	9	Y	1037	1045	0	1	8
07	12144 X	12144	-0-	-0-	-0-	10305	3	148	4	Y	1537	1537	0		
						1691	9								
08	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	10029	3	217	4	Y	1727	1697	0	17	8
						1900	9								
09	11340 X	10905	-0-	-435	-0-	9390	3	34	4	Y	1346	1334	0	22	8
						1481	9								
PERKINS 2-3S WELL #: 32H RRCID -> 290780															
COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11303 - 21384															
04	11010 X	9414	-0-	-1596	-0-	7679	3	1735	9	Y	1577	1540	0	42	8
05	11377 X	9769	-0-	-1608	-0-	8437	3	1332	9	Y	1211	1186	0	31	8
06	11010 X	9696	-0-	-1314	-0-	7906	3	1790	9	Y	1627	1618	0	1	8
07	11377 X	10017	-0-	-1360	-0-	8000	3	115	4	Y	1729	1734	0	1	8
						1902	9								
*08	11067 X	9878	-0-	-1189	-0-	8325	3	180	4	Y	1248	1221	0	22	8
						1373	9								
09	9450 X	9419	-0-	-31	-0-	8180	3	30	4	Y	1099	1073	0	32	8
						1209	9								
CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 333H RRCID -> 290792															
COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11510 - 18110															
04	26670 X	22597	-0-	-4073	-0-	19806	2	30	4	Y	2510	2501	0	5	8
						2761	9								
05	27559 X	24363	-0-	-3196	-0-	21483	2	31	4	Y	2590	2576	0	1	8
						2849	9								
06	26670 X	22415	-0-	-4255	-0-	19732	2	6	4	Y	2434	2432	0	2	8
						2677	9								
07	25761 X	24080	-0-	-1681	-0-	21253	2	13	4	Y	2558	2541	0	8	8
						2814	9								
08	24366 X	22789	-0-	-1577	-0-	20183	2	22	4	Y	2349	2382	0		
						2584	9								
09	23580 X	22155	-0-	-1425	-0-	19595	2	2560	9	Y	2327	2326	0		
CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 290800															
COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10637 - 19737															
04	22260 X	8012	-0-	-14248	-0-	1134	1	6271	2	Y	543	550	0	1	8
						10	4	597	9						
05	23002 X	11107	-0-	-11895	-0-	1212	1	8440	2	Y	1312	1298	0		
						12	4	1443	9						
06	22260 X	6926	-0-	-15334	-0-	1201	1	4836	2	Y	807	813	0	1	8
						1	4	888	9						
07	19747 X	12372	-0-	-7375	-0-	1201	1	9795	2	Y	1245	1230	0	4	8
						6	4	1370	9						
08	17142 X	17142	-0-	-0-	-0-	1185	1	14511	2	Y	1300	1316	0		
						16	4	1430	9						
09	18142 X	18142	-0-	-0-	-0-	1149	1	15390	2	Y	1457	1455	0		
						1603	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															WELL #: T 13H															RRCID -> 290819															COMPL. DATE 01/19/2021															TOTAL DEPTH 10216															PERF.10487 - 19025														
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																																																																					
04	39510	X	36966	-0-		-2544	-0-			34815	2	2151	9	Y	1955	1965	0						56																																																																		
05	40765	X	37661	-0-		-3104	-0-			35586	2	2075	9	Y	1886	1897	0						45																																																																		
06	36510	X	35706	-0-		-804	-0-			33670	2	2036	9	Y	1851	1806	0						90																																																																		
07	38192	X	37605	-0-		-587	-0-			35560	2	2045	9	Y	1859	1875	0						74																																																																		
08	38192	X	36679	-0-		-1513	-0-			34610	2	2069	9	Y	1881	1841	0						114																																																																		
09	36960	X	33862	-0-		-3098	-0-			32477	2	75	4	Y	1191	1255	0						50																																																																		
										1310	9																																																																														
SHADRACH 68 UNIT															WELL #:	223H	RRCID -> 290829															COMPL. DATE 11/14/2020															TOTAL DEPTH 10531															PERF.10935 - 20535																											
04	18630	X	14768	-0-		-3862	-0-			1336	1	10761	2	Y	2414	2403	0		5	8			23																																																																		
										16	4	2655	9																																																																												
05	19251	X	17224	-0-		-2027	-0-			1398	1	13302	2	Y	2277	2266	0		1	8			33																																																																		
										19	4	2505	9																																																																												
06	18276	X	18276	-0-		-0-	-0-			1548	1	14118	2	Y	2369	2364	0		2	8			36																																																																		
										4	4	2606	9																																																																												
07	16426	X	16426	-0-		-0-	-0-			1507	1	12583	2	Y	2116	2107	0		7	8			38																																																																		
										8	4	2328	9																																																																												
*08	17236	X	16412	-0-		-824	-0-			1414	1	12541	2	Y	2221	2247	0						12																																																																		
										14	4	2443	9																																																																												
09	18270	X	14129	-0-		-4141	-0-			1299	1	10525	2	Y	2095	2094	0						13																																																																		
										2305	9																																																																														
CANTALOUPE MIPA UNIT															WELL #:	222H	RRCID -> 290847															COMPL. DATE 11/14/2020															TOTAL DEPTH 10540															PERF.10834 - 18609																											
04	25680	X	23661	-0-		-2019	-0-			826	1	20264	2	Y	2309	2301	0		5	8			22																																																																		
										31	4	2540	9																																																																												
05	27141	X	27141	-0-		-0-	-0-			942	1	23672	2	Y	2266	2255	0		1	8			32																																																																		
										34	4	2493	9																																																																												
06	25680	X	23899	-0-		-1781	-0-			899	1	20752	2	Y	2038	2037	0		2	8			31																																																																		
										6	4	2242	9																																																																												
07	24581	X	24581	-0-		-0-	-0-			934	1	21434	2	Y	2000	1989	0		6	8			36																																																																		
										13	4	2200	9																																																																												
*08	27156	X	23924	-0-		-3232	-0-			956	1	20833	2	Y	1920	1945	0						11																																																																		
										23	4	2112	9																																																																												
09	26280	X	21901	-0-		-4379	-0-			881	1	19044	2	Y	1796	1796	0						11																																																																		
										1976	9																																																																														
SHADRACH 68 UNIT															WELL #:	332H	RRCID -> 290882															COMPL. DATE 11/16/2020															TOTAL DEPTH 11050															PERF.11282 - 21482																											
04	32340	X	27565	-0-		-4775	-0-			26657	2	41	4	Y	788	786	0		2	8			7																																																																		
										867	9																																																																														
05	31368	X	31368	-0-		-0-	-0-			30359	2	43	4	Y	878	872	0						13																																																																		
										966	9																																																																														
06	29649	X	29649	-0-		-0-	-0-			28701	2	9	4	Y	854	853	0		1	8			13																																																																		
										939	9																																																																														
07	30590	X	30590	-0-		-0-	-0-			29574	2	18	4	Y	907	901	0		3	8			16																																																																		
										998	9																																																																														
08	31372	X	29998	-0-		-1374	-0-			28736	2	32	4	Y	1118	1128	0						6																																																																		
										1230	9																																																																														
09	30360	X	28237	-0-		-2123	-0-			27053	2	1184	9	Y	1076	1075	0						7																																																																		
BECKER 6-30 UNIT B															WELL #:	3H	RRCID -> 290890															COMPL. DATE 03/14/2020															TOTAL DEPTH 10698															PERF.11183 - 20750																											
04	5400	X	4182	-0-		-1218	-0-			3483	2	699	9	Y	635	646	0		14	8			121																																																																		
05	7577	X	7577	-0-		-0-	-0-			6510	2	1067	9	Y	970	964	0		5	8			122																																																																		
06	5722	X	5722	-0-		-0-	-0-			4833	2	889	9	Y	808	888	0		3	8			39																																																																		
07	5084	X	4514	-0-		-570	-0-			3479	2	1035	9	Y	941	910	0		1	8			69																																																																		
08	9330	X	9330	-0-		-0-	-0-			8447	2	883	9	Y	803	789	0		1	8			82																																																																		
*09	17419	X	17419	-0-		-0-	-0-			16047	2	1372	9	Y	1247	1123	0		8	8			198																																																																		

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD								
SHADRACH 68 UNIT															WELL #: 324H			RRCID -> 290925			COMPL. DATE 11/16/2020			TOTAL DEPTH 10951			PERF.11318 - 21664		
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											
04	60990 X	60990	-0-	-0-	-0-	-0-		2890	1	55335	2	Y	2437	2425	0	5	8	23											
05	68473 X	68473	-0-	-0-	-0-	-0-		3049	1	61843	2	Y	3175	3152	0	1	8	45											
06	65750 X	65750	-0-	-0-	-0-	-0-		2981	1	58590	2	Y	3783	3767	0	4	8	57											
07	62037 X	62037	-0-	-0-	-0-	-0-		3280	1	56052	2	Y	2428	2434	0	7	8	44											
*08	69405 X	69405	-0-	-0-	-0-	-0-		3522	1	62008	2	Y	3460	3485	0			19											
09	62832 X	62832	-0-	-0-	-0-	-0-		3063	1	57097	2	Y	2429	2433	0			15											
								2672	9																				
SHADRACH 68 UNIT															WELL #: 134H			RRCID -> 290927			COMPL. DATE 11/16/2020			TOTAL DEPTH 10390			PERF.10742 - 21086		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
CAMERON 49															WELL #: 1H			RRCID -> 290932			COMPL. DATE 04/12/2021			TOTAL DEPTH 10826			PERF.11089 - 22288		
04	18600 X	14181	-0-	-4419	-0-	-0-		1364	1	10528	2	Y	2081	2130	0			92											
05	19220 X	19017	-0-	-203	-0-	-0-		2289	9																				
06	17130 X	16408	-0-	-722	-0-	-0-		1276	1	14840	2	Y	2637	2592	0	1	8	136											
07	17701 X	15259	-0-	-2442	-0-	-0-		2901	9																				
*08	19003 X	11624	-0-	-7379	-0-	-0-		1329	1	12452	2	Y	2388	2372	0			152											
09	18420 X	14832	-0-	-3588	-0-	-0-		2627	9																				
								782	1	11928	2	Y	2317	2251	0	15	8	203											
								2549	9																				
								664	1	8760	2	Y	1969	1951	0	9	8	212											
								34	4	2166	9																		
								647	1	11723	2	Y	2238	2285	0	9	8	156											
								2462	9																				
BECKER 6-29 UNIT A															WELL #: 1H			RRCID -> 290933			COMPL. DATE 06/24/2016			TOTAL DEPTH 10549			PERF.10920 - 20240		
04	10710 X	-0-	-0-	-10710	-0-	-0-						N	-0-	59	1			-0-											
05	19267 X	19267	-0-	-0-	-0-	-0-		16794	2	2473	9	N	2248	1809	1	6	8	433											
06	14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	-0-		13594	2	1341	9	N	1219	1536	1	2	8	114											
07	19470 X	19470	-0-	-0-	-0-	-0-		17732	2	1738	9	N	1580	1509	1	1	8	184											
08	17386 X	17386	-0-	-0-	-0-	-0-		15740	2	1646	9	N	1496	1609	1			71											
09	18148 X	18148	-0-	-0-	-0-	-0-		16662	2	1486	9	N	1351	1244	1	4	8	174											
SHADRACH MOSES CANTALOUPE															WELL #: 221H			RRCID -> 291009			COMPL. DATE 11/17/2020			TOTAL DEPTH 10547			PERF.10886 - 20486		
04	32370 X	30197	-0-	-2173	-0-	-0-		1338	1	28233	2	Y	530	531	0	1	8	5											
05	34945 X	34945	-0-	-0-	-0-	-0-		43	4	583	9																		
06	31827 X	31827	-0-	-0-	-0-	-0-		1401	1	32745	2	Y	684	679	0			10											
07	31217 X	28958	-0-	-2259	-0-	-0-		47	4	752	9																		
08	31465 X	27027	-0-	-4438	-0-	-0-		1122	1	30459	2	Y	215	222	0			3											
09	30450 X	29959	-0-	-491	-0-	-0-		9	4	237	9																		
								997	1	27736	2	Y	189	188	0	1	8	3											
								17	4	208	9																		
								1020	1	25646	2	Y	302	303	0			2											
								29	4	332	9																		
								1297	1	27273	2	Y	1263	1257	0			8											
								1389	9																				

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//				100852		POWDERED DONUT STATE C		WELL #: C 13H		RRCID -> 291081		COMPL. DATE 01/24/2022		TOTAL DEPTH 10679		PERF.10898 - 19537	
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
04	36360 X	34876	-0-	-1484	-0-	32169	2		2707	9	Y		2461	2465	0		76
05	38502 X	34364	-0-	-4138	-0-	31659	2		2705	9	Y		2459	2456	0		79
06	37260 X	31232	-0-	-6028	-0-	28740	2		15	4	Y		2252	2279	0		52
						2477	9										
07	38502 X	30293	-0-	-8209	-0-	27883	2		14	4	Y		2178	2171	0		59
						2396	9										
08	34410 X	30965	-0-	-3445	-0-	28491	2		2474	9	Y		2249	2244	0	1 8	63
09	33300 X	30306	-0-	-2994	-0-	27987	2		1	4	Y		2107	2111	0		59
						2318	9										
CABRITO STATE					WELL #:	6H	RRCID ->	291105	COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 10912		PERF.11144 - 15248				
04	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	726	1		7190	2	N		613	520	0	12 8	421
						674	9										
05	7626 X	7301	-0-	-325	-0-	658	1		6059	2	N		531	563	0	1 8	388
						584	9										
06	7530 X	4783	-0-	-2747	-0-	542	1		3669	2	N		520	417	0		491
						572	9										
07	7781 X	4704	-0-	-3077	-0-	468	1		3735	2	N		455	489	0		457
						501	9										
08	7781 X	5013	-0-	-2768	-0-	563	1		3855	2	N		541	647	0		351
						595	9										
09	7530 X	4041	-0-	-3489	-0-	290	1		3255	2	N		451	294	0	9 8	499
						496	9										
IRON EAGLE DEEP UNIT					WELL #:	C 43H	RRCID ->	291151	COMPL. DATE 02/14/2021		TOTAL DEPTH 10579		PERF.10760 - 18830				
04	28290 X	26403	-0-	-1887	-0-	1405	1		23890	2	Y		998	928	0	7 8	166
						10	4		1098	9							
05	29233 X	28486	-0-	-747	-0-	1556	1		25444	2	Y		1291	1227	0		230
						66	4		1420	9							
06	28290 X	26713	-0-	-1577	-0-	1438	1		23773	2	Y		1365	1343	0	5 8	247
						1502	9										
07	29233 X	26147	-0-	-3086	-0-	1478	1		22969	2	Y		1545	1438	0	38 8	316
						1700	9										
08	28489 X	26564	-0-	-1925	-0-	1444	1		23505	2	Y		1468	1438	0	39 8	307
						1615	9										
09	27883 X	27883	-0-	-0-	-0-	1616	1		24650	2	Y		1470	1430	0	8 8	339
						1617	9										
POWDERED DONUT STATE B					WELL #:	T 15H	RRCID ->	291180	COMPL. DATE 01/27/2022		TOTAL DEPTH 10186		PERF.10217 - 19612				
04	35820 X	31165	-0-	-4655	-0-	30010	2		1155	9	Y		1050	1041	0		32
05	37014 X	31967	-0-	-5047	-0-	30410	2		1557	9	Y		1415	1402	0		45
06	31980 X	29490	-0-	-2490	-0-	28463	2		15	4	Y		920	944	0		21
						1012	9										
07	33046 X	31558	-0-	-1488	-0-	29610	2		15	4	Y		1757	1730	0		48
						1933	9										
*08	31837 X	31487	-0-	-350	-0-	29604	2		1883	9	Y		1712	1712	0		48
09	30810 X	30453	-0-	-357	-0-	28678	2		1	4	Y		1613	1616	0		45
						1774	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 IRON EAGLE DEEP UNIT														
WELL #: C 31H RRCID -> 291196 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839														
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
04	9750 X	9288	-0-	-462	-0-	433 1	7355 2	Y	1361	1403	0	10	8	226
05	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	452 1	7384 2	Y	1112	1140	0			198
06	13410 X	4764	-0-	-8646	-0-	230 1	3806 2	Y	662	738	0	2	8	120
07	13857 X	8497	-0-	-5360	-0-	466 1	7246 2	Y	714	671	0	17	8	146
*08	13857 X	6255	-0-	-7602	-0-	320 1	5208 2	Y	661	651	0	18	8	138
09	9300 X	3800	-0-	-5500	-0-	202 1	3079 2	Y	472	498	0	3	8	109
						519 9								
HIGHLANDER EAST DEEP WELL #: C 46H RRCID -> 291535 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10963 - 15730														
04	11880 X	1315	-0-	-10565	-0-	600 1	715 9	Y	650	597	0	4	8	84
05	15069 X	15069	-0-	-0-	-0-	613 1	13629 2	Y	752	753	0			83
06	11760 X	10202	-0-	-1558	-0-	543 1	9273 2	Y	351	387	0	1	8	46
07	12152 X	10482	-0-	-1670	-0-	619 1	9469 2	Y	358	364	0	2	8	38
08	15066 X	10917	-0-	-4149	-0-	586 1	10014 2	Y	288	284	0	7	8	35
09	14580 X	9743	-0-	-4837	-0-	599 1	8824 2	Y	291	274	0	4	8	48
						320 9								
CABRITO LONG STATE A WELL #: T 38H RRCID -> 291711 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550														
04	19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	15174 2	4013 9	Y	3648	3402	0	130	8	419
05	19840 X	17931	-0-	-1909	-0-	13940 2	3991 9	Y	3628	3538	0	108	8	401
06	21930 X	18792	-0-	-3138	-0-	15033 2	3759 9	Y	3417	3520	0			298
07	22661 X	20413	-0-	-2248	-0-	16683 2	3730 9	Y	3391	3347	0	58	8	284
08	20590 X	20590	-0-	-0-	-0-	16835 2	3755 9	Y	3414	3340	0			358
09	18000 X	16944	-0-	-1056	-0-	13567 2	64 4	Y	3012	3049	0	22	8	299
						3313 9								
CABRITO LONG STATE B WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306														
04	18990 X	17858	-0-	-1132	-0-	16036 2	1822 9	Y	1656	1520	0	80	8	187
05	19623 X	16388	-0-	-3235	-0-	14770 2	1618 9	Y	1471	1442	0	55	8	161
06	20670 X	16922	-0-	-3748	-0-	15435 2	1487 9	Y	1352	1395	0			118
07	21359 X	18122	-0-	-3237	-0-	16496 2	1626 9	Y	1478	1446	0	26	8	124
08	20553 X	18118	-0-	-2435	-0-	16582 2	1536 9	Y	1396	1374	0			146
09	17850 X	15051	-0-	-2799	-0-	13430 2	64 4	Y	1415	1410	0	11	8	140
						1557 9								
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C WELL #: 233H RRCID -> 292616 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11187 - 21662														
04	25200 X	20285	-0-	-4915	-0-	17848 2	2437 9	Y	2215	2218	0			18
05	22072 X	20188	-0-	-1884	-0-	17692 2	2496 9	Y	2269	2262	0	10	8	15
06	20700 X	19913	-0-	-787	-0-	17449 2	5 4	Y	2235	2221	0	3	8	26
						2459 9								
07	21390 X	19529	-0-	-1861	-0-	4 1	16940 2	Y	2350	2367	0			9
						2585 9								
*08	21390 X	13314	-0-	-8076	-0-	30 1	11081 2	Y	2003	1989	0			23
						2203 9								
09	20280 X	17914	-0-	-2366	-0-	46 1	15693 2	Y	1977	1973	0			27
						2175 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B WELL #: 221H RRCID -> 292637 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11203 - 21640														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	15954 X	15954	-0-	-0-	-0-	15235	2	719	9	Y	654	657	0	5
05	17154 X	17154	-0-	-0-	-0-	15539	2	1615	9	Y	1468	1457	0	10
06	18457 X	18457	-0-	-0-	-0-	15713	2	4	4	Y	2491	2469	0	29
						2740	9							
07	18682 X	18682	-0-	-0-	-0-	4	1	15930	2	Y	2498	2517	0	10
						2748	9							
*08	18888 X	18888	-0-	-0-	-0-	43	1	16043	2	Y	2547	2527	0	30
						2802	9							
09	18071 X	18071	-0-	-0-	-0-	46	1	15407	2	Y	2380	2378	0	32
						2618	9							
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292689 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11562 - 21437														
04	58740 X	4303	-0-	-54437	-0-	1606	1	2697	9	Y	2452	2454	0	46
05	58652 X	56686	-0-	-1966	-0-	1165	1	52746	2	Y	2523	2516	0	53
						2775	9							
06	57000 X	54001	-0-	-2999	-0-	1233	1	50144	2	Y	2385	2395	0	43
						2624	9							
07	58900 X	54430	-0-	-4470	-0-	713	1	51032	2	Y	2441	2429	0	41
						2685	9					14	8	
08	54334 X	54334	-0-	-0-	-0-	921	1	50782	2	Y	2392	2382	0	42
						2631	9					9	8	
09	51750 X	51203	-0-	-547	-0-	587	1	48123	2	Y	2266	2270	0	29
						2493	9					9	8	
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A WELL #: 134H RRCID -> 292705 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.11194 - 21724														
04	36900 X	36548	-0-	-352	-0-	29754	2	6794	9	Y	6176	6184	0	51
05	38130 X	37753	-0-	-377	-0-	31069	2	6684	9	Y	6076	6060	0	40
06	36900 X	36243	-0-	-657	-0-	29962	2	8	4	Y	5703	5669	0	67
						6273	9					7	8	
07	38130 X	36182	-0-	-1948	-0-	8	1	30387	2	Y	5261	5307	0	21
						5787	9							
*08	37537 X	37537	-0-	-0-	-0-	84	1	31314	2	Y	5581	5537	0	65
						6139	9							
09	35095 X	35095	-0-	-0-	-0-	87	1	29567	2	Y	4946	4944	0	67
						5441	9							
LONGWAY 16 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292737 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11361 - 20784														
04	36764 X	36764	-0-	-0-	-0-	32050	2	4714	9	Y	4285	4291	0	36
05	35433 X	20391	-0-	-15042	-0-	17824	2	2567	9	Y	2334	2345	0	15
06	34290 X	17511	-0-	-16779	-0-	14641	2	4	4	Y	2605	2586	0	31
						2866	9					10	8	
07	35433 X	21595	-0-	-13838	-0-	5	1	17550	2	Y	3673	3689	0	15
						4040	9							
*08	38316 X	19734	-0-	-18582	-0-	45	1	16638	2	Y	2774	2757	0	32
						3051	9							
09	36750 X	18412	-0-	-18338	-0-	46	1	15415	2	Y	2683	2679	0	36
						2951	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 100852 LONGWAY 16 UNIT WELL #: 232H															ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
															RRCID -> 292745				COMPL. DATE 10/01/2021				TOTAL DEPTH 10878 PERF.11346 - 21070			
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								
04	35370 X	24346	-0-		-11024	-0-		3262 1	2269 9	18815	2	Y	2063	2068	0			17								
05	39618 X	28863	-0-		-10755	-0-		3609 1	2451 9	22803	2	Y	2228	2220	0	10	8	15								
06	38340 X	29065	-0-		-9275	-0-		3985 1	2201 9	22873	2	Y	2001	1990	0	2	8	24								
07	39618 X	27285	-0-		-12333	-0-		3908 1	2275 9	21102	2	Y	2068	2084	0			8								
08	28861 X	28353	-0-		-508	-0-		4364 1	2421 9	21568	2	Y	2201	2183	0			26								
09	29070 X	28392	-0-		-678	-0-		4452 1	2419 9	21521	2	Y	2199	2195	0			30								
LONGWAY 16 UNIT WELL #: 132H															RRCID -> 292747				COMPL. DATE 10/01/2021				TOTAL DEPTH 10639 PERF.11981 - 21556			
04	21750 X	20951	-0-		-799	-0-		2964 1	2789 9	15198	2	Y	2535	2540	0			21								
05	22956 X	22956	-0-		-0-	-0-		3362 1	3032 9	16562	2	Y	2756	2747	0	12	8	18								
06	23070 X	21148	-0-		-1922	-0-		3779 1	4 4	14800	2	Y	2332	2320	0	3	8	27								
07	23839 X	22536	-0-		-1303	-0-		3173 1	2841 9	16522	2	Y	2583	2600	0			10								
08	23839 X	21845	-0-		-1994	-0-		3332 1	2699 9	15814	2	Y	2454	2436	0			28								
09	22562 X	22562	-0-		-0-	-0-		3485 1	2834 9	16243	2	Y	2576	2569	0			35								
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 232H															RRCID -> 292748				COMPL. DATE 12/04/2021				TOTAL DEPTH 10843 PERF.11311 - 21026			
04	37500 X	4771	-0-		-32729	-0-		1735 1	3036 9	3036	9	Y	2760	2761	0			52								
05	39047 X	39047	-0-		-0-	-0-		1698 1	3072 9	34277	2	Y	2793	2786	0			59								
06	37764 X	37764	-0-		-0-	-0-		1721 1	2924 9	33119	2	Y	2658	2669	0			48								
07	38750 X	37184	-0-		-1566	-0-		955 1	2978 9	33251	2	Y	2707	2695	0	15	8	45								
*08	36375 X	36375	-0-		-0-	-0-		1198 1	2871 9	32306	2	Y	2610	2600	0	10	8	45								
09	34002 X	34002	-0-		-0-	-0-		688 1	2727 9	30587	2	Y	2479	2483	0	9	8	32								
LONGWAY 16 UNIT WELL #: 331H															RRCID -> 292777				COMPL. DATE 10/01/2021				TOTAL DEPTH 11203 PERF.11653 - 21678			
04	33990 X	33288	-0-		-702	-0-		31258 2	2030 9	2030	9	Y	1845	1847	0			15								
05	35123 X	33490	-0-		-1633	-0-		31543 2	1947 9	1947	9	Y	1770	1765	0	8	8	12								
06	32280 X	31053	-0-		-1227	-0-		29274 2	8 4	8	4	Y	1610	1601	0	2	8	19								
07	34410 X	31662	-0-		-2748	-0-		1771 9	8 1	29896	2	Y	1598	1611	0			6								
08	34410 X	31862	-0-		-2548	-0-		1758 9	81 1	29936	2	Y	1677	1664	0			19								
09	33300 X	29501	-0-		-3799	-0-		1845 9	82 1	27712	2	Y	1552	1550	0			21								
								1707 9																		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																	
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 292816 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11168 - 20818																	
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
04	50040 X	6574	-0-	-43466	-0-	-0-	1730	1	4844	9	Y	4404	4405	0			83
05	51708 X	48873	-0-	-2835	-0-	-0-	1676	1	42270	2	Y	4479	4467	0	1	8	94
							4927	9									
06	50040 X	46360	-0-	-3680	-0-	-0-	1661	1	40116	2	Y	4166	4185	0			75
							4583	9									
07	51708 X	45925	-0-	-5783	-0-	-0-	949	1	40312	2	Y	4240	4220	0	24	8	71
							4664	9									
08	47058 X	46102	-0-	-956	-0-	-0-	1190	1	40359	2	Y	4139	4122	0	16	8	72
							4553	9									
09	45540 X	44781	-0-	-759	-0-	-0-	683	1	39720	2	Y	3980	3986	0	15	8	51
							4378	9									
CASON 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292834 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11612 - 24599																	
04	80040 X	65387	-0-	-14653	-0-	-0-	643	1	59595	2	Y	4681	4694	0			86
							5149	9									
05	82708 X	66662	-0-	-16046	-0-	-0-	835	1	60577	2	Y	4773	4768	0			91
							5250	9									
06	72300 X	59877	-0-	-12423	-0-	-0-	1330	1	53672	2	Y	4432	4358	0			165
							4875	9									
07	71486 X	57725	-0-	-13761	-0-	-0-	504	1	52466	2	Y	4323	4361	0	32	8	95
							4755	9									
08	62744 X	59681	-0-	-3063	-0-	-0-	478	1	54382	2	Y	4383	4365	0	23	8	90
							4821	9									
09	60720 X	59017	-0-	-1703	-0-	-0-	287	1	54104	2	Y	4205	4157	0	19	8	119
							4626	9									
THOMAS 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292937 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11121 - 24096																	
04	61380 X	58297	-0-	-3083	-0-	-0-	1203	1	50879	2	Y	5650	5665	0			104
							6215	9									
05	63426 X	57513	-0-	-5913	-0-	-0-	1184	1	50088	2	Y	5674	5670	0			108
							6241	9									
06	61380 X	17533	-0-	-43847	-0-	-0-	712	1	14740	2	Y	1892	1930	0			70
							2081	9									
07	62961 X	39510	-0-	-23451	-0-	-0-	756	1	34086	2	Y	4244	4189	0	32	8	93
							4668	9									
08	55056 X	38158	-0-	-16898	-0-	-0-	817	1	33083	2	Y	3871	3863	0	21	8	80
							4258	9									
09	53280 X	37926	-0-	-15354	-0-	-0-	479	1	33190	2	Y	3870	3823	0	18	8	109
							4257	9									
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293050 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11430 - 21442																	
04	49620 X	5791	-0-	-43829	-0-	-0-	1689	1	4102	9	Y	3729	3731	0			70
05	51274 X	48528	-0-	-2746	-0-	-0-	1691	1	42632	2	Y	3823	3812	0	1	8	80
							4205	9									
06	49260 X	46215	-0-	-3045	-0-	-0-	1715	1	40539	2	Y	3601	3616	0			65
							3961	9									
07	50902 X	46483	-0-	-4419	-0-	-0-	950	1	41369	2	Y	3785	3765	0	22	8	63
							4164	9									
08	49073 X	46360	-0-	-2713	-0-	-0-	1194	1	41073	2	Y	3721	3704	0	15	8	65
							4093	9									
09	46950 X	44130	-0-	-2820	-0-	-0-	682	1	39504	2	Y	3585	3590	0	14	8	46
							3944	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 PAPPY VAN WINKLE STATE 20-23 WELL #: 1H RRCID -> 293081 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10099 - 20650																		
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
04	76383 X	76383	-0-	-0-	-0-	71628 4726	2 9	29	4	N			4296	4284	0	40	8	338
05	75394 X	75394	-0-	-0-	-0-	70994 4399	2 9	1	4	N			3999	3809	0			528
06	70331 X	70331	-0-	-0-	-0-	66201 4116	2 9	14	4	N			3742	3844	0	4	8	422
07	70854 X	70854	-0-	-0-	-0-	66641 4176	2 9	37	4	N			3796	3916	0	4	8	298
08	71110 X	71110	-0-	-0-	-0-	66597 4080	2 9	433	4	N			3709	3464	0			543
09	67624 X	67624	-0-	-0-	-0-	63789	2	3835	9	N			3486	3630	0	5	8	394

ICEMAN C WELL #: U 31H RRCID -> 293106 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10302 - 16871																		
04	27900 X	25557	-0-	-2343	-0-	927 1450	1 9	23180	2	Y			1318	1474	0			142
05	28830 X	27409	-0-	-1421	-0-	975 1719	1 9	24715	2	Y			1563	1420	0			285
06	27870 X	26339	-0-	-1531	-0-	900 639	1 4	23088	2	Y			1556	1513	0			328
07	28799 X	25916	-0-	-2883	-0-	837 134	1 4	23282	2	Y			1512	1533	0			307
08	25011 X	25011	-0-	-0-	-0-	723 131	1 4	22611	2	Y			1405	1320	0			392
09	24120 X	24046	-0-	-74	-0-	781 1438	1 9	21827	2	Y			1307	1402	0			297

ICEMAN A WELL #: T 22H RRCID -> 293107 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10204 - 15909																		
04	28170 X	27071	-0-	-1099	-0-	943 1243	1 9	24885	2	Y			1130	1236	0			122
05	29109 X	27006	-0-	-2103	-0-	884 1282	1 9	24840	2	Y			1165	1074	0			213
06	27960 X	24960	-0-	-3000	-0-	779 618	1 4	22363	2	Y			1091	1074	0			230
07	28892 X	27412	-0-	-1480	-0-	844 144	1 4	25043	2	Y			1255	1230	0			255
08	26660 X	26660	-0-	-0-	-0-	723 141	1 4	24470	2	Y			1205	1124	0			336
09	23974 X	23974	-0-	-0-	-0-	786 1225	1 9	21963	2	Y			1114	1197	0			253

ST. LUCIA 17 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 293120 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11531 - 21706																		
04	31350 X	28896	-0-	-2454	-0-	26374	2	2522	9	Y			2293	2302	0			27
05	32395 X	23994	-0-	-8401	-0-	22012	2	1982	9	Y			1802	1793	0	12	8	24
06	30690 X	18742	-0-	-11948	-0-	17062	2	1680	9	Y			1527	1527	0	2	8	22
07	29853 X	7503	-0-	-22350	-0-	6683	2	820	9	Y			745	742	0			25
08	31819 X	31819	-0-	-0-	-0-	28691	2	3128	9	Y			2844	2844	0			25
09	31392 X	31392	-0-	-0-	-0-	28728	2	2664	9	Y			2422	2406	0			41

ST. LUCIA 17 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293166 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10909 - 21084																		
04	43770 X	40708	-0-	-3062	-0-	35255	2	5453	9	Y			4957	4969	0			57
05	45229 X	42360	-0-	-2869	-0-	36906	2	5454	9	Y			4958	4915	0	33	8	67
06	43770 X	38774	-0-	-4996	-0-	33787	2	4987	9	Y			4534	4531	0	6	8	64
07	45229 X	43103	-0-	-2126	-0-	37808	2	5295	9	Y			4814	4717	0			161
08	42747 X	42747	-0-	-0-	-0-	37353	2	5394	9	Y			4904	5022	0			43
09	42760 X	42760	-0-	-0-	-0-	37466	2	5294	9	Y			4813	4774	0			82

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
POWDERED DONUT STATE G WELL #: C 28H RRCID -> 293346 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10934 - 20822																	
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
04	48690 X	44156	-0-	-4534	-0-	41784	2	2372	9	Y	2156	2159	0				67
05	50313 X	41620	-0-	-8693	-0-	39332	2	2288	9	Y	2080	2080	0				67
06	45270 X	38528	-0-	-6742	-0-	36401	2	19	4	Y	1916	1939	0				44
						2108	9										
07	46748 X	39913	-0-	-6835	-0-	37772	2	19	4	Y	1929	1920	0				53
						2122	9										
08	43729 X	43729	-0-	-0-	-0-	41529	2	2200	9	Y	2000	1997	0				56
09	42210 X	40635	-0-	-1575	-0-	38634	2	1	4	Y	1818	1823	0				51
						2000	9										

POWDERED DONUT STATE D WELL #: U 27H RRCID -> 293383 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10465 - 20267																	
04	47250 X	41308	-0-	-5942	-0-	37823	2	3485	9	Y	3168	3177	0				98
05	48825 X	39573	-0-	-9252	-0-	36133	2	3440	9	Y	3127	3125	0				100
06	47250 X	37120	-0-	-10130	-0-	33862	2	18	4	Y	2945	2977	0				68
						3240	9										
07	44361 X	37550	-0-	-6811	-0-	34302	2	17	4	Y	2937	2925	0				80
						3231	9										
08	40982 X	37936	-0-	-3046	-0-	34793	2	3143	9	Y	2857	2856	0	1	8		80
09	39660 X	34996	-0-	-4664	-0-	32063	2	1	4	Y	2665	2670	0				75
						2932	9										

MOSES MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293414 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10729 - 17523																	
04	31170 X	27638	-0-	-3532	-0-	1273	1	22204	2	Y	3752	3739	0	8	8		35
						34	4	4127	9								
05	42749 X	25505	-0-	-17244	-0-	1189	1	20916	2	Y	3064	3054	0	1	8		44
						30	4	3370	9								
06	41370 X	27802	-0-	-13568	-0-	1378	1	22508	2	Y	3554	3540	0	4	8		54
						7	4	3909	9								
07	42749 X	29865	-0-	-12884	-0-	1421	1	24427	2	Y	3638	3615	0	11	8		66
						15	4	4002	9								
08	29281 X	29281	-0-	-0-	-0-	1441	1	24124	2	Y	3354	3402	0				18
						27	4	3689	9								
09	27810 X	25415	-0-	-2395	-0-	1312	1	20692	2	Y	3101	3100	0				19
						3411	9										

POWDERED DONUT STATE E WELL #: T 35H RRCID -> 293416 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10248 - 19915																	
04	51960 X	41446	-0-	-10514	-0-	38116	2	3330	9	Y	3027	3025	0				93
05	53692 X	42274	-0-	-11418	-0-	39164	2	3110	9	Y	2827	2829	0				91
06	43830 X	41949	-0-	-1881	-0-	38949	2	21	4	Y	2708	2737	0				62
						2979	9										
07	42842 X	42659	-0-	-183	-0-	39635	2	20	4	Y	2731	2719	0				74
						3004	9										
*08	42842 X	42084	-0-	-758	-0-	39130	2	2954	9	Y	2685	2683	0	1	8		75
09	41940 X	40229	-0-	-1711	-0-	37503	2	1	4	Y	2477	2482	0				70
						2725	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT./		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT./				100852		POWDERED DONUT STATE H		WELL #: C 41H		RRCID -> 293426		COMPL. DATE 03/07/2022		TOTAL DEPTH 10732		PERF.10997 - 20845		
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
04	42870 X	40432	-0-	-2438	-0-	38019	2	2413	9	Y	2194	2197	0					68
05	42098 X	41446	-0-	-652	-0-	39000	2	2446	9	Y	2224	2221	0					71
06	41370 X	39005	-0-	-2365	-0-	36706	2	20	4	Y	2072	2095	0					48
						2279	9											
07	42749 X	39321	-0-	-3428	-0-	37063	2	19	4	Y	2035	2028	0					55
						2239	9											
08	42160 X	40052	-0-	-2108	-0-	37978	2	2074	9	Y	1885	1887	0					53
09	40440 X	38491	-0-	-1949	-0-	36456	2	1	4	Y	1849	1850	0					52
						2034	9											
LAYDEN					WELL #:	2H	RRCID -> 293771	COMPL. DATE 08/31/2016		TOTAL DEPTH 10616		PERF.10854 - 16081						
04	4800 X	4763	-0-	-37	-0-	3264	2	1499	9	Y	1363	1283	0		18	8		458
05	4929 X	4552	-0-	-377	-0-	3127	2	1425	9	Y	1295	1210	0		1	8		542
06	4800 X	4602	-0-	-198	-0-	3269	2	1333	9	Y	1212	1366	0					388
07	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	3691	2	1433	9	Y	1303	1153	0					538
08	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	3968	2	1286	9	Y	1169	1173	0					534
09	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	2911	2	1197	9	Y	1088	1246	0		10	8		366
IWO JIMA 26-14 UNIT					WELL #:	223H	RRCID -> 294386	COMPL. DATE 01/12/2022		TOTAL DEPTH 9987		PERF.11013 - 17588						
04	21390 X	1272	-0-	-20118	-0-	3	4	1269	9	Y	1154	1164	0		5	8		70
05	20925 X	18194	-0-	-2731	-0-	16493	2	1701	9	Y	1546	1512	0					104
06	19710 X	17632	-0-	-2078	-0-	16513	2	66	4	Y	957	961	0		2	8		98
						1053	9											
07	20181 X	17203	-0-	-2978	-0-	16181	2	1022	9	Y	929	951	0		11	8		65
*08	18197 X	16257	-0-	-1940	-0-	14787	2	1470	9	Y	1336	1269	0		19	8		113
09	17640 X	14458	-0-	-3182	-0-	13587	2	871	9	Y	792	855	0		2	8		48
ALYE 51 UNIT					WELL #:	222H	RRCID -> 294757	COMPL. DATE 04/17/2022		TOTAL DEPTH 10749		PERF.11120 - 20545						
04	43500 X	42940	-0-	-560	-0-	2476	1	35940	2	Y	4113	4129	0					55
						4524	9											
05	44268 X	43638	-0-	-630	-0-	2259	1	36869	2	Y	4100	4079	0					76
						4510	9											
06	43530 X	40036	-0-	-3494	-0-	2022	1	34032	2	Y	3620	3644	0					52
						3982	9											
07	44981 X	43204	-0-	-1777	-0-	1652	1	37109	2	Y	4039	4016	0		16	8		59
						4443	9											
08	44981 X	42805	-0-	-2176	-0-	1946	1	36511	2	Y	3953	3917	0		12	8		83
						4348	9											
09	42930 X	40446	-0-	-2484	-0-	1480	1	34744	2	Y	3838	3848	0		10	8		63
						4222	9											
ALYE 51 UNIT					WELL #:	231H	RRCID -> 294758	COMPL. DATE 04/17/2022		TOTAL DEPTH 10852		PERF.11076 - 19601						
04	44940 X	42579	-0-	-2361	-0-	2464	1	35733	2	Y	3984	4000	0					54
						4382	9											
05	46097 X	43639	-0-	-2458	-0-	2264	1	37012	2	Y	3966	3946	0					74
						4363	9											
06	44430 X	41711	-0-	-2719	-0-	2078	1	35650	2	Y	3621	3643	0					52
						3983	9											
07	45911 X	45842	-0-	-69	-0-	1718	1	39626	2	Y	4089	4064	0		17	8		60
						4498	9											
*08	45477 X	43643	-0-	-1834	-0-	1967	1	37354	2	Y	3929	3895	0		12	8		82
						4322	9											
09	42841 X	42841	-0-	-0-	-0-	1544	1	37016	2	Y	3892	3900	0		10	8		64
						4281	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 ALYSE 51 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 294759														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED //CONT.// 100852 CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11597 - 19819														
M	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				
04	64890 X	60955	-0-	-3935	-0-	2817 1	55004 2	Y	2849	2860 0				38
						3134 9								
05	65627 X	62844	-0-	-2783	-0-	2697 1	56999 2	Y	2862	2847 0				53
						3148 9								
06	63510 X	56876	-0-	-6634	-0-	2387 1	51804 2	Y	2441	2459 0				35
						2685 9								
07	62992 X	62095	-0-	-897	-0-	2112 1	57003 2	Y	2709	2693 0	11	8		40
						2980 9								
*08	62992 X	59570	-0-	-3422	-0-	2331 1	54377 2	Y	2602	2580 0	8	8		54
						2862 9								
09	60960 X	58617	-0-	-2343	-0-	1954 1	53811 2	Y	2593	2597 0	7	8		43
						2852 9								

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 294789														
COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10811 - 20536														
04	30840 X	1793	-0-	-29047	-0-	191 1	43 4	Y	1417	1225 0	10	8		237
						1559 9								
05	31868 X	21958	-0-	-9910	-0-	168 1	18944 2	Y	2587	2576 0	40	8		208
						2846 9								
06	30840 X	20795	-0-	-10045	-0-	151 1	18590 2	Y	1865	1857 0				216
						2 4	2052 9							
07	29512 X	21619	-0-	-7893	-0-	177 1	19584 2	Y	1688	1700 0				204
						1 4	1857 9							
*08	25575 X	17288	-0-	-8287	-0-	147 1	15514 2	Y	1475	1478 0	14	8		187
						4 4	1623 9							
09	21240 X	20467	-0-	-773	-0-	172 1	18173 2	Y	1759	1685 0	26	8		235
						187 4	1935 9							

ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 294796														
COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10812 - 20525														
04	24210 X	23932	-0-	-278	-0-	62 1	20576 2	Y	2786	2868 0				104
						229 4	3065 9							
05	25017 X	21002	-0-	-4015	-0-	57 1	17492 2	Y	3123	3100 0	23	8		104
						18 4	3435 9							
06	22620 X	20457	-0-	-2163	-0-	45 1	16988 2	Y	3111	3140 0	5	8		70
						2 4	3422 9							
07	24738 X	21198	-0-	-3540	-0-	69 1	17464 2	Y	3332	3162 0	125	8		115
						3665 9								
08	23963 X	20784	-0-	-3179	-0-	70 1	16993 2	Y	3383	3340 0	53	8		105
						3721 9								
09	23190 X	20163	-0-	-3027	-0-	64 1	16437 2	Y	3329	3286 0	41	8		107
						3662 9								

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 221HR RRCID -> 294865														
COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10808 - 15583														
04	19260 X	10710	-0-	-8550	-0-	8760 2	1950 9	Y	1773	1772 0	6	8		259
05	12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	11124 2	1610 9	Y	1464	1317 0	5	8		401
06	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	10472 2	1381 9	Y	1255	1069 0				587
07	11067 X	10571	-0-	-496	-0-	9368 2	1203 9	Y	1094	1320 0				361
*08	12741 X	10886	-0-	-1855	-0-	9468 2	190 4	Y	1116	1076 0				401
						1228 9								
09	12330 X	9967	-0-	-2363	-0-	8986 2	981 9	Y	892	927 0				366

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD																								
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED					CAPACITY																			
IWO JIMA 26-14 UNIT															WELL #: 222H					RRCID -> 294926					COMPL. DATE 01/12/2022					TOTAL DEPTH 9924					PERF.10502 - 16399				
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																							
04	8580 X	93	-0-	-8487	-0-	87	2	6	9	Y	5	8	0			1																							
05	7564 X	95	-0-	-7469	-0-	91	2	4	9	Y	4	4	0			1																							
06	2490 X	195	-0-	-2295	-0-	185	2	10	9	Y	9	6	0			4																							
07	124 X	69	-0-	-55	-0-	66	2	3	9	Y	3	6	0			1																							
08	93 X	69	-0-	-24	-0-	65	2	1	4	Y	3	3	0			1																							
						3	9																																
09	210 X	48	-0-	-162	-0-	45	2	3	9	Y	3	3	0			1																							
IWO JIMA 26-14 UNIT															WELL #: 321H					RRCID -> 294930					COMPL. DATE 01/12/2022					TOTAL DEPTH 10436					PERF.11665 - 18540				
04	28320 X	1846	-0-	-26474	-0-	5	4	1841	9	Y	1674	1653	0		7	8	101																						
05	29264 X	25677	-0-	-3587	-0-	23973	2	1704	9	Y	1549	1545	0				105																						
06	28710 X	21138	-0-	-7572	-0-	19397	2	77	4	Y	1513	1460	0		3	8	155																						
						1664	9																																
07	29667 X	22584	-0-	-7083	-0-	20946	2	1638	9	Y	1489	1522	0		18	8	104																						
*08	29667 X	20608	-0-	-9059	-0-	19122	2	1486	9	Y	1351	1322	0		19	8	114																						
09	24840 X	21090	-0-	-3750	-0-	19541	2	1549	9	Y	1408	1433	0		3	8	86																						
PALMER 52 UNIT															WELL #: 222H					RRCID -> 294936					COMPL. DATE 04/16/2022					TOTAL DEPTH 10741					PERF.10979 - 19404				
04	44400 X	43756	-0-	-644	-0-	2547	1	37311	2	Y	3544	3557	0				48																						
						3898	9																																
05	45012 X	43224	-0-	-1788	-0-	2297	1	36956	2	Y	3610	3591	0				67																						
						3971	9																																
06	44010 X	42583	-0-	-1427	-0-	2108	1	36684	2	Y	3446	3463	0				50																						
						3791	9																																
07	45477 X	44793	-0-	-684	-0-	1709	1	39245	2	Y	3490	3475	0		14	8	51																						
						3839	9																																
*08	45477 X	42121	-0-	-3356	-0-	1947	1	36494	2	Y	3345	3316	0		10	8	70																						
						3680	9																																
09	43770 X	40095	-0-	-3675	-0-	1488	1	34982	2	Y	3295	3302	0		9	8	54																						
						3625	9																																
BROOKE 184-185 UNIT															WELL #: 221H					RRCID -> 295189					COMPL. DATE 02/05/2023					TOTAL DEPTH 10937					PERF.11062 - 20938				
04	53430 X	48127	-0-	-5303	-0-	899	1	42668	2	Y	4145	4145	0		1	8	32																						
						4560	9																																
05	55211 X	46072	-0-	-9139	-0-	925	1	40769	2	Y	3980	3968	0				44																						
						4378	9																																
06	51000 X	19109	-0-	-31891	-0-	176	1	17146	2	Y	1618	1638	0				24																						
						7	4	1780	9																														
07	51615 X	42317	-0-	-9298	-0-	445	1	38040	2	Y	3296	3264	0		37	8	19																						
						206	4	3626	9																														
08	47802 X	39466	-0-	-8336	-0-	524	1	35651	2	Y	2935	2928	0		3	8	23																						
						62	4	3229	9																														
09	46260 X	38147	-0-	-8113	-0-	319	1	34212	2	Y	3209	3194	0		1	8	37																						
						86	4	3530	9																														
BROOKE 184-185 UNIT															WELL #: 232H					RRCID -> 295210					COMPL. DATE 02/08/2023					TOTAL DEPTH 11014					PERF.11195 - 21026				
04	41760 X	41382	-0-	-378	-0-	938	1	37303	2	Y	2855	2855	0		1	8	22																						
						3141	9																																
05	42738 X	42738	-0-	-0-	-0-	996	1	38546	2	Y	2905	2895	0				32																						
						3196	9																																
06	41340 X	36833	-0-	-4507	-0-	1218	1	32669	2	Y	2665	2657	0				40																						
						14	4	2932	9																														
07	42749 X	37974	-0-	-4775	-0-	485	1	34472	2	Y	2573	2569	0		29	8	15																						
						187	4	2830	9																														
*08	42749 X	35802	-0-	-6947	-0-	551	1	32524	2	Y	2428	2421	0		3	8	19																						
						56	4	2671	9																														
09	41370 X	34336	-0-	-7034	-0-	336	1	31291	2	Y	2391	2381	0		1	8	28																						
						79	4	2630	9																														

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BROOKE 184-185 UNIT														
WELL #: 233H RRCID -> 295228 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11201 - 21139														
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				
04	36690 X	33989	-0-	-2701	-0-	912	1	30425	2	Y	2411	2412	0	18
						2652	9							
05	37014 X	34469	-0-	-2545	-0-	938	1	30803	2	Y	2480	2470	0	28
						2728	9							
06	35430 X	30216	-0-	-5214	-0-	1219	1	26367	2	Y	2381	2373	0	36
						11	4	2619	9					
07	36611 X	33030	-0-	-3581	-0-	483	1	29856	2	Y	2299	2296	0	13
						162	4	2529	9					
*08	35495 X	32110	-0-	-3385	-0-	530	1	29178	2	Y	2138	2132	0	17
						50	4	2352	9					
09	33990 X	29672	-0-	-4318	-0-	328	1	27012	2	Y	2058	2050	0	24
						68	4	2264	9					
DOC GARDNER C														
WELL #: C 19H RRCID -> 295297 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11057 - 18260														
04	14430 X	3148	-0-	-11282	-0-	166	4	2982	9	Y	2711	2720	0	33
05	24944 X	24944	-0-	-0-	-0-	21755	2	189	4	Y	2727	2732	0	28
						3000	9							
06	28822 X	28822	-0-	-0-	-0-	25705	2	140	4	Y	2706	2690	0	44
						2977	9							
07	28551 X	27449	-0-	-1102	-0-	24004	2	578	4	Y	2606	2610	0	40
						2867	9							
*08	28551 X	28529	-0-	-22	-0-	25523	2	88	4	Y	2653	2641	0	52
						2918	9							
09	28830 X	24088	-0-	-4742	-0-	21203	2	147	4	Y	2489	2483	0	58
						2738	9							
IWO JIMA 26-14 UNIT														
WELL #: 322H RRCID -> 295300 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10832 - 18157														
04	32250 X	2045	-0-	-30205	-0-	6	4	2039	9	Y	1854	1831	0	112
05	33449 X	28590	-0-	-4859	-0-	26646	2	1944	9	Y	1767	1760	0	119
06	32370 X	25422	-0-	-6948	-0-	23477	2	93	4	Y	1684	1627	0	173
						1852	9							
07	33449 X	25179	-0-	-8270	-0-	23416	2	1763	9	Y	1603	1645	0	112
*08	31279 X	20561	-0-	-10718	-0-	19057	2	1504	9	Y	1367	1345	0	115
09	27660 X	20049	-0-	-7611	-0-	18535	2	1514	9	Y	1376	1404	0	84
LAYDEN														
WELL #: 3H RRCID -> 295378 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10812 - 16269														
04	450 X	292	-0-	-158	-0-	168	2	124	9	Y	113	113	0	38
05	372 X	278	-0-	-94	-0-	157	2	121	9	Y	110	102	0	46
06	360 X	223	-0-	-137	-0-	129	2	94	9	Y	85	104	0	27
07	372 X	293	-0-	-79	-0-	196	2	97	9	Y	88	79	0	36
08	372 X	194	-0-	-178	-0-	109	2	85	9	Y	77	78	0	35
09	300 X	158	-0-	-142	-0-	78	2	80	9	Y	73	83	0	24
PRICE 45 UNIT														
WELL #: 131H RRCID -> 295605 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10782 - 20807														
04	46560 X	31424	-0-	-15136	-0-	1534	1	26660	2	Y	2936	2945	0	32
						3230	9							
05	48112 X	30003	-0-	-18109	-0-	1446	1	25494	2	Y	2710	2718	0	24
						82	4	2981	9					
06	36600 X	23990	-0-	-12610	-0-	1188	1	20601	2	Y	2001	1996	0	29
						2201	9							
07	36538 X	36538	-0-	-0-	-0-	293	1	33144	2	Y	2819	2801	0	29
						3101	9							
08	38678 X	38678	-0-	-0-	-0-	677	1	34892	2	Y	2476	2474	0	22
						385	4	2724	9					
09	35660 X	35660	-0-	-0-	-0-	424	1	32283	2	Y	2129	2118	0	28
						611	4	2342	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
PRICE 45 UNIT														
WELL #: 232H RRCID -> 295606 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10756 PERF.11301 - 21164														
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
04	46950 X	38446	-0-	-8504	-0-	912 1	32836 2	Y	4271	4284 0				46
05	48515 X	35708	-0-	-12807	-0-	4698 9								35
06	38430 X	31758	-0-	-6672	-0-	765 1	30553 2	Y	3902	3913 0				50
07	39742 X	36933	-0-	-2809	-0-	98 4	4292 9		3432	3417 0				42
08	39742 X	37618	-0-	-2124	-0-	603 1	27380 2	Y	4133	4115 0	26 8			33
09	38460 X	36160	-0-	-2300	-0-	3775 9			3807	3803 0	13 8			51
						544 1	31843 2	Y						
						4546 9								
						675 1	32398 2	Y						
						357 4	4188 9							
						390 1	30812 2	Y			9 8			
						583 4	4375 9							
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 295664 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10818 - 20536														
04	44040 X	37756	-0-	-6284	-0-	935 1	33486 2	Y	3032	3032 0	1 8			23
05	44671 X	37337	-0-	-7334	-0-	3335 9			3063	3052 0				34
06	41910 X	33679	-0-	-8231	-0-	905 1	33063 2	Y	3041	3029 0				46
07	41726 X	38097	-0-	-3629	-0-	3369 9			3329	3318 0	38 8			19
*08	39215 X	36004	-0-	-3211	-0-	1216 1	29106 2	Y	2902	2895 0	3 8			23
09	37770 X	33332	-0-	-4438	-0-	12 4	3345 9		2699	2690 0	1 8			31
						483 1	33769 2	Y						
						183 4	3662 9							
						530 1	32226 2	Y						
						56 4	3192 9							
						330 1	29958 2	Y						
						75 4	2969 9							
WILSON 184-185 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295690 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10909 - 21105														
04	44070 X	40986	-0-	-3084	-0-	985 1	36438 2	Y	3239	3233 0	1 8			29
05	45539 X	41214	-0-	-4325	-0-	3563 9			3265	3267 0				27
06	44070 X	38674	-0-	-5396	-0-	676 1	36946 2	Y	2987	2985 0				29
07	45539 X	38735	-0-	-6804	-0-	3592 9			3144	3125 0	25 8			23
08	45074 X	37882	-0-	-7192	-0-	927 1	34461 2	Y	2966	2948 0	13 8			28
09	40980 X	35051	-0-	-5929	-0-	3286 9			2655	2656 0				27
						553 1	34320 2	Y						
						404 4	3458 9							
						680 1	33939 2	Y						
						3263 9								
						355 1	31775 2	Y						
						2921 9								
WILSON 184-185 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 295705 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10953 - 21086														
04	34470 X	28275	-0-	-6195	-0-	662 1	24487 2	Y	2842	2838 0	1 8			25
05	33666 X	31431	-0-	-2235	-0-	3126 9			2928	2929 0				24
06	30900 X	30433	-0-	-467	-0-	507 1	27703 2	Y	2726	2724 0				26
07	31930 X	31124	-0-	-806	-0-	3221 9			2863	2845 0	23 8			21
*08	31930 X	31255	-0-	-675	-0-	719 1	26715 2	Y	2720	2704 0	12 8			25
09	30420 X	29089	-0-	-1331	-0-	2999 9			2541	2540 0				26
						439 1	27215 2	Y						
						321 4	3149 9							
						555 1	27708 2	Y						
						2992 9								
						290 1	26004 2	Y						
						2795 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WILSON 184-185 UNIT														
WELL #: 232H RRCID -> 295706 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11278 - 21486														
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
04	44610 X	41423	-0-	-3187	-0-	1016	1	37601	2	Y	2551	2547	0	1 8 22
05	46097 X	40465	-0-	-5632	-0-	2806	9	37345	2	Y	2215	2219	0	18
06	44160 X	39259	-0-	-4901	-0-	683	1	35801	2	Y	2268	2264	0	22
07	44516 X	39540	-0-	-4976	-0-	2437	9	35958	2	Y	2344	2330	0	19 8 17
*08	42067 X	41091	-0-	-976	-0-	963	1	37757	2	Y	2344	2329	0	10 8 22
09	40710 X	38134	-0-	-2576	-0-	2495	9	35297	2	Y	2221	2220	0	23
						580	1							
						424	4							
						756	1							
						2578	9							
						394	1							
						2443	9							
WILSON 184-185 UNIT														
WELL #: 332H RRCID -> 295707 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11557 - 21798														
04	71100 X	55353	-0-	-15747	-0-	1334	1	49365	2	Y	4231	4222	0	2 8 37
05	69843 X	52993	-0-	-16850	-0-	4654	9	47582	2	Y	4127	4130	0	34
06	52680 X	52447	-0-	-233	-0-	871	1	46782	2	Y	4006	4001	0	39
07	57195 X	49796	-0-	-7399	-0-	4540	9	44364	2	Y	3813	3795	0	30 8 27
*08	57195 X	48605	-0-	-8590	-0-	1258	1	43782	2	Y	3587	3565	0	16 8 33
09	55350 X	47746	-0-	-7604	-0-	4407	9	43244	2	Y	3654	3650	0	37
						715	1							
						523	4							
						877	1							
						3946	9							
						483	1							
						4019	9							
DOC GARDNER D														
WELL #: C 06H RRCID -> 295770 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10759 PERF.11070 - 17241														
04	23850 X	1862	-0-	-21988	-0-	153	4	1709	9	Y	1554	1553	0	19
05	24769 X	22829	-0-	-1940	-0-	21386	2	186	4	Y	1143	1150	0	12
06	23970 X	22191	-0-	-1779	-0-	1257	9	113	4	Y	1146	1139	0	19
07	24769 X	22366	-0-	-2403	-0-	20817	2	494	4	Y	1223	1223	0	19
08	23467 X	21345	-0-	-2122	-0-	1261	9	68	4	Y	1344	1337	0	26
09	22200 X	19775	-0-	-2425	-0-	20527	2	126	4	Y	1364	1358	0	32
						1345	9							
						19799	2							
						1478	9							
						18149	2							
						1500	9							
PRICE 45 UNIT														
WELL #: 331H RRCID -> 295774 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11611 - 21173														
04	57300 X	42682	-0-	-14618	-0-	1059	1	37156	2	Y	4061	4067	0	44
05	59210 X	46718	-0-	-12492	-0-	4467	9	40782	2	Y	4455	4459	0	40
06	38760 X	37926	-0-	-834	-0-	904	1	4901	9	Y	3257	3249	0	48
07	44113 X	37471	-0-	-6642	-0-	131	4	33299	2	Y	3500	3490	0	22 8 36
08	49286 X	49286	-0-	-0-	-0-	1044	1	43439	2	Y	4114	4100	0	14 8 36
09	48556 X	48556	-0-	-0-	-0-	3583	9	4525	9	Y	4179	4152	0	9 8 54
						698	1							
						3850	9							
						843	1							
						479	4							
						501	1							
						807	4							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 PRICE 46 UNIT															71052 900 WELL #: 222H															ASSOCIATED RRCID -> 295779															CAPACITY COMPL. DATE 08/31/2022															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10675 PERF.11054 - 21679														
M O	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																																																							
04	46650 X	40979	-0-	-5671	-0-	1259 1 4364 9			35356 2	2	Y	3967	3977 0						43																																																							
05	48205 X	42416	-0-	-5789	-0-	1214 1 117 4 4550 9			36535 2	2	Y	4136	4142 0						37																																																							
06	41670 X	40185	-0-	-1485	-0-	1246 1 4223 9			34716 2	2	Y	3839	3820 0						56																																																							
07	42346 X	39453	-0-	-2893	-0-	742 1 4311 9			34400 2	2	Y	3919	3911 0			24 8			40																																																							
*08	42160 X	39108	-0-	-3052	-0-	832 1 376 4			34121 2	2	Y	3435	3433 0			12 8			30																																																							
09	40800 X	37542	-0-	-3258	-0-	480 1 616 4			32542 2	2	Y	3549	3525 0			8 8			46																																																							
PRICE 46 UNIT																				WELL #: 131H	RRCID -> 295780	COMPL. DATE 09/03/2022		TOTAL DEPTH 10342 PERF.10934 - 20796																																																		
04	35930 X	35930	-0-	-0-	-0-	32495 2			3435 9	Y	3123	3125 0							34																																																							
05	35610 X	35610	-0-	-0-	-0-	32172 2 3335 9			103 4	Y	3032	3039 0							27																																																							
06	33322 X	33322	-0-	-0-	-0-	30323 2			2999 9	Y	2726	2713 0							40																																																							
07	34224 X	32755	-0-	-1469	-0-	29750 2			3005 9	Y	2732	2727 0				17 8			28																																																							
08	37138 X	31249	-0-	-5889	-0-	28365 2 2571 9			313 4	Y	2337	2337 0				8 8			20																																																							
09	35940 X	31376	-0-	-4564	-0-	28001 2 2845 9			530 4	Y	2586	2567 0				6 8			33																																																							
PRICE 46 UNIT																				WELL #: 332H	RRCID -> 295781	COMPL. DATE 08/29/2022		TOTAL DEPTH 11194 PERF.11665 - 21566																																																		
04	47760 X	38944	-0-	-8816	-0-	1159 1 1543 9			36242 2	2	Y	1403	1409 0						15																																																							
05	49352 X	40363	-0-	-8989	-0-	931 1 123 4 774 1			38354 2	2	Y	868	875 0						8																																																							
06	39450 X	31412	-0-	-8038	-0-	1125 9			29513 2	2	Y	1023	1016 0						15																																																							
07	40579 X	36732	-0-	-3847	-0-	516 1 2234 9			33982 2	2	Y	2031	2012 0			13 8			21																																																							
*08	40362 X	32732	-0-	-7630	-0-	673 1 306 4			27774 2	2	Y	3617	3593 0			13 8			32																																																							
09	39060 X	26494	-0-	-12566	-0-	355 1 453 4			23952 2	2	Y	1576	1585 0			3 8			20																																																							
COLLIE B UNIT																				WELL #: 131H	RRCID -> 295783	COMPL. DATE 11/13/2022		TOTAL DEPTH 10368 PERF.10502 - 20353																																																		
04	20820 X	18684	-0-	-2136	-0-	14538 3			4146 9	Y	3769	3727 0				40 8			43																																																							
05	19375 X	16464	-0-	-2911	-0-	13055 3			3409 9	Y	3099	3076 0				35 8			31																																																							
06	23605 X	23605	-0-	-0-	-0-	18776 3			4829 9	Y	4390	4366 0				2 8			53																																																							
07	24847 X	24847	-0-	-0-	-0-	20184 3 4373 9			290 4	Y	3975	3994 0				1 8			33																																																							
08	22444 X	22444	-0-	-0-	-0-	18215 3 3834 9			395 4	Y	3485	3432 0				34 8			52																																																							
09	20579 X	20579	-0-	-0-	-0-	17198 3 3319 9			62 4	Y	3017	2986 0				48 8			35																																																							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 PALMER 52 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295794														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED //CONT.// 100852 CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11470 - 19932														
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
04	49410 X	38267	-0-	-11143	-0-	1793 1	2384 9	34090 2	Y	2167	2179 0			29
05	51367 X	35939	-0-	-15428	-0-	1816 1	2247 9	31876 2	Y	2043	2034 0			38
06	49710 X	36073	-0-	-13637	-0-	1756 1	2092 9	32225 2	Y	1902	1913 0			27
07	51367 X	30183	-0-	-21184	-0-	1178 1	1995 9	27010 2	Y	1814	1808 0	7 8		26
08	46345 X	36325	-0-	-10020	-0-	1555 1	2087 9	32683 2	Y	1897	1877 0	6 8		40
09	38280 X	31797	-0-	-6483	-0-	1198 1	1970 9	28629 2	Y	1791	1797 0	5 8		29
COLLIE B UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295800 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11467 - 21493														
04	44730 X	44672	-0-	-58	-0-	36851 3	5972 9	7821 9	Y	7110	6950 0	157 8		79
05	46221 X	42953	-0-	-3268	-0-	35766 3	5426 9	7187 9	Y	6534	6432 0	116 8		65
06	40320 X	38568	-0-	-1752	-0-	32250 3	31603 3	6318 9	Y	5744	5736 0	4 8		69
07	46159 X	40663	-0-	-5496	-0-	34199 3	4844 9	492 4	Y	5429	5451 0	2 8		45
08	46159 X	38668	-0-	-7491	-0-	32537 3		705 4	Y	4933	4825 0	79 8		74
09	44670 X	36562	-0-	-8108	-0-	31603 3		115 4	Y	4404	4313 0	114 8		51
COLLIE B UNIT WELL #: 222H RRCID -> 295844 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11171 - 20747														
04	13110 X	10917	-0-	-2193	-0-	2091 1	2632 9	6194 3	Y	2393	2381 0	15 8		27
05	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	1819 1	3000 9	8357 3	Y	2727	2713 0	13 8		28
06	11400 X	8225	-0-	-3175	-0-	1587 1	1931 9	4707 3	Y	1755	1762 0			21
07	11780 X	10243	-0-	-1537	-0-	954 1	105 4	7284 3	Y	1727	1734 0			14
08	13175 X	7420	-0-	-5755	-0-	1327 1	98 4	4514 3	Y	1346	1335 0	5 8		20
09	12750 X	10593	-0-	-2157	-0-	770 1	28 4	7823 3	Y	1793	1779 0	13 8		21
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295935 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11431 - 21332														
04	56850 X	47690	-0-	-9160	-0-	44312 2		3378 9	Y	3071	3070 0	1 8		24
05	56761 X	48478	-0-	-8283	-0-	45099 2		3379 9	Y	3072	3062 0			34
06	49740 X	41587	-0-	-8153	-0-	38331 2		16 4	Y	2945	2935 0			44
07	50747 X	48547	-0-	-2200	-0-	3240 9		244 4	Y	2970	2963 0	34 8		17
08	50747 X	48267	-0-	-2480	-0-	45036 2		78 4	Y	2740	2732 0	3 8		22
09	47700 X	46846	-0-	-854	-0-	3267 9		111 4	Y	2427	2420 0	1 8		28

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 PRICE 46 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD WELL #: 231H RRCID -> 296007 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11086 - 20761														
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											
04	34500 X	14743	-0-	-19757	-0-	13728	2	1015	9	Y	923	928	0	10
05	35650 X	30558	-0-	-5092	-0-	28380	2	91	4	Y	1897	1890	0	17
						2087	9							
06	29172 X	29172	-0-	-0-	-0-	27060	2	2112	9	Y	1920	1909	0	28
07	29307 X	29307	-0-	-0-	-0-	26774	2	2533	9	Y	2303	2293	0	24
08	30566 X	28938	-0-	-1628	-0-	26304	2	290	4	Y	2131	2129	0	19
						2344	9							
09	29580 X	27189	-0-	-2391	-0-	24108	2	456	4	Y	2386	2369	0	31
						2625	9							
GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296043 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10915 - 22591														
04	30210 X	30067	-0-	-143	-0-	874	1	23299	2	Y	4882	4894	0	112
						524	4	5370	9					
05	31720 X	31720	-0-	-0-	-0-	986	1	25225	2	Y	5007	4993	0	126
						1	4	5508	9					
06	31836 X	31836	-0-	-0-	-0-	968	1	25585	2	Y	4762	4812	0	75
						45	4	5238	9					
07	31217 X	29277	-0-	-1940	-0-	896	1	23622	2	Y	4326	4339	0	50
						4759	9							
*08	31062 X	30890	-0-	-172	-0-	1047	1	24894	2	Y	4499	4468	0	77
						4949	9							
09	30060 X	27460	-0-	-2600	-0-	842	1	22374	2	Y	3858	3878	0	57
						4244	9							
COLLIE B UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296066 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11683 - 21077														
04	38298 X	38298	-0-	-0-	-0-	31992	3	6306	9	Y	5733	5582	0	64
05	37107 X	36683	-0-	-424	-0-	30824	3	5859	9	Y	5326	5226	0	53
06	35910 X	34293	-0-	-1617	-0-	29050	3	5243	9	Y	4766	4758	0	58
07	37107 X	34399	-0-	-2708	-0-	28960	3	416	4	Y	4566	4584	0	38
						5023	9							
08	35929 X	33274	-0-	-2655	-0-	28001	3	607	4	Y	4242	4141	0	63
						4666	9							
09	34770 X	31188	-0-	-3582	-0-	26690	3	97	4	Y	4001	3907	0	46
						4401	9							
GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296084 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11517 - 23068														
04	74400 X	72570	-0-	-1830	-0-	61857	2	1392	4	Y	8474	8483	0	194
						9321	9							
05	76880 X	74173	-0-	-2707	-0-	65129	2	2	4	Y	8220	8206	0	208
						9042	9							
06	73080 X	71958	-0-	-1122	-0-	63335	2	110	4	Y	7739	7824	0	122
						8513	9							
07	77029 X	77029	-0-	-0-	-0-	68231	2	8798	9	Y	7998	8005	0	93
*08	73968 X	73968	-0-	-0-	-0-	65477	2	8491	9	Y	7719	7674	0	131
09	71858 X	71858	-0-	-0-	-0-	63800	2	8058	9	Y	7325	7347	0	109

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 PRICE 46 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296093 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11682 - 22247														
JERSEY LILLY 17-7 A1 WELL #: 131H RRCID -> 296129 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10530 - 18513														
ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296188 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10513 - 20307														
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296197 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10589 - 19976														
M	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				
04	47610 X	45633	-0-	-1977	-0-	938 1	39951 2	Y	4313	4327 0				47
05	49197 X	46325	-0-	-2872	-0-	4744 9								
06	47610 X	43583	-0-	-4027	-0-	872 1	40488 2	Y	4395	4403 0				39
07	49197 X	45161	-0-	-4036	-0-	130 4	4835 9							
08	46624 X	43581	-0-	-3043	-0-	834 1	38369 2	Y	3982	3962 0				59
09	45120 X	40892	-0-	-4228	-0-	4380 9								
						553 1	39943 2	Y	4241	4231 0	26 8			43
						4665 9								
						622 1	38550 2	Y	3622	3620 0	13 8			32
						425 4	3984 9							
						359 1	35919 2	Y	3577	3555 0	8 8			46
						679 4	3935 9							
04	32132 X	32132	-0-	-0-	-0-	33 1	18502 2	Y	5791	5779 0	17 8			8
05	32616 X	32616	-0-	-0-	-0-	7227 4	6370 9							
06	26395 X	26395	-0-	-0-	-0-	32 1	25467 2	Y	5268	5246 0	12 8			18
07	33201 X	28321	-0-	-4880	-0-	1322 4	5795 9							
08	33201 X	26055	-0-	-7146	-0-	29 1	20631 2	Y	4392	4364 0	20 8			26
09	32130 X	23635	-0-	-8495	-0-	904 4	4831 9							
						29 1	23206 2	Y	4444	4433 0	27 8			10
						198 4	4888 9							
						28 1	21086 2	Y	4261	4214 0	27 8			30
						254 4	4687 9							
						27 1	18516 2	Y	3951	3937 0	24 8			20
						746 4	4346 9							
04	21880 X	21880	-0-	-0-	-0-	54 1	17745 2	Y	3530	3582 0				132
05	21049 X	14150	-0-	-6899	-0-	198 4	3883 9							
06	21284 X	21284	-0-	-0-	-0-	36 1	10991 2	Y	2829	2846 0	21 8			94
07	22163 X	22163	-0-	-0-	-0-	11 4	3112 9							
08	23397 X	23397	-0-	-0-	-0-	47 1	17682 2	Y	3230	3247 0	5 8			72
09	22686 X	22686	-0-	-0-	-0-	2 4	3553 9							
						72 1	18194 2	Y	3543	3360 0	133 8			122
						3897 9								
						79 1	19196 2	Y	3747	3693 0	59 8			117
						4122 9								
						73 1	18678 2	Y	3577	3535 0	44 8			115
						3935 9								
04	29010 X	28195	-0-	-815	-0-	21809 2	6386 9	Y	5805	5809 0				56
05	29977 X	28477	-0-	-1500	-0-	22065 2	6412 9	Y	5829	5836 0				49
06	29010 X	25114	-0-	-3896	-0-	19142 2	154 4	Y	5289	5280 0				58
07	29977 X	27086	-0-	-2891	-0-	5818 9								
*08	30380 X	22646	-0-	-7734	-0-	20894 2	30 4	Y	5602	5603 0	12 8			45
09	28200 X	27462	-0-	-738	-0-	6162 9								
						17721 2	13 4	Y	4465	4425 0	4 8			81
						4912 9								
						21504 2	5958 9	Y	5416	5454 0				43

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 KING DAVID MIPA UNIT														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: 132H				RRCID -> 296211				COMPL. DATE 10/14/2022				TOTAL DEPTH 10383 PERF.10744 - 21400		
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
04	37054 X	37054	-0-	-0-	-0-	867	1	30841	2	Y	4229	4248	0	4 8 97
						694	4	4652	9					
05	32488 X	28073	-0-	-4415	-0-	813	1	23345	2	Y	3558	3565	0	90
						1	4	3914	9					
06	31440 X	24394	-0-	-7046	-0-	699	1	20039	2	Y	3292	3330	0	52
						35	4	3621	9					
07	32488 X	31637	-0-	-851	-0-	919	1	26692	2	Y	3660	3659	0	10 8 43
						4026	9							
*08	38285 X	30144	-0-	-8141	-0-	1001	1	25377	2	Y	3424	3406	0	3 8 58
						3766	9							
09	37050 X	24788	-0-	-12262	-0-	824	1	20867	2	Y	2815	2831	0	42
						3097	9							

KING DAVID MIPA UNIT														
WELL #: 131H				RRCID -> 296233				COMPL. DATE 10/14/2022				TOTAL DEPTH 10337 PERF.10700 - 20544		
04	28950 X	26692	-0-	-2258	-0-	878	1	20619	2	Y	4301	4305	0	4 8 98
						464	4	4731	9					
05	29915 X	27636	-0-	-2279	-0-	988	1	21608	2	Y	4581	4563	0	116
						1	4	5039	9					
06	27450 X	26991	-0-	-459	-0-	976	1	21294	2	Y	4258	4306	0	1 8 67
						37	4	4684	9					
07	28365 X	22574	-0-	-5791	-0-	899	1	17709	2	Y	3605	3620	0	10 8 42
						3966	9							
*08	25563 X	25563	-0-	-0-	-0-	1034	1	20020	2	Y	4099	4067	0	4 8 70
						4509	9							
09	23520 X	22826	-0-	-694	-0-	844	1	18098	2	Y	3531	3549	0	52
						3884	9							

KING DAVID MIPA UNIT														
WELL #: 223H				RRCID -> 296235				COMPL. DATE 10/14/2022				TOTAL DEPTH 10546 PERF.10825 - 21681		
04	30725 X	30725	-0-	-0-	-0-	880	1	24120	2	Y	4711	4723	0	4 8 108
						543	4	5182	9					
05	32617 X	32617	-0-	-0-	-0-	993	1	26321	2	Y	4820	4806	0	122
						1	4	5302	9					
06	30871 X	30871	-0-	-0-	-0-	949	1	25039	2	Y	4399	4450	0	1 8 70
						44	4	4839	9					
07	31093 X	28000	-0-	-3093	-0-	877	1	22598	2	Y	4114	4125	0	11 8 48
						4525	9							
*08	31186 X	28795	-0-	-2391	-0-	1023	1	23233	2	Y	4126	4100	0	4 8 70
						4539	9							
09	30180 X	24830	-0-	-5350	-0-	829	1	20063	2	Y	3580	3597	0	53
						3938	9							

BULLEIT 12-15-16 UNIT														
WELL #: 233H				RRCID -> 296253				COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL DEPTH 9923 PERF.10053 - 20780		
04	71520 X	54346	-0-	-17174	-0-	721	1	51539	2	Y	1891	1827	0	19 8 339
						6	4	2080	9					
05	70959 X	60695	-0-	-10264	-0-	816	1	57417	2	Y	2238	2368	0	209
						2462	9							
06	64860 X	56739	-0-	-8121	-0-	753	1	53303	2	Y	2214	2091	0	7 8 325
						248	4	2435	9					
07	67022 X	57733	-0-	-9289	-0-	740	1	54425	2	Y	2310	2302	0	7 8 326
						27	4	2541	9					
08	63705 X	56326	-0-	-7379	-0-	732	1	52959	2	Y	2116	2179	0	263
						307	4	2328	9					
09	58740 X	52412	-0-	-6328	-0-	721	1	49113	2	Y	1879	1885	0	7 8 250
						511	4	2067	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BULLEIT 12-15-16 UNIT														
WELL #: 224H RRCID -> 296260 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9852 - 20037														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	66630 X	56664	-0-	-9966	-0-	748 1	53428 2	Y	2256	2172 0	23 8		414	
05	65844 X	55744	-0-	-10100	-0-	746 1	52484 2	Y	2285	2461 0			238	
06	60570 X	52264	-0-	-8306	-0-	692 1	48970 2	Y	2158	2043 0	7 8		346	
07	62589 X	54945	-0-	-7644	-0-	713 1	52468 2	Y	1580	1636 0	5 8		285	
08	58559 X	53032	-0-	-5527	-0-	690 1	49964 2	Y	1898	1902 0			281	
09	56670 X	50097	-0-	-6573	-0-	686 1	46711 2	Y	2013	1993 0	8 8		293	
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 296276 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10731 - 17672														
04	23940 X	22261	-0-	-1679	-0-	18023 2	4238 9	Y	3853	3855 0			37	
05	24738 X	22527	-0-	-2211	-0-	18212 2	4315 9	Y	3923	3927 0			33	
06	23940 X	19776	-0-	-4164	-0-	15781 2	127 4	Y	3516	3511 0			38	
07	24056 X	21645	-0-	-2411	-0-	17601 2	26 4	Y	3653	3653 0	8 8		30	
*08	22692 X	16479	-0-	-6213	-0-	12990 2	10 4	Y	3163	3133 0	3 8		57	
09	21960 X	20389	-0-	-1571	-0-	16517 2	3872 9	Y	3520	3549 0			28	
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 296277 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11005 - 19393														
04	15912 X	15912	-0-	-0-	-0-	12897 2	3015 9	Y	2741	2744 0			26	
05	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	12483 2	2951 9	Y	2683	2686 0			23	
06	14458 X	14458	-0-	-0-	-0-	11570 2	93 4	Y	2541	2536 0			28	
07	15037 X	15037	-0-	-0-	-0-	12324 2	18 4	Y	2450	2453 0	5 8		20	
*08	18197 X	14637	-0-	-3560	-0-	12048 2	9 4	Y	2345	2321 0	2 8		42	
09	15900 X	12661	-0-	-3239	-0-	10339 2	2322 9	Y	2111	2136 0			17	
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296305 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10593 - 17974														
04	28050 X	26919	-0-	-1131	-0-	21895 2	5024 9	Y	4567	4569 0			44	
05	28985 X	27355	-0-	-1630	-0-	22308 2	5047 9	Y	4588	4593 0			39	
06	28050 X	23747	-0-	-4303	-0-	19124 2	154 4	Y	4063	4058 0			44	
07	28985 X	25351	-0-	-3634	-0-	20574 2	30 4	Y	4315	4315 0	9 8		35	
08	28148 X	21543	-0-	-6605	-0-	17886 2	14 4	Y	3312	3284 0	3 8		60	
09	26910 X	25130	-0-	-1780	-0-	20716 2	4414 9	Y	4013	4041 0			32	

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 ARUBA STATE 15-14 UNIT														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: 223H				RRCID -> 296328				COMPL. DATE 01/19/2022				TOTAL DEPTH 10670 PERF.10959 - 20534		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	30780 X	25847	-0-	-4933	-0-	66 1	21599 2	Y	3583	3653 0				134
						241 4	3941 9							
05	31806 X	26832	-0-	-4974	-0-	74 1	22568 2	Y	3788	3768 0	28 8			126
						23 4	4167 9							
06	30600 X	23344	-0-	-7256	-0-	52 1	19535 2	Y	3414	3457 0	6 8			77
						2 4	3755 9							
07	30628 X	25535	-0-	-5093	-0-	84 1	21284 2	Y	3788	3592 0	142 8			131
						4167 9								
08	26846 X	20632	-0-	-6214	-0-	69 1	16783 2	Y	3436	3406 0	54 8			107
						3780 9								
09	25980 X	22587	-0-	-3393	-0-	74 1	18913 2	Y	3273	3235 0	40 8			105
						3600 9								
SYCAMORE 4 UNIT														
WELL #: 332H				RRCID -> 296337				COMPL. DATE 05/30/2023				TOTAL DEPTH 11013 PERF.11255 - 20221		
04	51510 X	47318	-0-	-4192	-0-	39869 2	7449 9	Y	6772	6772 0				65
05	53227 X	27698	-0-	-25529	-0-	23393 2	4305 9	Y	3914	3946 0				33
06	51510 X	33377	-0-	-18133	-0-	27306 2	220 4	Y	5319	5294 0				58
						5851 9								
07	53227 X	33356	-0-	-19871	-0-	27472 2	40 4	Y	5313	5317 0	11 8			43
						5844 9								
*08	48887 X	40788	-0-	-8099	-0-	34615 2	26 4	Y	5588	5525 0	5 8			101
						6147 9								
09	47310 X	37922	-0-	-9388	-0-	32525 2	5397 9	Y	4906	4968 0				39
SYCAMORE 4 UNIT														
WELL #: 232HR				RRCID -> 296398				COMPL. DATE 05/30/2023				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10874 - 20820		
04	23587 X	23587	-0-	-0-	-0-	18087 2	5500 9	Y	5000	5004 0				48
05	23790 X	23790	-0-	-0-	-0-	18111 2	5679 9	Y	5163	5167 0				44
06	22137 X	22137	-0-	-0-	-0-	16682 2	134 4	Y	4837	4828 0				53
						5321 9								
07	22949 X	22949	-0-	-0-	-0-	17602 2	26 4	Y	4837	4841 0	10 8			39
						5321 9								
*08	22165 X	20607	-0-	-1558	-0-	16092 2	12 4	Y	4094	4056 0	3 8			74
						4503 9								
09	23767 X	23767	-0-	-0-	-0-	18673 2	5094 9	Y	4631	4668 0				37
SYCAMORE 4 UNIT														
WELL #: 331H				RRCID -> 296402				COMPL. DATE 06/01/2023				TOTAL DEPTH 11028 PERF.11351 - 21268		
04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
JACKIE STATE C														
WELL #: 131H				RRCID -> 296510				COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL DEPTH 10425 PERF.10743 - 22536		
04	41940 X	35823	-0-	-6117	-0-	29465 2	320 4	Y	5489	5470 0				40
						6038 9								
05	43338 X	34678	-0-	-8660	-0-	28301 2	115 4	Y	5693	5684 0				49
						6262 9								
06	37920 X	34223	-0-	-3697	-0-	28193 2	90 4	Y	5400	5414 0	3 8			32
						5940 9								
07	37014 X	35605	-0-	-1409	-0-	29429 2	57 4	Y	5563	5521 0	34 8			40
						6119 9								
*08	37014 X	33631	-0-	-3383	-0-	27915 2	77 4	Y	5126	5114 0	5 8			47
						5639 9								
09	35820 X	32990	-0-	-2830	-0-	27356 2	70 4	Y	5058	5080 0				25
						5564 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 JACKIE STATE B														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: 331H				RRCID -> 296511				COMPL. DATE 07/14/2023				TOTAL DEPTH 11098 PERF.11395 - 23248		
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
04	83925 X	83925	-0-	-0-	-0-	74069	2	805	4	Y	8228	8201	0	60
05	72251 X	72251	-0-	-0-	-0-	9051	9							
06	75030 X	69507	-0-	-5523	-0-	63432	2	259	4	Y	7782	7775	0	67
07	77531 X	68918	-0-	-8613	-0-	8560	9							
*08	82026 X	65170	-0-	-16856	-0-	61719	2	199	4	Y	6899	6921	0	41
09	79380 X	61386	-0-	-17994	-0-	7589	9							
						61368	2	121	4	Y	6754	6706	0	48
						7429	9							
						57873	2	161	4	Y	6487	6469	0	60
						7136	9							
						54515	2	141	4	Y	6118	6148	0	30
						6730	9							

JACKIE STATE A														
WELL #: 221H				RRCID -> 296515				COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL DEPTH 10631 PERF.11091 - 22825		
04	40659 X	40659	-0-	-0-	-0-	34644	2	376	4	Y	5126	5109	0	38
05	40982 X	36801	-0-	-4181	-0-	5639	9							
06	41280 X	36727	-0-	-4553	-0-	31121	2	127	4	Y	5048	5043	0	43
07	42656 X	37318	-0-	-5338	-0-	5553	9							
*08	36259 X	36259	-0-	-0-	-0-	31468	2	101	4	Y	4689	4702	0	28
09	34530 X	34037	-0-	-493	-0-	5158	9							
						32028	2	63	4	Y	4752	4717	0	34
						5227	9							
						31165	2	86	4	Y	4553	4541	0	42
						5008	9							
						29263	2	75	4	Y	4272	4293	0	21
						4699	9							

JACKIE STATE UNIT														
WELL #: 232H				RRCID -> 296591				COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL DEPTH 10705 PERF.10845 - 18827		
04	9600 X	4902	-0-	-4698	-0-	2159	2	23	4	Y	2473	2466	0	18
05	9920 X	4328	-0-	-5592	-0-	2720	9							
06	9600 X	5441	-0-	-4159	-0-	1928	2	7	4	Y	2175	2174	0	19
07	8246 X	6653	-0-	-1593	-0-	2393	9							
*08	7936 X	6569	-0-	-1367	-0-	3030	2	9	4	Y	2184	2189	0	13
09	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	2402	9							
						4205	2	8	4	Y	2218	2201	0	16
						2440	9							
						4446	2	12	4	Y	1919	1915	0	18
						2111	9							
						6244	2	16	4	Y	2448	2454	0	12
						2693	9							

JESSE JAMES 5-4 EAST A UNIT														
WELL #: 133H				RRCID -> 296610				COMPL. DATE 04/25/2023				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10805 - 21158		
04	62315 X	62315	-0-	-0-	-0-	196	1	49823	2	Y	10975	10631	0	51
05	62027 X	62027	-0-	-0-	-0-	223	4	12073	9					
06	58770 X	56867	-0-	-1903	-0-	187	1	49465	2	Y	11190	11157	0	57
07	60729 X	48714	-0-	-12015	-0-	66	4	12309	9					
08	56172 X	43836	-0-	-12336	-0-	148	1	45318	2	Y	10246	10204	0	92
09	54360 X	53287	-0-	-1073	-0-	130	4	11271	9					
						197	1	38785	2	Y	8747	8745	0	94
						110	4	9622	9					
						162	1	33960	2	Y	8356	7233	0	116
						522	4	9192	9					
						212	1	40981	2	Y	9966	10017	0	65
						1131	4	10963	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC SHELL 41 UNIT			//CONT.// WELL #:			71052 900 100852 232H		ASSOCIATED RRCID -> 296614		CAPACITY COMPL. DATE 07/15/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10776 PERF.11141 - 20623					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	40500 X	37324	-0-	-3176	-0-	33197	2	361	4	Y	3424	3413	0					25	
05	41850 X	38686	-0-	-3164	-0-	34876	2	144	4	Y	3333	3329	0					29	
06	40500 X	38911	-0-	-1589	-0-	35179	2	115	4	Y	3288	3296	0		2	8		19	
07	41850 X	37202	-0-	-4648	-0-	33374	2	66	4	Y	3420	3393	0		21	8		25	
08	40052 X	37098	-0-	-2954	-0-	33453	2	94	4	Y	3228	3220	0		3	8		30	
09	38910 X	37303	-0-	-1607	-0-	33856	2	88	4	Y	3054	3069	0					15	
SHELL 41 UNIT					WELL #:	331H	RRCID -> 296615		COMPL. DATE 07/14/2023				TOTAL DEPTH 11140 PERF.11439 - 21569						
04	57300 X	22942	-0-	-34358	-0-	20250	2	220	4	Y	2247	2247	0					16	
05	52576 X	40145	-0-	-12431	-0-	2472	2	150	4	Y	3291	3279	0					28	
06	45298 X	45298	-0-	-0-	-0-	36375	2	135	4	Y	3632	3637	0		2	8		21	
07	49649 X	49649	-0-	-0-	-0-	3620	2	90	4	Y	3842	3812	0		23	8		28	
*08	48044 X	48044	-0-	-0-	-0-	41168	2	124	4	Y	3513	3506	0		3	8		32	
09	45300 X	44146	-0-	-1154	-0-	3995	2	106	4	Y	3283	3299	0					16	
SHELL 41 UNIT					WELL #:	332H	RRCID -> 296616		COMPL. DATE 07/18/2023				TOTAL DEPTH 11138 PERF.11384 - 21014						
04	59400 X	29540	-0-	-29860	-0-	27543	2	300	4	Y	1543	1547	0					11	
05	61597 X	61597	-0-	-0-	-0-	1697	2	238	4	Y	3415	3397	0					29	
06	59400 X	58393	-0-	-1007	-0-	57602	2	178	4	Y	3479	3486	0		2	8		20	
07	61380 X	58479	-0-	-2901	-0-	3757	2	108	4	Y	3591	3563	0		22	8		26	
08	63395 X	57417	-0-	-5978	-0-	54388	2	151	4	Y	3408	3400	0		3	8		31	
09	59610 X	52406	-0-	-7204	-0-	3827	2	128	4	Y	3099	3115	0					15	
VINTAGE C					WELL #:	C 03H	RRCID -> 296685		COMPL. DATE 08/18/2023				TOTAL DEPTH 10847 PERF.11271 - 23708						
04	82410 X	79318	-0-	-3092	-0-	72528	2	6790	9	Y	6173	6203	0					178	
05	85157 X	78654	-0-	-6503	-0-	72067	2	6587	9	Y	5988	6025	0					141	
06	82410 X	58654	-0-	-23756	-0-	53433	2	5221	9	Y	4746	4657	0					230	
07	85157 X	58691	-0-	-26466	-0-	53317	2	5374	9	Y	4885	4921	0					194	
08	91729 X	51536	-0-	-40193	-0-	46409	2	5127	9	Y	4661	4572	0					283	
09	79320 X	53201	-0-	-26119	-0-	47880	2	111	4	Y	4736	4822	0					197	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
VINTAGE E WELL #: C 04H RRCID -> 296686 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11039 - 22474														
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
04	77869 X	77869	-0-	-0-	-0-	68763	2	9106	9	Y	8278	8290	0	239
05	82677 X	76444	-0-	-6233	-0-	67570	2	8874	9	Y	8067	8116	0	190
06	80010 X	73341	-0-	-6669	-0-	64826	2	8515	9	Y	7741	7556	0	375
07	82677 X	73917	-0-	-8760	-0-	65826	2	8091	9	Y	7355	7437	0	293
08	80197 X	59747	-0-	-20450	-0-	53110	2	6637	9	Y	6034	5960	0	367
09	77610 X	60288	-0-	-17322	-0-	53164	2	124	4	Y	6364	6466	0	265
						7000	9							
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296714 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11336 - 18747														
04	36706 X	36706	-0-	-0-	-0-	31341	2	5365	9	Y	4877	4879	0	47
05	35510 X	35510	-0-	-0-	-0-	30249	2	5261	9	Y	4783	4790	0	40
06	32347 X	32347	-0-	-0-	-0-	27284	2	220	4	Y	4403	4395	0	48
						4843	9							
07	32791 X	32791	-0-	-0-	-0-	27901	2	41	4	Y	4408	4411	0	36
						4849	9							
08	36642 X	32727	-0-	-3915	-0-	28157	2	21	4	Y	4135	4093	0	75
						4549	9							
09	35460 X	31522	-0-	-3938	-0-	26858	2	4664	9	Y	4240	4281	0	34
SHELL 41 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296823 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10743 - 20638														
04	49630 X	49630	-0-	-0-	-0-	42201	2	458	4	Y	6337	6316	0	46
						6971	9							
05	47523 X	44824	-0-	-2699	-0-	37739	2	156	4	Y	6299	6291	0	54
						6929	9							
06	45630 X	44771	-0-	-859	-0-	38186	2	125	4	Y	5873	5889	0	35
						6460	9							
07	47523 X	44460	-0-	-3063	-0-	38084	2	76	4	Y	5727	5686	0	41
						6300	9							
*08	42718 X	42511	-0-	-207	-0-	36457	2	103	4	Y	5410	5396	0	50
						5951	9							
09	43784 X	43784	-0-	-0-	-0-	37457	2	98	4	Y	5663	5685	0	28
						6229	9							
SHELL 41 UNIT WELL #: 221H RRCID -> 296883 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11019 - 21495														
04	54600 X	28826	-0-	-25774	-0-	24649	2	268	4	Y	3554	3546	0	26
						3909	9							
05	53103 X	30748	-0-	-22355	-0-	26598	2	110	4	Y	3673	3668	0	31
						4040	9							
06	43800 X	20727	-0-	-23073	-0-	17838	2	58	4	Y	2574	2589	0	15
						2831	9							
07	45260 X	24833	-0-	-20427	-0-	21514	2	43	4	Y	2978	2954	0	21
						3276	9							
*08	45260 X	21578	-0-	-23682	-0-	18340	2	52	4	Y	2896	2887	0	27
						3186	9							
09	29760 X	17623	-0-	-12137	-0-	15397	2	40	4	Y	1987	2004	0	10
						2186	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 FOLK STAR A													
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD	
WELL #: C 04H				RRCID -> 297941				COMPL. DATE 12/21/2023				TOTAL DEPTH 10655 PERF.10773 - 23204	
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
04	125220 X	100503	-0-	-24717	-0-	203 1 7655 9	92645	2	Y	6959	6915	0	132
05	137888 X	137888	-0-	-0-	-0-	303 1 266 4	129370	2	Y	7226	7220	0	138
06	117540 X	62187	-0-	-55353	-0-	139 1 239 4	57906	2	Y	3548	3609	0	77
07	143406 X	93617	-0-	-49789	-0-	211 1 153 4	86837	2	Y	5833	5750	0	160
08	102672 X	85593	-0-	-17079	-0-	195 1 325 4	79723	2	Y	4864	4917	0	107
09	99360 X	80894	-0-	-18466	-0-	196 1 78 4	75355	2	Y	4786	4755	0	138
							5265	9					
FOLK STAR D													
WELL #: T 43H				RRCID -> 297946				COMPL. DATE 12/21/2023				TOTAL DEPTH 9924 PERF.10466 - 16133	
04	40800 X	31872	-0-	-8928	-0-	67 1 1330 9	30475	2	Y	1209	1205	0	23
05	43276 X	30650	-0-	-12626	-0-	66 1 58 4	29312	2	Y	1104	1106	0	21
06	41880 X	22206	-0-	-19674	-0-	50 1 86 4	21797	2	Y	248	264	0	5
07	43276 X	38796	-0-	-4480	-0-	90 1 65 4	37926	2	Y	650	637	0	18
*08	37993 X	37993	-0-	-0-	-0-	88 1 146 4	36699	2	Y	964	961	0	21
09	35843 X	35843	-0-	-0-	-0-	89 1 35 4	34820	2	Y	817	814	0	24
							899	9					
FOLK STAR C													
WELL #: C 26H				RRCID -> 297961				COMPL. DATE 12/21/2023				TOTAL DEPTH 10702 PERF.10720 - 23153	
04	126990 X	78790	-0-	-48200	-0-	158 1 6425 9	72207	2	Y	5841	5906	0	110
05	123504 X	73107	-0-	-50397	-0-	155 1 137 4	66524	2	Y	5719	5720	0	109
06	151315 X	151315	-0-	-0-	-0-	335 1 575 4	139643	2	Y	9784	9682	0	211
07	145080 X	88670	-0-	-56410	-0-	198 1 144 4	81575	2	Y	6139	6182	0	168
08	95883 X	83225	-0-	-12658	-0-	188 1 313 4	76940	2	Y	5258	5311	0	115
09	92790 X	79882	-0-	-12908	-0-	192 1 76 4	73685	2	Y	5390	5349	0	156
							5929	9					
FOLK STAR B													
WELL #: U 10H				RRCID -> 298086				COMPL. DATE 12/21/2023				TOTAL DEPTH 10128 PERF.10197 - 16931	
04	63210 X	43159	-0-	-20051	-0-	88 1 2925 9	40146	2	Y	2659	2656	0	50
05	61163 X	44486	-0-	-16677	-0-	96 1 84 4	41693	2	Y	2375	2380	0	45
06	58350 X	34059	-0-	-24291	-0-	76 1 131 4	32183	2	Y	1517	1529	0	33
07	60295 X	53091	-0-	-7204	-0-	121 1 87 4	50235	2	Y	2407	2374	0	66
08	57708 X	57708	-0-	-0-	-0-	130 1 217 4	53901	2	Y	3145	3142	0	69
09	50483 X	50483	-0-	-0-	-0-	123 1 49 4	47840	2	Y	2246	2250	0	65
							2471	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WOLFMAN E														
WELL #: C 03H RRCID -> 298133 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10830 - 21199														
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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WOLFMAN C														
WELL #: U 15H RRCID -> 298134 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10633 - 20956														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
AFFIRMED C														
WELL #: 333H RRCID -> 298303 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11051 - 18595														
04	43505 X	43505	-0-	-0-	-0-	34446	2	128	4	Y	8119	8048	0	64 8 14
						8931	9							
05	63736 X	41252	-0-	-22484	-0-	32275	2	313	4	Y	7876	7834	0	22 8 34
						8664	9							
06	61680 X	38563	-0-	-23117	-0-	30496	2	102	4	Y	7241	7212	0	13 8 50
						7965	9							
07	63736 X	58299	-0-	-5437	-0-	49935	2	141	4	Y	7475	7477	0	38 8 10
						8223	9							
*08	64359 X	64359	-0-	-0-	-0-	54808	2	643	4	Y	8098	8033	0	16 8 59
						8908	9							
09	55597 X	55597	-0-	-0-	-0-	47766	2	255	4	Y	6887	6882	0	47 8 17
						7576	9							
WOLFMAN F														
WELL #: U 22H RRCID -> 298436 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10576 - 20880														
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..		04/06/2024										
ABACO STATE SHALLOW UNIT														
WELL #: 131H RRCID -> 298774 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10863 - 20127														
04	42486 X	42486	-0-	-0-	-0-	33539	2	8947	9	Y	8134	8156	0	1 8 68
05	41602 X	38657	-0-	-2945	-0-	30029	2	8628	9	Y	7844	7825	0	35 8 52
06	40260 X	38866	-0-	-1394	-0-	31006	2	8	4	Y	7138	7098	0	8 8 84
						7852	9							
07	41602 X	36785	-0-	-4817	-0-	8	1	29593	2	Y	6531	6589	0	26
						7184	9							
08	41602 X	26144	-0-	-15458	-0-	56	1	20673	2	Y	4923	4892	0	57
						5415	9							
09	40260 X	19228	-0-	-21032	-0-	44	1	15045	2	Y	3763	3769	0	51
						4139	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 ABACO STATE SHALLOW UNIT														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: 1301H				RRCID -> 298775				COMPL. DATE 08/22/2024				TOTAL DEPTH 10271		
												PERF.10613 - 19842		
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
04	30574 X	30574	-0-	-0-	-0-	24991	2	5583	9	Y	5075	5089	0	42
05	27297 X	27297	-0-	-0-	-0-	22775	2	4522	9	Y	4111	4108	0	27
06	23829 X	23829	-0-	-0-	-0-	20570	2	5	4	Y	2958	2947	0	35
07	23498 X	22559	-0-	-939	-0-	3254	9							
*08	23498 X	21878	-0-	-1620	-0-	5	1	19584	2	Y	2700	2724	0	11
09	22740 X	19978	-0-	-2762	-0-	2970	9							
						50	1	18758	2	Y	2791	2770	0	32
						3070	9							
						48	1	16277	2	Y	3321	3308	0	45
						3653	9							
ABACO STATE SHALLOW UNIT														
WELL #: 1302H				RRCID -> 298784				COMPL. DATE 08/15/2024				TOTAL DEPTH 10234		
												PERF.10511 - 19727		
04	28176 X	28176	-0-	-0-	-0-	21980	2	6196	9	Y	5633	5646	0	47
05	27193 X	27193	-0-	-0-	-0-	20739	2	6454	9	Y	5867	5849	0	39
06	25530 X	23530	-0-	-2000	-0-	18436	2	5	4	Y	4626	4606	0	54
07	26381 X	22385	-0-	-3996	-0-	5089	9							
08	26381 X	21522	-0-	-4859	-0-	5	1	17629	2	Y	4319	4356	0	17
09	25530 X	19169	-0-	-6361	-0-	4751	9							
						45	1	16814	2	Y	4239	4207	0	49
						4663	9							
						44	1	14910	2	Y	3832	3829	0	52
						4215	9							
WYATT EARP 22-21 UNIT A														
WELL #: 331H				RRCID -> 298888				COMPL. DATE 09/03/2024				TOTAL DEPTH 10893		
												PERF.11155 - 21048		
04	63502 X	63502	-0-	-0-	-0-	1421	1	34332	2	Y	13035	13016	0	19
05	80642 X	80642	-0-	-0-	-0-	13410	4	14339	9					
06	66399 X	66399	-0-	-0-	-0-	2473	1	57623	2	Y	15958	15886	0	54
07	76795 X	76795	-0-	-0-	-0-	2992	4	17554	9					
08	72810 X	72810	-0-	-0-	-0-	546	1	47436	2	Y	14852	14752	0	86
09	63188 X	63188	-0-	-0-	-0-	2080	4	16337	9					
						74	1	58621	2	Y	16000	15951	0	37
						500	4	17600	9					
						72	1	54133	2	Y	16320	16140	0	113
						653	4	17952	9					
						66	1	46205	2	Y	13686	13645	0	70
						1862	4	15055	9					
WYATT EARP 22-21 UNIT A														
WELL #: 332H				RRCID -> 298889				COMPL. DATE 09/03/2024				TOTAL DEPTH 10929		
												PERF.11292 - 21058		
04	56361 X	56361	-0-	-0-	-0-	55	1	31131	2	Y	11832	11817	0	17
05	64474 X	64474	-0-	-0-	-0-	12160	4	13015	9					
06	58623 X	58623	-0-	-0-	-0-	60	1	47342	2	Y	13285	13226	0	45
07	65327 X	65327	-0-	-0-	-0-	2458	4	14614	9					
08	57536 X	57536	-0-	-0-	-0-	63	1	45444	2	Y	10113	10053	0	59
09	53580 X	50409	-0-	-3171	-0-	1992	4	11124	9					
						68	1	53488	2	Y	10286	10258	0	24
						456	4	11315	9					
						62	1	46483	2	Y	9482	9380	0	66
						561	4	10430	9					
						56	1	39105	2	Y	8793	8760	0	45
						1576	4	9672	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BLAZING SADDLES STATE B														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: 314H				RRCID -> 298917				COMPL. DATE 01/08/2025				TOTAL DEPTH 10561 PERF.10707 - 21641		
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
04	SHUT IN	154495	-0-	154495	531128	136041	2	65	4	Y	16717	16719	0	45
						18389	9							
05	672680 X	141552	-0-	-531128	-0-	125514	2	416	4	Y	14202	14132	0	66
						15622	9							
06	130410 X	123123	-0-	-7287	-0-	110114	2	97	4	Y	11738	11661	0	49
						12912	9							
07	134757 X	126141	-0-	-8616	-0-	113026	2	252	4	Y	11694	11693	0	44
						12863	9							
08	134757 X	108494	-0-	-26263	-0-	97501	2	66	4	Y	9934	9888	0	90
						10927	9							
09	130410 X	98250	-0-	-32160	-0-	88451	2	10	4	Y	8899	8937	0	52
						9789	9							

RIO LOBO STATE B				WELL #: 331H				RRCID -> 298928				COMPL. DATE 01/08/2025		
												TOTAL DEPTH 10827 PERF.10976 - 21918		
04	SHUT IN	197246	-0-	197246	646412	177132	2	85	4	Y	18208	18208	0	49
						20029	9							
05	834244 X	187832	-0-	-646412	-0-	169831	2	558	4	Y	15857	15808	0	74
						17443	9							
06	174930 X	165094	-0-	-9836	-0-	1195	1	149303	2	Y	13149	13070	0	54
						132	4	14464	9					
07	205371 X	205371	-0-	-0-	-0-	189511	2	423	4	Y	14034	14033	0	53
						15437	9							
*08	180761 X	179539	-0-	-1222	-0-	167491	2	113	4	Y	10850	10805	0	98
						11935	9							
09	174930 X	161093	-0-	-13837	-0-	756	1	150398	2	Y	9020	9065	0	53
						17	4	9922	9					

RIO LOBO STATE C				WELL #: 312H				RRCID -> 298929				COMPL. DATE 01/08/2025		
												TOTAL DEPTH 10590 PERF.10771 - 21657		
04	SHUT IN	189335	-0-	189335	686852	167581	2	81	4	Y	19703	19707	0	54
						21673	9							
05	857202 X	170350	-0-	-686852	-0-	152416	2	501	4	Y	15848	15804	0	74
						17433	9							
06	173130 X	146294	-0-	-26836	-0-	1047	1	130828	2	Y	13003	12925	0	54
						116	4	14303	9					
07	178901 X	172270	-0-	-6631	-0-	157066	2	350	4	Y	13504	13505	0	51
						14854	9							
*08	178901 X	143691	-0-	-35210	-0-	131972	2	89	4	Y	10573	10528	0	96
						11630	9							
09	173130 X	121858	-0-	-51272	-0-	559	1	111329	2	Y	9052	9095	0	53
						13	4	9957	9					

RIO LOBO STATE D				WELL #: 222H				RRCID -> 298931				COMPL. DATE 01/08/2025		
												TOTAL DEPTH 10271 PERF.10407 - 21349		
04	SHUT IN	243744	-0-	243744	821603	218084	2	105	4	Y	23232	23230	0	63
						25555	9							
05	1049559 X	227956	-0-	-821603	-0-	204837	2	673	4	Y	20405	20342	0	95
						22446	9							
06	215130 X	192894	-0-	-22236	-0-	1387	1	173259	2	Y	16450	16353	0	68
						153	4	18095	9					
07	222301 X	183752	-0-	-38549	-0-	166923	2	372	4	Y	14961	14969	0	57
						16457	9							
*08	222301 X	158148	-0-	-64153	-0-	143880	2	97	4	Y	12883	12823	0	117
						14171	9							
09	215130 X	142548	-0-	-72582	-0-	654	1	130101	2	Y	10707	10762	0	62
						15	4	11778	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 RIO LOBO STATE E														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: 332H				RRCID -> 298932				COMPL. DATE 01/08/2025				TOTAL DEPTH 10823 PERF.10968 - 21839		
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
04	SHUT IN	173432	-0-	173432	594356	159310	2	77	4	Y	12768	12771	0	35
05	764511 X	170155	-0-	-594356	-0-	14045	9							
06	157560 X	152333	-0-	-5227	-0-	157567	2	518	4	Y	10973	10940	0	51
07	174748 X	174748	-0-	-0-	-0-	12070	9							
*08	162812 X	153857	-0-	-8955	-0-	1129	1	141101	2	Y	9071	9016	0	38
09	157560 X	138241	-0-	-19319	-0-	125	4	9978	9			3	8	
						164258	2	366	4	Y	9204	9205	0	35
						10124	9							
						145096	2	98	4	Y	7875	7839	0	71
						8663	9							
						655	1	130255	2	Y	6651	6683	0	39
						15	4	7316	9					

RIO LOBO STATE A				WELL #: 221H				RRCID -> 298961				COMPL. DATE 01/08/2025		
												TOTAL DEPTH 10286 PERF.10496 - 21344		
04	SHUT IN	221762	-0-	221762	795410	199402	2	96	4	Y	20240	20239	0	55
05	1002030 X	206620	-0-	-795410	-0-	22264	9							
06	209610 X	176501	-0-	-33109	-0-	186570	2	613	4	Y	17670	17616	0	82
07	216597 X	166068	-0-	-50529	-0-	19437	9							
*08	216597 X	141111	-0-	-75486	-0-	1273	1	158977	2	Y	14645	14555	0	61
09	209610 X	129276	-0-	-80334	-0-	141	4	16110	9			5	8	
						150675	2	336	4	Y	13688	13695	0	52
						15057	9							
						128154	2	87	4	Y	11700	11646	0	106
						12870	9							
						591	1	117536	2	Y	10123	10170	0	59
						14	4	11135	9					

ABACO STATE DEEP UNIT				WELL #: 222H				RRCID -> 298962				COMPL. DATE 08/22/2024		
												TOTAL DEPTH 10817 PERF.11156 - 20272		
04	28440 X	26943	-0-	-1497	-0-	21610	2	5333	9	Y	4848	4859	0	40
05	29388 X	25036	-0-	-4352	-0-	20187	2	4849	9	Y	4408	4400	0	29
06	28440 X	21950	-0-	-6490	-0-	17623	2	5	4	Y	3929	3908	0	46
07	29388 X	21419	-0-	-7969	-0-	4322	9							
08	29388 X	20779	-0-	-8609	-0-	5	1	17457	2	Y	3597	3629	0	14
09	26940 X	18482	-0-	-8458	-0-	3957	9							
						46	1	16986	2	Y	3406	3381	0	39
						3747	9							
						45	1	15181	2	Y	2960	2959	0	40
						3256	9							

RIO LOBO STATE F				WELL #: 313H				RRCID -> 298975				COMPL. DATE 01/08/2025		
												TOTAL DEPTH 10552 PERF.10864 - 21782		
04	SHUT IN	165173	-0-	165173	599347	144926	2	70	4	Y	18343	18348	0	50
05	749080 X	149733	-0-	-599347	-0-	20177	9							
06	156780 X	124252	-0-	-32528	-0-	132579	2	436	4	Y	15198	15154	0	71
07	162006 X	123747	-0-	-38259	-0-	16718	9							
*08	162006 X	102114	-0-	-59892	-0-	880	1	109911	2	Y	12149	12078	0	50
09	156780 X	89473	-0-	-67307	-0-	97	4	13364	9			4	8	
						110992	2	248	4	Y	11370	11375	0	43
						12507	9							
						92028	2	62	4	Y	9113	9073	0	83
						10024	9							
						405	1	80659	2	Y	7636	7674	0	45
						9	4	8400	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
RIO LOBO STATE G				WELL #:	333H	RRCID ->	298976	COMPL. DATE	01/08/2025	TOTAL	DEPTH	10813	PERF.10993	-	21919	
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	SHUT IN	163619	-0-	163619	567404	148497	2	71	4	Y	13683	13685	0			37
						15051	9									
05	717022 X	149618	-0-	-567404	-0-	136652	2	449	4	Y	11379	11346	0	17	8	53
						12517	9									
06	145230 X	129204	-0-	-16026	-0-	945	1	118064	2	Y	9174	9120	0	66	1	38
						104	4	10091	9							
07	150071 X	140426	-0-	-9645	-0-	129986	2	290	4	Y	9227	9228	0	2	8	35
						10150	9									
*08	162006 X	123627	-0-	-38379	-0-	115192	2	78	4	Y	7597	7563	0			69
						8357	9									
09	156780 X	112773	-0-	-44007	-0-	527	1	104906	2	Y	6662	6692	0			39
						12	4	7328	9							

MARY GRACE 201-202 UNIT				WELL #:	225H	RRCID ->	299508	COMPL. DATE	06/25/2025	TOTAL	DEPTH	10828	PERF.11246	-	21497	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	814	-0-	814	814	670	2	10	4	Y	122	92	0			30
						134	9									
07	SHUT IN	180077	-0-	180077	180891	152456	2	681	4	Y	24491	24425	0			96
						26940	9									
*08	SHUT IN	165456	-0-	165456	346347	142399	2	965	4	Y	20084	20060	0	17	8	103
						22092	9									
*09	433141 X	86794	-0-	-346347	-0-	75391	2	11403	9	Y	10366	10389	0			80

MARY GRACE 201-202 UNIT				WELL #:	226H	RRCID ->	299509	COMPL. DATE	06/25/2025	TOTAL	DEPTH	10830	PERF.11166	-	21589	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	645	-0-	645	645	636	2	9	4	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	194600	-0-	194600	195245	164898	2	736	4	Y	26333	26230	0			103
						28966	9									
*08	SHUT IN	178805	-0-	178805	374050	153816	2	1042	4	Y	21770	21744	0	18	8	111
						23947	9									
*09	468886 X	94836	-0-	-374050	-0-	82376	2	12460	9	Y	11327	11351	0			87

JOSH 201-202 UNIT				WELL #:	222H	RRCID ->	299510	COMPL. DATE	06/17/2025	TOTAL	DEPTH	10809	PERF.11315	-	21530	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	2755	-0-	2755	2755	10	1	1753	2	Y	555	474	0			81
						381	4	611	9							
07	SHUT IN	148950	-0-	148950	151705	243	1	125638	2	Y	20383	20313	0	21	8	130
						648	4	22421	9							
*08	SHUT IN	125990	-0-	125990	277695	229	1	108831	2	Y	15391	15370	0	33	8	118
						16930	9									
*09	361822 X	84127	-0-	-277695	-0-	224	1	72520	2	Y	10348	10311	0	19	8	136
						11383	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 JOSH 201-202 UNIT														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: 223H				RRCID -> 299662				COMPL. DATE 06/25/2025				TOTAL DEPTH 10801 PERF.11069 - 21264		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*06	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	533	455	0			78
						356	4							
*07	140031 X	140031	-0-	-0-	-0-	352	1	Y	28254	28123	0	29	8	180
						940	4							
*08	181505 X	181505	-0-	-0-	-0-	331	1	Y	21462	21432	0	46	8	164
						23608	9							
09	240060 X	116372	-0-	-123688	-0-	311	1	Y	13847	13804	0	25	8	182
						15232	9							

MARY GRACE 201-202 UNIT				WELL #: 224HR				RRCID -> 299915				COMPL. DATE 06/25/2025		
												TOTAL DEPTH 10844 PERF.11266 - 21531		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	2551	-0-	2551	2551	1999	2	N	475	358	0			117
						523	9							
07	SHUT IN	177678	-0-	177678	180229	147102	2	N	27199	27210	0			106
						29919	9							
*08	SHUT IN	163886	-0-	163886	344115	140207	2	N	20663	20646	0	17	8	106
						22729	9							
09	443668 X	99553	-0-	-344115	-0-	85817	2	N	12487	12497	0			96

DANIELLE 183 UNIT				WELL #: 221H				RRCID -> 300150				COMPL. DATE 06/25/2025		
												TOTAL DEPTH 10779 PERF.11049 - 18941		
06	0	1146	-0-	1146	1146	629	2	N	470	463	0			7
07	0	157415	-0-	157415	158561	131759	2	N	22674	22548	0			133
						24941	9							
08	0	137080	-0-	137080	295641	118180	2	N	16996	16975	0	18	8	136
						18696	9							
09	0 W	67928	-0-	67928	363569	58355	2	N	8570	8602	0	4	8	100
						9427	9							

PRIEST STATE UNIT				WELL #: 333H				RRCID -> 300240				COMPL. DATE 01/01/2025		
												TOTAL DEPTH 11105 PERF.11542 - 21251		
*01	0 W	96705	-0-	96705	96705	71896	3	N	17162	16930	0	121	8	111
						18878	9							
*02	0 W	103992	-0-	103992	200697	89264	3	N	13389	13344	0	21	8	135
*03	0 W	100546	-0-	100546	301243	88218	3	N	11207	11127	0	95	8	120
*04	0 W	88284	-0-	88284	389527	78044	3	N	9309	9310	0	13	8	106
*05	0 W	83274	-0-	83274	472801	72763	3	N	9555	9393	0	172	8	96
*06	0 W	66785	-0-	66785	539586	58857	3	N	7207	7211	0	5	8	87
*07	0 W	76410	-0-	76410	615996	66764	3	N	7896	7915	0	3	8	65
						8686	9							
*08	0 W	70261	-0-	70261	686257	60960	3	N	7255	7118	0	93	8	109
						7981	9							
*09	0 W	64058	-0-	64058	750315	56961	3	N	6264	6236	0	63	8	74
						6890	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. OLIVER 13-24B			//CONT.// 71052 900 100951			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
			WELL #:		2H	RRCID -> 284218	COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL	DEPTH	9960	PERF.10192	- 20779					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	1			31
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

ASTRO STATE 12			WELL #:		1H	RRCID -> 285902	COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL	DEPTH	9847	PERF.10220	- 14800					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	193	1			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

OLIVER 13-24			WELL #:		1H	RRCID -> 286685	COMPL. DATE 05/05/2017		TOTAL	DEPTH	9866	PERF.10201	- 20301					
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	-0-	4417	4	127	9	N	115					115
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:		2H	RRCID -> 287495	COMPL. DATE 05/04/2019		TOTAL	DEPTH	10454	PERF.10585	- 15325					
04	DLQ	G-10	8945	-0-	8945	19783	2176	1	5843	2	Y	503	526	1				197
							373	4	553	9								
05	DLQ	G-10	9406	-0-	9406	29189	2106	1	6707	2	Y	539	542	1				194
							593	9										
06	38558	X	9369	-0-	-29189	-0-	1845	1	7079	2	Y	403	270	1				327
							2	4	443	9								
07	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	1887	1	8097	2	Y	203	449	1				81
							2	4	223	9								
08	9393	X	7944	-0-	-1449	-0-	1965	1	5537	2	Y	352	402	1				31
							55	4	387	9								
09	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT						31

DIAMOND BACK 17			WELL #:		1 H	RRCID -> 287579	COMPL. DATE 02/09/2014		TOTAL	DEPTH	10196	PERF.10220	- 14244					
04	DLQ	G-10	3353	-0-	3353	5905	445	1	2691	2	Y	143	132	1	12	8		46
							60	4	157	9								
05	DLQ	G-10	871	-0-	871	6776	555	1	207	2	Y	99	66	1				79
							109	9										
06	8176	X	1400	-0-	-6776	-0-	169	1	1174	2	Y	38	112	1				5
							15	4	42	9								
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	5	1				-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-						-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
VITAL ENERGY, INC.															//CONT.// 100951																																																																										
AMERICAN PHAROAH															WELL #: 1H															RRCID -> 287609															COMPL. DATE 12/12/2015															TOTAL DEPTH 10175															PERF.10372 - 17879														
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																																																		
04	T. A.		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-										-0-																																																				
05	T. A.		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-										-0-																																																				
06	T. A.		-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		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		NO RPT										-0-																																																				
ASSAULT 6															WELL #: 1H															RRCID -> 287610															COMPL. DATE 12/15/2017															TOTAL DEPTH 9904															PERF.10078 - 16059														
04	DLQ G-10		10806		-0-		10806		42448		10119		2		8		4		Y		617		685		0		20		8								33																																																				
											679		9																																																																												
05	DLQ G-10		15020		-0-		15020		57468		13895		2		2		4		Y		1021		949		0										105																																																						
											1123		9																																																																												
06	72662 X		15194		-0-		-57468		-0-		14345		2		3		4		Y		769		801		0										73																																																						
											846		9																																																																												
07	18631 X		16367		-0-		-2264		-0-		15542		2		825		9		Y		750		702		0										121																																																						
08	15035 X		13249		-0-		-1786		-0-		12372		2		877		9		Y		797		854		0										64																																																						
09	14550 X		NO RPT		-0-		-14550		-0-										Y		NO RPT														64																																																						
SECRETARIAT 10															WELL #: 1HR															RRCID -> 287611															COMPL. DATE 02/18/2018															TOTAL DEPTH 9725															PERF. 9898 - 14603														
04	32732 X		32732		-0-		-0-		-0-		28207		2		4007		4		N		471		561		1		24		8						61																																																						
											518		9																																																																												
05	22506 X		20193		-0-		-2313		-0-		19752		2		441		9		N		401		362		1										100																																																						
06	21780 X		6330		-0-		-15450		-0-		4687		2		1475		4		N		153		192		1										61																																																						
											168		9																																																																												
07	4030 X		-0-		-0-		-4030		-0-										N		3		36		1										28																																																						
08	30784 X		30784		-0-		-0-		-0-		30325		2		459		9		N		417		381		1										64																																																						
09	22860 X		NO RPT		-0-		-22860		-0-										N		NO RPT														64																																																						
YUCCA															WELL #: 5H															RRCID -> 287613															COMPL. DATE 01/13/2014															TOTAL DEPTH 9682															PERF.10610 - 13822														
04	DLQ G-10		1700		-0-		1700		3789		1090		1		608		2		Y		-0-																48																																																				
											2		4																																																																												
05	DLQ G-10		1186		-0-		1186		4975		1186		1						Y		-0-														48																																																						
06	6378 X		1403		-0-		-4975		-0-		1315		1		88		9		Y		80		78		1										50																																																						
07	1457 X		1457		-0-		-0-		-0-		1428		1		29		9		Y		26		1		8										75																																																						
*08	1365 N		1365		-0-		-0-		-0-		1350		1		15		9		Y		14														89																																																						
09	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-										Y		NO RPT														89																																																						
CITATION 14															WELL #: 1H															RRCID -> 287614															COMPL. DATE 11/17/2017															TOTAL DEPTH 9706															PERF.10012 - 14993														
04	DLQ G-10		8583		-0-		8583		18084		717		1		7646		2		Y		200		236		1		18		8						66																																																						
											220		9																																																																												
05	DLQ G-10		10592		-0-		10592		28676		806		1		9557		2		Y		208		114		1										160																																																						
											229		9																																																																												
06	36188 X		7512		-0-		-28676		-0-		546		1		6690		2		Y		219		354		1										25																																																						
											35		4		241		9																																																																								
07	12833 X		12833		-0-		-0-		-0-		789		1		11748		2		Y		269		178		1										116																																																						
											296		9																																																																												
08	10602 X		9606		-0-		-996		-0-		806		1		8503		2		Y		270		189		1										197																																																						
											297		9																																																																												
09	10260 X		NO RPT		-0-		-10260		-0-										Y		NO RPT														197																																																						

PHANTOM (WOLF CAMP) VITAL ENERGY, INC. EASTEX 6														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 100951														
WELL #: 1H RRCID -> 287622 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414														
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
04	DLQ G-10	14577	-0-	14577	48975	12893	2	676	4	Y	916	895	0	45
05	DLQ G-10	17537	-0-	17537	66512	1008	9							
06	84521 X	18009	-0-	-66512	-0-	15947	2	1590	9	Y	1445	1341	0	149
07	21173 X	17076	-0-	-4097	-0-	16444	2	1565	9	Y	1423	1437	0	135
08	17546 X	16817	-0-	-729	-0-	15929	2	1147	9	Y	1043	1010	0	168
09	16980 X	NO RPT	-0-	-16980	-0-	15704	2	1113	9	Y	1012	1099	0	81
										Y	NO RPT			81
TOYAH B WELL #: 2H RRCID -> 287694 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9555 - 15522														
04	DLQ G-10	15575	-0-	15575	50021	13356	2	1904	4	Y	286	184	1	140
05	DLQ G-10	15957	-0-	15957	65978	315	9							
06	85750 X	19772	-0-	-65978	-0-	15507	2	250	4	Y	182	182	1	140
07	19747 X	9766	-0-	-9981	-0-	200	9							
08	16616 X	12959	-0-	-3657	-0-	19288	2	326	4	Y	144	184	1	100
09	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-	158	9							
						9644	2	122	9	Y	111	153	1	58
						12870	2	89	9	Y	81			139
										Y	NO RPT			139
TOYAH B 22-21 WELL #: 2H RRCID -> 287696 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9678 - 21045														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2855					Y	-0-			-0-
											NO RPT			-0-
WAR ADMIRAL 24 WELL #: 6H RRCID -> 287704 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10501 - 17368														
04	DLQ G-10	2189	-0-	2189	7596	195	1	391	2	Y	294	252	0	113
05	DLQ G-10	12674	-0-	12674	20270	1280	4	323	9					
06	28739 X	8469	-0-	-20270	-0-	1799	1	10370	2	Y	459	380	0	192
07	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	505	9							
08	12679 X	10585	-0-	-2094	-0-	1822	1	6086	2	Y	510	573	0	129
09	12270 X	NO RPT	-0-	-12270	-0-	561	9							
						2070	1	6050	2	Y	345	361	0	113
						380	9							
						1221	1	9002	2	Y	329	352	0	90
						362	9							
										Y	NO RPT			90
AFFIRMED 6 WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 15716														
04	DLQ G-10	9369	-0-	9369	24006	989	1	7990	2	Y	297	305	0	16
05	DLQ G-10	11351	-0-	11351	35357	63	4	327	9					
06	47046 X	11689	-0-	-35357	-0-	1055	1	9899	2	Y	361	340	0	37
07	12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	397	9							
08	11346 X	10549	-0-	-797	-0-	1098	1	10299	2	Y	265	277	0	25
09	10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-	292	9							
						1175	1	11348	2	Y	279	259	0	45
						307	9							
						955	1	9294	2	Y	273	296	0	22
						300	9							
										Y	NO RPT			22

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. AFFIRMED 6				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 100951 3HM	ASSOCIATED RRCID -> 287707		CAPACITY COMPL. DATE 03/10/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10145 PERF.10098 - 15432							
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	
04	DLQ G-10	1649	-0-	-0-	1649		4317	832	1	216	4	483	2	107	93	0	21	8	5
05	DLQ G-10	2044	-0-	-0-	2044		6361	884	1	118	9	997	2	148	138	0			15
06	8509 X	2148	-0-	-0-	-6361		-0-	163	9	839	1	1027	2	138	140	0			13
07	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-		-0-	130	4	152	9	152	2	156	144	0			25
08	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-		-0-	886	1	1474	2	Y	157	169	0			13	
09	1980 X	NO RPT	-0-	-0-	-1980		-0-	172	9	971	1	1280	2	Y	157	169	0		13
								173	9			Y	NO RPT						13
PICKPOCKET 21					WELL #:	3H	RRCID -> 287709	COMPL.	DATE 02/03/2019	TOTAL	DEPTH	9913	PERF.10029	-	14484				
04	DLQ G-10	9741	-0-	-0-	9741		29296	8267	2	656	9	818	4	Y	596	553	1		142
05	DLQ G-10	8775	-0-	-0-	8775		38071	7869	2	848	9	58	4	Y	771	810	1		103
06	46680 X	8609	-0-	-0-	-38071		-0-	7936	2	646	9	27	4	Y	587	602	1		88
07	12803 X	12194	-0-	-0-	-609		-0-	11675	2	519	9	Y	472	513	1		2	8	45
*08	12118 X	12118	-0-	-0-	-0-		-0-	11623	2	495	9	Y	450	398	1				97
09	9750 X	NO RPT	-0-	-0-	-9750		-0-					Y	NO RPT						97
SEATTLE SLEW					WELL #:	1H	RRCID -> 287735	COMPL.	DATE 09/25/2015	TOTAL	DEPTH	10166	PERF.10247	-	18019				
04	DLQ G-10	9117	-0-	-0-	9117		20159	1520	1	4331	4	3158	2	Y	98	184	1		209
05	DLQ G-10	9181	-0-	-0-	9181		29340	1518	1	108	9	7448	2	Y	-0-				209
06	37018 X	7678	-0-	-0-	-29340		-0-	215	4	1377	1	5196	2	Y	483	562	1		130
07	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-		-0-	574	4	531	9	5461	2	Y	459	373	1	5	8
08	9424 X	7467	-0-	-0-	-1957		-0-	1362	1	505	9	5767	2	Y	236	192	1		255
09	9120 X	NO RPT	-0-	-0-	-9120		-0-	1440	1	260	9			Y	NO RPT				255
COOPERS DREAM 23-2					WELL #:	2H	RRCID -> 287877	COMPL.	DATE 02/24/2019	TOTAL	DEPTH	9817	PERF.10029	-	17346				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						8
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						8
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						8
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						8
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						8
COOPERS DREAM 23-4					WELL #:	4H	RRCID -> 287879	COMPL.	DATE 02/24/2019	TOTAL	DEPTH	9872	PERF. 9964	-	15931				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						5
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						5

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. SEATTLE SLEW 17														CNTY: WARD											
//CONT.// 71052 900 WELL #: 1H RRCID -> 287939														COMPL. DATE 01/19/2019				TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9798 - 19665							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-						
DELIGHTFUL DASHER 11-2														WELL #: 2HM RRCID -> 287940				COMPL. DATE 10/09/2018				TOTAL DEPTH 10557 PERF.10841 - 17478			
04	DLQ	G-10	12739	-0-	12739	37085		1054	1	10698	2	Y	897	922	0				26						
								987	9																
05	DLQ	G-10	14520	-0-	14520	51605		1078	1	12443	2	Y	908	917	0				17						
								999	9																
06	66208	X	14603	-0-	-51605	-0-		1061	1	12643	2	Y	817	806	0				28						
								899	9																
07	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-		1032	1	13081	2	Y	819	834	0				13						
								901	9																
08	14508	X	12004	-0-	-2504	-0-		999	1	10156	2	Y	772	759	0				26						
								849	9																
09	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-						Y	NO RPT						26						
STATE CALIFORNIA CHROME 27														WELL #: 7H RRCID -> 287941				COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9852 PERF.10045 - 14503			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-						
COOPERS DREAM 23-3														WELL #: 3H RRCID -> 287942				COMPL. DATE 02/24/2019				TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9925 - 16192			
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					27						
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	23	1			4						
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4						
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4						
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					4						
PICKPOCKET 21														WELL #: 2H RRCID -> 287943				COMPL. DATE 02/03/2019				TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475			
04	DLQ	G-10	4119	-0-	4119	12597		2473	2	1207	4	Y	399	369	1				95						
								439	9																
05	DLQ	G-10	9334	-0-	9334	21931		8703	2	82	4	Y	499	527	1				67						
								549	9																
06	27413	X	5482	-0-	-21931	-0-		5077	2	33	4	Y	338	354	1				51						
								372	9																
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-							Y	291	313	1	1	8	28						
*08	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-							Y	322	280	1			70						
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-							Y	NO RPT					70						

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. WAR ADMIRAL 24				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #: 4H		ASSOCIATED RRCID -> 288113		CAPACITY COMPL. DATE 04/26/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10549 PERF.10372 - 17239					
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
04	DLQ G-10	8173		-0-	8173	12579	1872	1	3745	2	Y	257	229	0			99
05	DLQ G-10	6758		-0-	6758	19337	2273	4	283	9							
06	23689 X	4352		-0-	-19337	-0-	1512	1	5000	2	Y	224	229	0			94
07	3844 X	176		-0-	-3668	-0-	246	9									
08	8432 X	-0-		-0-	-8432	-0-	1126	1	3104	2	Y	111	177	0			28
09	8160 X	NO RPT		-0-	-8160	-0-	122	9									
							176	1			Y	-0-	28	0			-0-
											Y	-0-					-0-
											Y	NO RPT					-0-
GALLANT FOX 9					WELL #:	1H	RRCID -> 288206	COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 9881 PERF.10010 - 14582					
04	15584 X	15584		-0-	-0-	-0-	13324	2	1180	4	N	982	936	1	35	8	219
05	12900 X	12900		-0-	-0-	-0-	1080	9									
06	7719 X	7719		-0-	-0-	-0-	11908	2	2	4	N	900	748	1			371
07	15996 X	4460		-0-	-11536	-0-	990	9									
08	16089 X	4003		-0-	-12086	-0-	6635	2	117	4	N	879	1051	1			199
09	15570 X	NO RPT		-0-	-15570	-0-	967	9									
							3503	2	957	9	N	870	928	1			141
							3289	2	714	9	N	649	557	1			233
											N	NO RPT					233
OMAHA 11-3					WELL #:	3H	RRCID -> 289063	COMPL. DATE 10/10/2018				TOTAL DEPTH 10152 PERF.10458 - 16970					
04	DLQ G-10	7841		-0-	7841	23151	696	1	6604	2	Y	305	319	0			9
05	DLQ G-10	7542		-0-	7542	30693	205	4	336	9							
06	38183 X	7490		-0-	-30693	-0-	661	1	6585	2	Y	269	273	0			5
07	9796 X	7723		-0-	-2073	-0-	296	9									
08	8091 X	5510		-0-	-2581	-0-	581	1	6627	2	Y	256	252	0			9
09	7830 X	NO RPT		-0-	-7830	-0-	282	9									
							712	1	6692	2	Y	290	294	0			5
							319	9									
							600	1	4341	2	Y	517	504	0			18
							569	9									
											Y	NO RPT					18
COPPERHEAD 23					WELL #:	1H	RRCID -> 289064	COMPL. DATE 11/26/2014				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10601 - 17530					
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2483						Y	-0-					68
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2483						Y	-0-					68
06	2483 X	-0-	-0-	-2483	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			28
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-					Y	-0-					28
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
DELIGHTFUL DASHER 11					WELL #:	1H	RRCID -> 289065	COMPL. DATE 04/04/2018				TOTAL DEPTH 10160 PERF.10349 - 16826					
04	DLQ G-10	6687		-0-	6687	19140	1022	1	4345	2	Y	713	732	0			20
05	DLQ G-10	7568		-0-	7568	26708	536	4	784	9							
06	33802 X	7094		-0-	-26708	-0-	1066	1	5704	2	Y	725	732	0			13
07	8153 X	6791		-0-	-1362	-0-	798	9									
08	8153 X	6824		-0-	-1329	-0-	1059	1	5295	2	Y	671	661	0			23
09	7320 X	NO RPT		-0-	-7320	-0-	2	4	738	9							
							1034	1	5038	2	Y	654	667	0			10
							719	9									
							972	1	5276	2	Y	524	516	0			18
							576	9									
											Y	NO RPT					18

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. OMAHA 11-2				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:	2HM	RRCID -> 289066	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL	DEPTH 10093	PERF.10336 - 17062	CNTY: WARD		
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	4253	-0-	4253	22334	397 1 1050 4	2426 2 380 9	Y	345	373	0		10
05	DLQ G-10	8558	-0-	8558	30892	584 1 791 9	7183 2	Y	719	716	0		13
06	39162 X	8270	-0-	-30892	-0-	579 1 743 9	6948 2	Y	675	665	0		23
07	9734 X	9051	-0-	-683	-0-	681 1 759 9	7611 2	Y	690	702	0		11
08	9300 X	8060	-0-	-1240	-0-	733 1 708 9	6619 2	Y	644	633	0		22
09	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-			Y	NO RPT				22

AFFIRMED 6				WELL #:	2H	RRCID -> 289067	COMPL. DATE 10/15/2017	TOTAL	DEPTH 9961	PERF.10055 - 16247			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

PICKPOCKET 21				WELL #:	1H	RRCID -> 289068	COMPL. DATE 03/13/2018	TOTAL	DEPTH 9730	PERF. 9853 - 14425			
04	DLQ G-10	4209	-0-	4209	5821	2706 2 398 9	1105 4	Y	362	337	1		86
05	DLQ G-10	5343	-0-	5343	11164	4860 2 413 9	70 4	Y	375	411	1		50
06	15524 X	4360	-0-	-11164	-0-	3860 2 437 9	63 4	Y	397	387	1		60
07	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5354 2 465 9	27 4	Y	423	441	1	2 8	40
*08	5332 X	4378	-0-	-954	-0-	3523 2 473 9	382 4	Y	430	377	1		93
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			Y	NO RPT				93

JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 290010	COMPL. DATE 03/08/2020	TOTAL	DEPTH 10625	PERF.10971 - 17811			
04	13590 X	12143	-0-	-1447	-0-	820 1 1768 9	9555 2	N	1607	1691	1	46 8	216
05	12245 X	9194	-0-	-3051	-0-	868 1 1568 9	6758 2	N	1425	1494	1		147
06	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	840 1 1 4	9941 2 1488 9	N	1353	1132	1		368
07	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	868 1 1569 9	12557 2	N	1426	1470	1		324
08	12555 X	12096	-0-	-459	-0-	868 1 1507 9	9721 2	N	1370	1511	1		183
09	12150 X	NO RPT	-0-	-12150	-0-			N	NO RPT				183

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD									
VITAL ENERGY, INC.			//CONT.// 100951																		
PICKPOCKET 21			WELL #:			4H	RRCID -> 290166			COMPL. DATE 03/13/2019			TOTAL	DEPTH 10229	PERF.10391 - 14699						
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
04	DLQ	G-10	2909		-0-	2909		4787			1471 2 465 9	973	4	Y	423			409	1		101
05	DLQ	G-10	3466		-0-	3466		8253			2926 2 479 9	61	4	Y	435			478	1		58
06	11192	X	2939		-0-	-8253		-0-			2377 2 507 9	55	4	Y	461			450	1		69
07	2998	X	2998		-0-	-0-		-0-			2557 2 418 9	23	4	Y	380			412	1	1 8	36
*08	3472	X	619		-0-	-2853		-0-			304 4	315	9	Y	286			260	1		62
09	3360	X	NO RPT		-0-	-3360		-0-						Y	NO RPT						62
BIG BROWN 15			WELL #:			1H	RRCID -> 290167			COMPL. DATE 02/12/2018			TOTAL	DEPTH	9862	PERF.10057 - 14587					
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						44
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						44
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						44
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						44
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						44
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						44
AMERICAN PHAROAH			WELL #:			2H	RRCID -> 290169			COMPL. DATE 12/31/2018			TOTAL	DEPTH	9720	PERF. 9864 - 17781					
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
WAR ADMIRAL 24			WELL #:			5H	RRCID -> 290170			COMPL. DATE 04/26/2019			TOTAL	DEPTH	10363	PERF.10189 - 17056					
04	DLQ	G-10	3105		-0-	3105		7145			1205 1 632 4	1268	2	Y	-0-			3	0		6
05	DLQ	G-10	2077		-0-	2077		9222			1529 1	548	2	Y	-0-						6
06	10880	X	1658		-0-	-9222		-0-			1179 1	479	2	Y	-0-						6
07	2232	X	159		-0-	-2073		-0-			159 2			Y	-0-						6
*08	3224	X	-0-	-0-	-0-	-3224		-0-						Y	-0-						6
09	3120	X	NO RPT	-0-	-0-	-3120		-0-						Y	NO RPT						6
SMARTY JONES 26			WELL #:			7H	RRCID -> 290196			COMPL. DATE 12/03/2018			TOTAL	DEPTH	10108	PERF.10429 - 15002					
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						10
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						10
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						10
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						10
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						10
CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:			4H	RRCID -> 290206			COMPL. DATE 12/22/2018			TOTAL	DEPTH	10007	PERF.10092 - 14559					
04	DLQ	G-10	858		-0-	858		3038			701 1	157	2	Y	-0-						25
05	DLQ	G-10	1046		-0-	1046		4084			918 1	128	2	Y	-0-						25
06	4862	X	778		-0-	-4084		-0-			671 1	107	2	Y	-0-						25
07	1705	X	653		-0-	-1052		-0-			532 1	121	2	Y	-0-			2	1		23
*08	1705	X	902		-0-	-803		-0-			433 1	469	2	Y	-0-						23
09	1020	X	NO RPT	-0-	-0-	-1020		-0-						Y	NO RPT						23

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951								
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 5H		RRCID -> 290207	COMPL. DATE 12/22/2018	TOTAL DEPTH 9885	PERF.10006	- 14473		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	10
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 6H		RRCID -> 290208	COMPL. DATE 12/22/2018	TOTAL DEPTH 9954	PERF.10084	- 14551		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	10
BLUTO 8		WELL #: 21H		RRCID -> 290382	COMPL. DATE 04/23/2021	TOTAL DEPTH 10361	PERF.12997	- 21970		
04	22642 X	22642	-0-	-0-	-0-	14067 2	6968 4	N	1461 1573 0	167
						1607 9				
05	21452 X	18305	-0-	-3147	-0-	16826 2	190 4	N	1172 1030 0	309
						1289 9				
06	19770 X	210	-0-	-19560	-0-	103 4	107 9	N	97 205 0	201
07	12896 X	6471	-0-	-6425	-0-	4255 2	1681 4	N	486 101 0	240
						535 9			346 1	
08	23405 X	22839	-0-	-566	-0-	21181 2	545 4	N	1012 154 0	205
						1113 9			893 1	
09	22650 X	NO RPT	-0-	-22650	-0-			N	NO RPT	205
TASHA 17-20A		WELL #: 20H		RRCID -> 290616	COMPL. DATE 04/17/2021	TOTAL DEPTH 10484	PERF.11770	- 19915		
04	DLQ G-10	20877	-0-	20877	67506	559 1	9850 2	Y	1369 1670 0	286
						8962 4	1506 9			
05	DLQ G-10	11922	-0-	11922	79428	472 1	9652 2	Y	701 873 0	114
						1027 4	771 9			
06	96358 X	16930	-0-	-79428	-0-	369 1	11162 2	Y	805 678 0	241
						4513 4	886 9			
07	28799 X	21198	-0-	-7601	-0-	485 1	19520 2	Y	1083 1134 0	190
						2 4	1191 9			
08	27988 X	27988	-0-	-0-	-0-	589 1	24728 2	Y	1294 1158 0	326
						1248 4	1423 9			
09	20880 X	NO RPT	-0-	-20880	-0-			Y	NO RPT	326
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 10H		RRCID -> 290756	COMPL. DATE 05/04/2019	TOTAL DEPTH 9751	PERF. 9929	- 14396		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. CALIFORNIA CHROME 27															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 100951															WELL #: 12H RRCID -> 290759 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10383 - 14850														
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																	
04	DLQ	G-10	11184		-0-		11184		30714				2184	1	3115	4	5690	2	195	9	Y	177	206	1			73																	
05	DLQ	G-10	10541		-0-		10541		41255				2106	1	158	4	8076	2	201	9	Y	183	189	1			67																	
06	49382	X	8127		-0-		-41255		-0-				1852	1	41	4	6083	2	151	9	Y	137	93	1			111																	
07	10323	X	7231		-0-		-3092		-0-				1888	1	316	9	5027	2			Y	287	285	1			113																	
08	11563	X	7889		-0-		-3674		-0-				1969	1			5362	2			Y	464	536	1			41																	
09	11190	X	NO RPT		-0-		-11190		-0-				48	4			510	9			Y	NO RPT					41																	
TASHA 17-20A																														WELL #:	1H	RRCID ->	290846	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	9949	PERF.	10428	-	20071			
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
STATE CALIFORNIA CHROME 27																														WELL #:	8HM	RRCID ->	290912	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	10082	-	14540			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
STATE CALIFORNIA CHROME 27																														WELL #:	9H	RRCID ->	290913	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	10009	-	14457			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
STATE CALIFORNIA CHROME 27																														WELL #:	3H	RRCID ->	290915	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	10083	-	14695			
04	480	N	332	-0-	-148	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	23	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
05	868	N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	419	1	307	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	1	204	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	1	167	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
*08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	1	661	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
A CLASSIC DASH 18																														WELL #:	1H	RRCID ->	290936	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	9841	PERF.	9983	-	19764			
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. AFFIRMED 6			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:			5H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID ->	290941	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	9969	PERF.10030	-	15247			
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
04	DLQ G-10	2073	-0-	-0-	2073	8293		666 1	435 2	602 4	370 9	Y	336	342 0	27 8			17
05	DLQ G-10	4953	-0-	-0-	4953	13246		780 1	3934 2	239 9		Y	217	212 0				22
06	18073 X	4827	-0-	-0-	-13246	-0-		740 1	3756 2	43 4	288 9	Y	262	259 0				25
07	5704 X	3142	-0-	-0-	-2562	-0-		718 1	2119 2	305 9		Y	277	257 0				45
*08	4960 X	1107	-0-	-0-	-3853	-0-		759 1	348 9			Y	316	336 0				25
09	4800 X	NO RPT	-0-	-0-	-4800	-0-						Y	NO RPT					25
IMPERIAL EAGLE 24			WELL #:			3HM	RRCID ->	290954	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL	DEPTH	10088	PERF.10214	-	17147		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OMAHA 11			WELL #:			1H	RRCID ->	290959	COMPL. DATE	12/03/2017	TOTAL	DEPTH	10142	PERF.10215	-	17017		
04	11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	-0-		1207 1	9142 2	969 9		N	881	904 0				25
05	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	-0-		1213 1	8920 2	1014 9		N	922	930 0				17
06	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	-0-		1193 1	9027 2	927 9		N	843	831 0				29
07	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	-0-		1165 1	8834 2	2 4	884 9	N	804	820 0				13
*08	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	-0-		1005 1	8386 2	859 9		N	781	767 0				27
09	6900 X	NO RPT	-0-	-0-	-6900	-0-						N	NO RPT					27
SIR BARTON 24			WELL #:			1H	RRCID ->	290965	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL	DEPTH	10128	PERF.10386	-	14365		
04	DLQ G-10	719	-0-	-0-	719	5151		457 1	185 2	77 9		Y	70	80 1				26
05	DLQ G-10	1772	-0-	-0-	1772	6923		1440 1	332 9			Y	302	251 1				77
06	8377 X	1454	-0-	-0-	-6923	-0-		974 1	214 2	266 9		Y	242	299 1				20
07	2852 X	2151	-0-	-0-	-701	-0-		1202 1	594 2	355 9		Y	323	278 1				65
*08	2852 X	657	-0-	-0-	-2195	-0-		472 1	88 2	97 9		Y	88	143 1				10
09	1710 X	NO RPT	-0-	-0-	-1710	-0-						Y	NO RPT					10
IMPERIAL EAGLE 24			WELL #:			4H	RRCID ->	290967	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL	DEPTH	9945	PERF. 9978	-	17295		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD	
VITAL ENERGY, INC.														
RUNAWAY GHOST 23-2														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 100951														
WELL #: 2H RRCID -> 290968 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9974 - 18491														
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		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4		
IMPERIAL EAGLE 24														
WELL #: 5H RRCID -> 290973 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 10792 - 18409														
04	2910 X	286	-0-	-2624	-0-	220	4	66 9	N	60	82 0	23		
05	2759 X	947	-0-	-1812	-0-	945	1	2 9	N	2	24 0	1		
06	2340 X	1194	-0-	-1146	-0-	723	1	337 2	N	122	92 0	31		
						134	9							
07	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	1207	1	3799 2	N	382	288 0	125		
						420	9							
*08	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	1212	1	2654 2	N	358	385 0	98		
						394	9							
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		98		
IMPERIAL EAGLE 24														
WELL #: 6H RRCID -> 290974 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 10391 - 17858														
04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	1752	1	805 2	N	163	191 0	63		
						432	4	179 9						
05	1922 X	419	-0-	-1503	-0-	419	1		N	-0-	63 0	-0-		
06	1860 X	822	-0-	-1038	-0-	821	1	1 9	N	1	1 0	-0-		
07	3255 X	262	-0-	-2993	-0-	48	1	214 2	N	-0-		-0-		
*08	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				N	-0-		-0-		
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-				N	NO RPT		-0-		
SPECIAL EFFORT 18														
WELL #: 1H RRCID -> 290981 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 10114 - 19715														
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	DLQ G-10	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
COPPERHEAD 23														
WELL #: 2H RRCID -> 290983 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9887 - 14504														
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2683				Y	-0-		40		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2683				Y	-0-		40		
06	2683 X	-0-	-0-	-2683	-0-				Y	-0-	40 1	-0-		
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				Y	-0-		-0-		
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
ROCKET WRANGLER 11														
WELL #: 1H RRCID -> 290986 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 10365 - 17475														
04	DLQ G-10	15137	-0-	15137	42101	964	1	12607 2	Y	1424	1448 0	40		
						1566	9							
05	DLQ G-10	16813	-0-	16813	58914	946	1	14191 2	Y	1524	1536 0	28		
						1676	9							
06	76399 X	17485	-0-	-58914	-0-	897	1	15004 2	Y	1440	1418 0	50		
						1584	9							
07	16481 X	16481	-0-	-0-	-0-	903	1	14026 2	Y	1411	1438 0	23		
						1552	9							
*08	16027 X	15347	-0-	-680	-0-	889	1	13037 2	Y	1292	1271 0	44		
						1421	9							
09	15510 X	NO RPT	-0-	-15510	-0-				Y	NO RPT		44		

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
VITAL ENERGY, INC.															
RUNAWAY GHOST 23															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 100951															
WELL #: 1HM RRCID -> 290987 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10138 - 18127															
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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
COPPERHEAD 23															
WELL #: 4H RRCID -> 291002 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555															
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
IMPERIAL EAGLE 24															
WELL #: 1H RRCID -> 291053 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10319 - 17681															
04	DLQ G-10	2033	-0-	2033	5104	848	1	1185	4	Y	-0-	23	0		-0-
05	DLQ G-10	1614	-0-	1614	6718	1280	1	333	2	Y	1	1	0		-0-
							1		9						
06	6718 X	-0-	-0-	-6718	-0-					Y	-0-				-0-
07	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-				-0-
08	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-				-0-
09	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT				-0-
IMPERIAL EAGLE 24															
WELL #: 2HM RRCID -> 291055 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10537 - 18004															
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	469	1	3019	4	N	2	8	0		1
						2	9								
05	2542 X	674	-0-	-1868	-0-	522	1	142	2	N	9	6	0		4
						10	9								
06	2460 X	1564	-0-	-896	-0-	1182	1	379	2	N	1	5	0		-0-
						2	4	1	9						
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-				-0-
*08	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-				-0-
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT				-0-
SMARTY JONES 26															
WELL #: 1H RRCID -> 291062 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10150 - 14870															
04	DLQ G-10	2433	-0-	2433	6633	770	1	1663	2	Y	-0-	9	1		-0-
05	DLQ G-10	3225	-0-	3225	9858	804	1	2395	2	Y	24	18	1		6
						26	9								
06	12419 X	2561	-0-	-9858	-0-	740	1	1807	2	Y	12	16	1		2
						1	4	13	9						
07	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	796	1	1981	2	Y	37	35	1		4
						2	4	41	9						
*08	3224 X	2979	-0-	-245	-0-	823	1	2117	2	Y	35	30	1		9
						39	9								
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT				9

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. SMARTY JONES 26														CNTY: WARD																			
//CONT.// 71052 900 WELL #: 5H														ASSOCIATED				CAPACITY															
//CONT.// 100951																																	
RRCID -> 291063														COMPL. DATE 12/03/2018				TOTAL DEPTH 10179				PERF.10599 - 14915											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
0							AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE																		
04	DLQ G-10	3319	-0-	3319	10890	971	1	848	2	Y	479	502	1				76																
05	DLQ G-10	2509	-0-	2509	13399	973	4	527	9																								
06	16137 X	2738	-0-	-13399	-0-	1050	1	990	2	Y	423	393	1				106																
07	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4	4	465	9																								
*08	3937 X	3435	-0-	-502	-0-	976	1	1335	2	Y	385	424	1				67																
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-	3	4	424	9																								
						1012	1	3221	2	Y	532	548	1				51																
						1	4	585	9																								
						999	1	1996	2	Y	400	352	1				99																
						440	9																										
										Y	NO RPT						99																
SMARTY JONES 26														WELL #: 6H				RRCID -> 291064				COMPL. DATE 12/03/2018				TOTAL DEPTH 9958				PERF.10272 - 14867			
04	DLQ G-10	7453	-0-	7453	17908	831	1	5632	2	Y	889	942	1				141																
05	DLQ G-10	8538	-0-	8538	26446	12	4	978	9																								
06	34476 X	8030	-0-	-26446	-0-	936	1	6514	2	Y	989	882	1				248																
07	8804 X	8656	-0-	-148	-0-	1088	9																										
*08	8804 X	7440	-0-	-1364	-0-	984	1	5829	2	Y	1106	1162	1				192																
09	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-	1217	9																										
						982	1	6560	2	Y	1013	1107	1				98																
						1114	9																										
						814	1	5696	2	Y	845	733	1				210																
						930	9																										
										Y	NO RPT						210																
REPENT 23														WELL #: 1HM				RRCID -> 291071				COMPL. DATE 02/28/2019				TOTAL DEPTH 10127				PERF. 9928 - 18595			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						126																
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	338	464	1				-0-																
06	DLQ G-10	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																
WAR ADMIRAL 24														WELL #: 3H				RRCID -> 291077				COMPL. DATE 09/25/2019				TOTAL DEPTH 10060				PERF.10145 - 17462			
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-						-0-																
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																
WHIRLAWAY 24														WELL #: 3H				RRCID -> 291079				COMPL. DATE 10/10/2019				TOTAL DEPTH 10432				PERF.10491 - 16908			
04	DLQ G-10	1261	-0-	1261	5694	463	1	544	2	Y	231	274	1				87																
05	DLQ G-10	3960	-0-	3960	9654	254	9																										
06	11977 X	2323	-0-	-9654	-0-	1498	1	1627	2	Y	758	651	1				194																
07	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	1	4	834	9																								
08	3968 X	2606	-0-	-1362	-0-	1084	1	664	2	Y	521	671	1				44																
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	2	4	573	9																								
						1185	1	1585	2	Y	757	649	1				152																
						1	4	833	9																								
						1213	1	807	2	Y	533	622	1				63																
						586	9																										
										Y	NO RPT						63																

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. WHIRLAWAY 24															CNTY: WARD													
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951															ASSOCIATED				CAPACITY									
WELL #:															4H	RRCID ->	291080	COMPL.	DATE	11/25/2018	TOTAL	DEPTH	10090	PERF.	10250	-	15308	
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	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE	
04	DLQ	G-10	2110	-0-	2110		8854	788	1	436	9	886	2	Y	396	374	1									149		
05	DLQ	G-10	3399	-0-	3399		12253	1740	1	4	924	9	734	2	Y	840	774	1								215		
06	14249	X	1996	-0-	-12253		-0-	1381	1	4	615	9	Y	559	727	1										47		
07	3565	X	2717	-0-	-848		-0-	1275	1	4	718	2	Y	657	572	1										132		
*08	3565	X	2216	-0-	-1349		-0-	1512	1	4	723	9	Y	459	537	1										54		
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300		-0-	505	9		199	2		Y	NO RPT											54		
CHANCE STATE 4															WELL #:	1H	RRCID ->	291851	COMPL.	DATE	04/27/2022	TOTAL	DEPTH	9959	PERF.	10360	-	15002
04	18450	X	1834	-0-	-16616		-0-	788	4	1046	9	N	951	842	1											344		
05	19065	X	1058	-0-	-18007		-0-	1	4	1057	9	N	961	1246	1											59		
06	7440	X	-0-	-0-	-7440		-0-					N	21													80		
07	1643	X	-0-	-0-	-1643		-0-					N	155													235		
08	1891	X	636	-0-	-1255		-0-	636	4			N	-0-	183	1											52		
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830		-0-					N	NO RPT													52		
ROCKET WRANGLER 11-4															WELL #:	4H	RRCID ->	294207	COMPL.	DATE	08/13/2022	TOTAL	DEPTH	10567	PERF.	10738	-	18205
04	DLQ	G-10	8941	-0-	8941		33160	8111	2	765	9	65	4	Y	695	744	0									25		
05	DLQ	G-10	5857	-0-	5857		39017	5198	2	659	9	Y	599	613	0											11		
06	66653	X	27636	-0-	-39017		-0-	25668	2	1968	9	Y	1789	1738	0											62		
07	19201	X	19201	-0-	-0-		-0-	17815	2	1386	9	Y	1260	1302	0											20		
*08	21678	X	21678	-0-	-0-		-0-	20414	2	1264	9	Y	1149	1130	0											39		
09	8940	X	NO RPT	-0-	-8940		-0-					Y	NO RPT													39		
COUNT FLEET 11-4															WELL #:	4H	RRCID ->	294674	COMPL.	DATE	08/25/2022	TOTAL	DEPTH	10542	PERF.	11066	-	18416
04	DLQ	G-10	33486	-0-	33486		101528	30301	2	3185	9	Y	2895	2823	1											498		
05	DLQ	G-10	34390	-0-	34390		135918	31170	2	3220	9	Y	2927	3134	1											291		
06	168334	X	32416	-0-	-135918		-0-	29787	2	2629	9	Y	2390	2514	1											167		
07	37293	X	32902	-0-	-4391		-0-	30330	2	2572	9	Y	2338	2218	1											287		
*08	34596	X	31544	-0-	-3052		-0-	29149	2	2395	9	Y	2177	2237	1											227		
09	33480	X	NO RPT	-0-	-33480		-0-					Y	NO RPT													227		
OMAHA 11-5															WELL #:	5H	RRCID ->	294675	COMPL.	DATE	08/16/2022	TOTAL	DEPTH	10594	PERF.	10384	-	17851
04	28050	X	23208	-0-	-4842		-0-	20972	2	549	4	N	1534	1547	0											43		
05	33232	X	23938	-0-	-9294		-0-	22302	2	2	4	N	1485	1501	0											27		
06	32160	X	24452	-0-	-7708		-0-	22868	2	1584	9	N	1440	1417	0											50		
07	33232	X	22698	-0-	-10534		-0-	21214	2	1484	9	N	1349	1377	0											22		
*08	24893	X	1695	-0-	-23198		-0-	1573	2	122	9	N	111	129	0											4		
09	23220	X	NO RPT	-0-	-23220		-0-					N	NO RPT													4		

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. A CLASSIC DASH 18-15				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:	2H	RRCID -> 294721	COMPL. DATE 04/11/2021	TOTAL	DEPTH 10117	PERF.10117	- 19334					
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
04		35880 X	30890	-0-	-4990	-0-	19206 2 3288 9	8396	4	Y	2989	3163	1			303
05		37076 X	32666	-0-	-4410	-0-	29746 2 2918 9	2	4	Y	2653	2551	1			405
06		35520 X	7124	-0-	-28396	-0-	6380 2	744	9	Y	676	945	1			136
07		36704 X	27972	-0-	-8732	-0-	24996 2 2923 9	53	4	Y	2657	2429	1	12	8	352
08		34069 X	32581	-0-	-1488	-0-	29552 2	3029	9	Y	2754	2635	1			471
09		31620 X	NO RPT	-0-	-31620	-0-				Y	NO RPT					471
UL DINO JUICE 18-40-45 WB1				WELL #:	3H	RRCID -> 296753	COMPL. DATE 03/07/2022	TOTAL	DEPTH 12103	PERF.12836	- 26624					
04	DLQ	G-10	35504	-0-	35504	105660	368 1 452 4	26100 2 8584 9	Y	7804	7824	0				81
05	DLQ	G-10	34893	-0-	34893	140553	333 1 287 4	24055 2 10218 9	Y	9289	9257	0				113
06	DLQ	G-10	33156	-0-	33156	173709	352 1 754 4	24012 2 8038 9	Y	7307	7366	0				54
07	197367 X	23658	-0-	-173709	-0-	-0-	206 1 216 4	13399 2 9837 9	Y	8943	8921	0				76
08	25730 X	18855	-0-	-6875	-0-	-0-	130 1 226 4	8417 2 10082 9	Y	9165	9122	0				119
09	24900 X	NO RPT	-0-	-24900	-0-	-0-			Y	NO RPT						119
UL DINO JUICE 18-40-45 3B3				WELL #:	10H	RRCID -> 296754	COMPL. DATE 05/01/2023	TOTAL	DEPTH 11077	PERF.11450	- 23192					
04	DLQ	G-10	17611	-0-	17611	53290	172 1 212 4	12235 2 4992 9	Y	4538	4555	0				49
05	DLQ	G-10	18377	-0-	18377	71667	180 1 155 4	13013 2 5029 9	Y	4572	4564	0				57
06	DLQ	G-10	17719	-0-	17719	89386	174 1 374 4	11902 2 5269 9	Y	4790	4809	0				38
07	106723 X	17337	-0-	-89386	-0-	-0-	182 1 190 4	11807 2 5158 9	Y	4689	4684	0				43
08	16407 X	16407	-0-	-0-	-0-	-0-	166 1 287 4	10701 2 5253 9	Y	4775	4763	0				55
09	15330 X	NO RPT	-0-	-15330	-0-	-0-			Y	NO RPT						55
A CLASSIC DASH 18				WELL #:	2H	RRCID -> 297109	COMPL. DATE 02/08/2019	TOTAL	DEPTH 9171	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
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-					
DIRE WOLF 70 WC A				WELL #:	1H	RRCID -> 299185	COMPL. DATE 10/27/2023	TOTAL	DEPTH 12653	PERF.12687	- 24579					
04	0 W	1	-0-	1	524298	1	2		N	-0-	14					
*05	524298 X	-0-	-0-	-524298	-0-	-0-			N	-0-	14					
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	14					
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-			N	-0-	14					
*08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	14					
09	1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-			N	NO RPT	14					

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC.															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
UL DINO JUICE 18-41-40-45 WB5															WELL #:		24H		RRCID -> 299986		COMPL. DATE 09/01/2023		TOTAL		DEPTH 12170		PERF.12121 - 27450	
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										
*10	39866 X	471	-0-	-39395	-0-	4 1	252 2	6 4	209 9	N	190	176 0						14										
*11	38580 X	31457	-0-	-7123	-0-	258 1	19144 2	205 4	11850 9	N	10773	10682 0						105										
*12	78262 X	78262	-0-	-0-	-0-	676 1	53101 2	950 4	23535 9	N	21395	21242 0						258										
*01	77377 X	77377	-0-	-0-	-0-	725 1	57004 2	1310 4	18338 9	N	16671	16652 0						277										
*02	62049 X	62049	-0-	-0-	-0-	721 1	46907 2	1346 4	13075 9	N	11886	11822 0						341										
*03	65751 X	65751	-0-	-0-	-0-	705 1	48474 2	1467 4	15105 9	N	13732	13868 0						205										
*04	51843 X	51843	-0-	-0-	-0-	527 1	37425 2	647 4	13244 9	N	12040	12115 0						130										
*05	39866 X	35986	-0-	-3880	-0-	342 1	24706 2	295 4	10643 9	N	9675	9671 0						134										
*06	49942 X	49942	-0-	-0-	-0-	486 1	33183 2	1042 4	15231 9	N	13846	13878 0						102										
*07	47324 X	47324	-0-	-0-	-0-	482 1	31333 2	505 4	15004 9	N	13640	13625 0						117										
*08	42771 X	42771	-0-	-0-	-0-	418 1	26938 2	723 4	14692 9	N	13356	13305 0						168										
09	38580 X	NO RPT	-0-	-38580	-0-					N	NO RPT							168										
NOTTING HILL ENERGY, LLC EFG STATE 57-T2-42															101230 WELL #:		2H		RRCID -> 293353		COMPL. DATE 01/07/2022		TOTAL		DEPTH 9896		PERF.10200 - 14846	
04	34666 X	34666	-0-	-0-	-0-	1966 1	30534 2	2166 9		Y	1969	1846 1	118 8					136										
05	35714 X	35714	-0-	-0-	-0-	152 1	32370 2	3192 9		Y	2902	2709 1	67 8					262										
06	34900 X	34900	-0-	-0-	-0-	779 1	31138 2	2983 9		Y	2712	2764 1	51 8					159										
07	35493 X	35493	-0-	-0-	-0-	12885 1	21270 2	1338 9		Y	1216	951 1	34 8					390										
08	35342 X	35342	-0-	-0-	-0-	2300 1	31317 2	1725 9		Y	1568	1546 1	87 8					325										
09	37152 X	37152	-0-	-0-	-0-	943 1	34638 2	1571 9		Y	1428	1419 1	65 8					269										
EFG STATE 57-T2-42															WELL #:		1H		RRCID -> 293368		COMPL. DATE 01/07/2022		TOTAL		DEPTH 9904		PERF. 9940 - 14820	
04	35280 X	28500	-0-	-6780	-0-	1388 1	24641 2	2471 9		Y	2246	2117 1	123 8					156										
05	45914 X	45914	-0-	-0-	-0-	193 1	42175 2	3546 9		Y	3224	2969 1	124 8					287										
06	43979 X	43979	-0-	-0-	-0-	999 1	39861 2	3119 9		Y	2835	2849 1	110 8					163										
07	29450 X	27256	-0-	-2194	-0-	2276 1	23554 2	1426 9		Y	1296	982 1	73 8					404										
08	38688 X	30174	-0-	-8514	-0-	3040 1	25453 2	1681 9		Y	1528	1534 1	80 8					318										
09	37440 X	21782	-0-	-15658	-0-	733 1	19525 2	1524 9		Y	1385	1389 1	51 8					263										
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20															WELL #:		1H		RRCID -> 294858		COMPL. DATE 03/27/2023		TOTAL		DEPTH 11568		PERF.11589 - 16375	
04	37020 X	31376	-0-	-5644	-0-	28531 2	2845 9	N	2586	2538 1	44 8							201										
05	34255 X	27997	-0-	-6258	-0-	25045 2	2952 9	N	2684	2722 1	34 8							129										
06	30628 X	30628	-0-	-0-	-0-	27093 2	3535 9	N	3214	3191 1	25 8							127										
07	32426 X	30273	-0-	-2153	-0-	26587 2	3686 9	N	3351	3284 1	36 8							158										
08	32426 X	26970	-0-	-5456	-0-	23587 2	3383 9	N	3075	3065 1	10 8							158										
09	31380 X	25439	-0-	-5941	-0-	22114 2	3325 9	N	3023	3029 1	9 8							143										

PHANTOM (WOLFCAMP)															
NOTTING HILL ENERGY, LLC				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20				//CONT.//	101230										
				WELL #:	2H	RRCID	-> 294859	COMPL.	DATE 03/27/2023	TOTAL	DEPTH	11146	PERF.11070	-	15870
M	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
04	40500 X	14480	-0-	-26020	-0-	11598	2	2882	9	N	2620	2670	1	30	8
05	35247 X	4625	-0-	-30622	-0-	3772	2	853	9	N	775	802	1	30	8
06	33249 X	33249	-0-	-0-	-0-	30016	2	3233	9	N	2939	2948	1	22	8
07	37583 X	37583	-0-	-0-	-0-	34045	2	3538	9	N	3216	3149	1	32	8
08	36773 X	36773	-0-	-0-	-0-	33286	2	3487	9	N	3170	3150	1	9	8
09	33240 X	32964	-0-	-276	-0-	29884	2	3080	9	N	2800	2825	1	6	8
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20				WELL #:	3H	RRCID	-> 294860	COMPL.	DATE 03/28/2023	TOTAL	DEPTH	11641	PERF.11756	-	16635
04	18360 X	14178	-0-	-4182	-0-	12697	2	1481	9	N	1346	1345	1	14	8
05	17298 X	12652	-0-	-4646	-0-	11104	2	1548	9	N	1407	1436	1	9	8
06	14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	11794	2	2616	9	N	2378	2343	1	8	8
07	14663 X	14418	-0-	-245	-0-	12296	2	2122	9	N	1929	1920	1	12	8
08	14663 X	13794	-0-	-869	-0-	11910	2	1884	9	N	1713	1713	1	4	8
09	14400 X	12710	-0-	-1690	-0-	10942	2	1768	9	N	1607	1613	1	6	8
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC				101577											
GUTTERBALLS STATE 14-15				WELL #:	41H	RRCID	-> 298167	COMPL.	DATE 02/11/2023	TOTAL	DEPTH	11357	PERF.11731	-	21511
04	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	233	1	5127	3	N	2535	2509	0		38
						255	4	2789	9						
05	10509 X	8121	-0-	-2388	-0-	161	1	4530	3	N	2581	2568	0	31	8
						591	4	2839	9						
06	10170 X	7435	-0-	-2735	-0-	38	1	4765	3	N	2364	2342	0	31	8
						32	4	2600	9						
07	10509 X	7487	-0-	-3022	-0-	43	1	4831	3	N	2341	2319	0		33
						38	4	2575	9						
08	9734 X	5165	-0-	-4569	-0-	43	1	3308	3	N	1355	1366	0		22
						323	4	1491	9						
09	8400 X	3782	-0-	-4618	-0-	56	1	2533	3	N	1015	1027	0		10
						76	4	1117	9						
GUTTERBALLS STATE 14-15				WELL #:	42H	RRCID	-> 298168	COMPL.	DATE 02/06/2023	TOTAL	DEPTH	11360	PERF.11697	-	21477
04	15510 X	11206	-0-	-4304	-0-	297	1	6537	3	N	3679	3641	0		55
						325	4	4047	9						
05	16027 X	10864	-0-	-5163	-0-	208	1	5821	3	N	3705	3697	0	34	8
						759	4	4076	9						
06	15510 X	10003	-0-	-5507	-0-	49	1	6140	3	N	3430	3409	0	34	8
						41	4	3773	9						
07	13609 X	10158	-0-	-3451	-0-	56	1	6256	3	N	3452	3420	0		48
						49	4	3797	9						
08	12710 X	9002	-0-	-3708	-0-	67	1	5248	3	N	2886	2887	0		47
						512	4	3175	9						
09	11220 X	6719	-0-	-4501	-0-	91	1	4073	3	N	2211	2237	0		21
						123	4	2432	9						
EL DUDERINO UNIT 5-25				WELL #:	11H	RRCID	-> 298177	COMPL.	DATE 12/22/2022	TOTAL	DEPTH	10301	PERF.10688	-	18689
04	15150 X	14221	-0-	-929	-0-	1136	1	9453	3	N	3266	3312	0		32
						39	4	3593	9						
05	15903 X	13807	-0-	-2096	-0-	1092	1	9274	3	N	3097	3115	0	2	8
						34	4	3407	9						
06	15390 X	12738	-0-	-2652	-0-	1102	1	8433	3	N	2847	2850	0		9
						71	4	3132	9						
07	15903 X	13150	-0-	-2753	-0-	1066	1	8861	3	N	2930	2919	0		20
						3223	9								
08	14694 X	13237	-0-	-1457	-0-	1335	1	8667	3	N	2911	2899	0		32
						33	4	3202	9						
09	14220 X	12416	-0-	-1804	-0-	1465	1	7955	3	N	2724	2714	0		42
						2996	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC EL DUDERINO UNIT 5-25														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 101577 WELL #: 12H RRCID -> 298179 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10486 - 19087														
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
04	22560 X	19860	-0-	-2700	-0-	1639 56	1 4	13646 4519	3 9	N	4108	4165	0	40
05	23312 X	19578	-0-	-3734	-0-	1600 50	1 4	13596 4332	3 9	N	3938	3960	0 3 8	15
06	22560 X	18121	-0-	-4439	-0-	1624 105	1 4	12425 3967	3 9	N	3606	3609	0	12
07	21824 X	18199	-0-	-3625	-0-	1528 3974	1 9	12697	3	N	3613	3601	0	24
08	20522 X	17733	-0-	-2789	-0-	1838 45	1 4	11931 3919	3 9	N	3563	3547	0	40
09	19860 X	16665	-0-	-3195	-0-	2028 3626	1 9	11011	3	N	3296	3285	0	51
EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 13H RRCID -> 298190 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11071 - 19672														
04	25140 X	21234	-0-	-3906	-0-	1929 66	1 4	16060 3179	3 9	N	2890	2933	0	28
05	26784 X	20510	-0-	-6274	-0-	1814 57	1 4	15409 3230	3 9	N	2936	2947	0 6 8	11
06	25920 X	18966	-0-	-6954	-0-	1839 119	1 4	14073 2935	3 9	N	2668	2670	0	9
07	26784 X	21107	-0-	-5677	-0-	1941 3036	1 9	16130	3	N	2760	2751	0	18
08	23746 X	20204	-0-	-3542	-0-	2298 57	1 4	14922 2927	3 9	N	2661	2649	0	30
09	21240 X	1902	-0-	-19338	-0-	234 397	1 9	1271	3	N	361	385	0	6
EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 42H RRCID -> 298191 COMPL. DATE 12/24/2022 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11207 - 19608														
04	17280 X	14884	-0-	-2396	-0-	1446 49	1 4	12040 1349	3 9	N	1226	1249	0	12
05	18631 X	17927	-0-	-704	-0-	1715 53	1 4	14574 1585	3 9	N	1441	1444	0 4 8	5
06	18132 X	18132	-0-	-0-	-0-	1902 123	1 4	14552 1555	3 9	N	1414	1414	0	5
07	18631 X	17465	-0-	-1166	-0-	1710 1550	1 9	14205	3	N	1409	1405	0	9
08	17918 X	17604	-0-	-314	-0-	2142 53	1 4	13907 1502	3 9	N	1365	1359	0	15
09	18120 X	17695	-0-	-425	-0-	2512 1	1 4	13636 1546	3 9	N	1405	1398	0	22
EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 43H RRCID -> 298192 COMPL. DATE 12/25/2022 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10461 - 19262														
04	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	861 29	1 4	7167 3504	3 9	N	3185	3231	0	31
05	13206 X	9523	-0-	-3683	-0-	698 22	1 4	5934 2869	3 9	N	2608	2628	0 1 8	10
06	12780 X	6943	-0-	-5837	-0-	541 35	1 4	4143 2224	3 9	N	2022	2025	0	7
07	13206 X	6947	-0-	-6259	-0-	516 2145	1 9	4286	3	N	1950	1944	0	13
08	11935 X	5973	-0-	-5962	-0-	554 14	1 4	3594 1811	3 9	N	1646	1641	0	18
09	11550 X	5422	-0-	-6128	-0-	585 1659	1 9	3178	3	N	1508	1503	0	23

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC														
EL DUDERINO UNIT 5-25														
WELL #: 41H RRCID -> 298225 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10945 - 19546														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	25590 X	18754	-0-	-6836	-0-	1771	1	14738	3	N	1986	2025	0	19
						60	4	2185	9					
05	25544 X	16081	-0-	-9463	-0-	1463	1	12428	3	N	1949	1957	0	7
						46	4	2144	9				4 8	
06	24720 X	15273	-0-	-9447	-0-	1515	1	11594	3	N	1878	1879	0	6
						98	4	2066	9					
07	25544 X	15762	-0-	-9782	-0-	1466	1	12178	3	N	1925	1918	0	13
						2118	9							
08	23064 X	15704	-0-	-7360	-0-	1816	1	11791	3	N	1865	1857	0	21
						45	4	2052	9					
09	18750 X	17355	-0-	-1395	-0-	2364	1	12835	3	N	1960	1951	0	30
						2156	9							
EQV OPERATING LLC														
EXPEDITION STATE UNIT 71-67														
WELL #: 1H RRCID -> 287142 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310														
04	10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	771	1	8186	3	N	1041	989	1	229
						10	4	1145	9				24 8	
05	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	975	1	8753	3	N	1214	1257	1	142
						291	4	1335	9				44 8	
06	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	855	1	5283	3	N	692	661	1	137
						60	4	761	9				36 8	
07	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	966	1	9569	3	N	1148	1139	1	145
						13	4	1263	9				1 8	
08	760 X	760	-0-	-0-	-0-	167	1	553	3	N	36			181
						40	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			181
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8														
WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029														
04	42895 X	42895	-0-	-0-	-0-	1184	1	37601	3	Y	3716	3704	1	127
						22	4	4088	9				85 8	
05	44653 X	44653	-0-	-0-	-0-	1188	1	38849	3	Y	4176	4004	1	130
						22	4	4594	9				169 8	
06	42767 X	42767	-0-	-0-	-0-	1305	1	36737	3	Y	4265	3986	1	154
						33	4	4692	9				255 8	
*07	45884 X	45884	-0-	-0-	-0-	1304	1	39700	3	Y	4409	4246	1	166
						30	4	4850	9				151 8	
08	43673 X	43673	-0-	-0-	-0-	1289	1	37845	3	Y	4118	4035	1	130
						9	4	4530	9				119 8	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			130
BROWN STATE 44-2														
WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833														
04	62939 X	62939	-0-	-0-	-0-	672	1	59886	3	Y	2163	2075	1	391
						2	4	2379	9				132 8	
05	62283 X	62283	-0-	-0-	-0-	724	1	59082	3	Y	2077	1915	1	380
						192	4	2285	9				173 8	
06	60014 X	60014	-0-	-0-	-0-	697	1	57122	3	Y	1968	1801	1	430
						30	4	2165	9				117 8	
07	67133 X	67133	-0-	-0-	-0-	736	1	63990	3	Y	2180	2023	1	435
						9	4	2398	9				152 8	
08	54090 X	54090	-0-	-0-	-0-	748	1	51998	3	Y	1152	1019	1	424
						77	4	1267	9				144 8	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			424

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BROWN STATE 44-2				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 287606	COMPL. DATE 09/23/2023	TOTAL	DEPTH 10687	PERF.11024 - 16031	CNTY: WARD			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	9360 X	6144	-0-	-3216	-0-	953	1	3589	3	Y	1445	1417	1	407
						12	4	1590	9					
05	11129 X	9199	-0-	-1930	-0-	1116	1	6050	3	Y	1820	1682	1	421
						31	4	2002	9					
06	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	999	1	8550	3	Y	1514	1445	1	466
						16	4	1665	9					
07	11129 X	10364	-0-	-765	-0-	597	1	8287	3	Y	1287	1269	1	458
						64	4	1416	9					
08	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	748	1	9453	3	Y	773	801	1	404
						71	4	850	9					
09	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT			404
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	1H	RRCID -> 287681	COMPL. DATE 09/27/2020	TOTAL	DEPTH 9593	PERF. 9750 - 19674				
04	12660 X	2110	-0-	-10550	-0-	507	1	764	3	Y	733	625	1	364
						33	4	806	9					
05	8897 X	3679	-0-	-5218	-0-	1050	1	1234	3	Y	1159	1151	1	326
						120	4	1275	9					
06	8610 X	1540	-0-	-7070	-0-	253	1	1218	3	Y	1	221	1	106
						68	4	1	9					
*07	8897 X	350	-0-	-8547	-0-	253	1	40	3	Y	49	38	1	106
						3	4	54	9					
08	2790 X	751	-0-	-2039	-0-	66	1	327	3	Y	325	148	1	206
						358	9							
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT			206
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	2H	RRCID -> 287682	COMPL. DATE 09/16/2023	TOTAL	DEPTH 9593	PERF. 9749 - 19592				
04	22110 X	1846	-0-	-20264	-0-	488	1	808	3	Y	477	490	1	286
						25	4	525	9					
05	13485 X	3137	-0-	-10348	-0-	922	1	1279	3	Y	786	802	1	227
						71	4	865	9					
06	10080 X	2194	-0-	-7886	-0-	548	1	671	3	Y	732	649	1	310
						170	4	805	9					
*07	9114 X	1778	-0-	-7336	-0-	548	1	741	3	Y	442	434	1	307
						3	4	486	9					
08	4867 X	256	-0-	-4611	-0-	66	1	189	3	Y	1	157	1	218
						1	9							
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT			218
BROWN STATE 44-2				WELL #:	3H	RRCID -> 287717	COMPL. DATE 05/10/2019	TOTAL	DEPTH 10687	PERF.10931 - 15970				
04	334 X	334	-0-	-0-	-0-	91	1	97	3	Y	120	55	1	441
						14	4	132	9					
05	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	659	1	2387	3	Y	575	510	1	483
						6	4	633	9					
06	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	312	1	2120	3	Y	318	350	1	444
						1	4	350	9					
07	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	597	1	3805	3	Y	1268	1273	1	421
						64	4	1395	9					
08	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	748	1	3370	3	Y	774	690	1	488
						46	4	851	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			488

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
EXPEDITION STATE UNIT 71-67				WELL #:		4H	RRCID -> 288295	COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL	DEPTH 11295	PERF.11607		- 18432				
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	
04	32910 X	30972	-0-	-1938	-0-		996	1	25952	3	N	3061	2986	1	56	8	237	
05	38564 X	29337	-0-	-9227	-0-		657	4	3367	9								
06	37320 X	33319	-0-	-4001	-0-		968	1	24581	3	N	2878	2733	1	89	8	293	
07	38564 X	31540	-0-	-7024	-0-		622	4	3166	9								
08	37262 X	35639	-0-	-1623	-0-		1062	1	28607	3	N	3265	3268	1	134	8	156	
09	30960 X	NO RPT	-0-	-30960	-0-		58	4	3592	9								
							1100	1	27087	3	N	3041	2920	1	124	8	153	
							8	4	3345	9								
							1103	1	30489	3	N	3677	3545	1	104	8	181	
							2	4	4045	9								
											N	NO RPT					181	
DARCY STATE 22				WELL #:	1H	RRCID -> 288304	COMPL. DATE 09/25/2023		TOTAL	DEPTH 10556	PERF.10813		- 15873					
04	17910 X	13788	-0-	-4122	-0-		860	1	10999	3	N	1616	1580	1	28	8	530	
05	18507 X	10168	-0-	-8339	-0-		151	4	1778	9								
06	17910 X	13979	-0-	-3931	-0-		890	1	6823	3	N	1920	1905	1	26	8	519	
07	18445 X	17646	-0-	-799	-0-		343	4	2112	9								
08	17081 X	16748	-0-	-333	-0-		917	1	11190	3	N	1699	1687	1	23	8	508	
09	13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-		3	4	1869	9								
							968	1	14163	3	N	2286	2293	1	21	8	480	
							2515	9										
							782	1	14032	3	N	1691	1685	1	26	8	460	
							74	4	1860	9								
											N	NO RPT					460	
DARCY STATE 22				WELL #:	2H	RRCID -> 288314	COMPL. DATE 09/27/2023		TOTAL	DEPTH 10537	PERF.10870		- 15868					
04	13410 X	13045	-0-	-365	-0-		860	1	10569	3	N	1468	1490	1	14	8	463	
05	13857 X	12422	-0-	-1435	-0-		1	4	1615	9								
06	13410 X	11420	-0-	-1990	-0-		890	1	9841	3	N	1524	1503	1	18	8	466	
07	13989 X	13989	-0-	-0-	-0-		15	4	1676	9								
08	13485 X	12308	-0-	-1177	-0-		916	1	9111	3	N	1266	1256	1	30	8	446	
09	13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-		1393	9										
							974	1	11089	3	N	1751	1721	1	30	8	446	
							1926	9										
							782	1	10007	3	N	1381	1319	1	39	8	469	
							1519	9										
											N	NO RPT					469	
EXPEDITION STATE UNIT 71-67				WELL #:	2H	RRCID -> 288641	COMPL. DATE 01/29/2023		TOTAL	DEPTH 11640	PERF.12123		- 21384					
04	19209 X	19209	-0-	-0-	-0-		180	12	3	111	4	Y	987	981	1	12	8	63
05	17329 X	17329	-0-	-0-	-0-		1086	9										
06	15664 X	15664	-0-	-0-	-0-		162	13	3	150	4	Y	878	877	1	19	8	45
*07	19075 X	19075	-0-	-0-	-0-		966	9										
							1470	3	3	961	9	Y	874	844	1	32	8	43
							1774	3	3	186	4	Y	1037	995	1	34	8	51
							1141	9										
08	17082 X	17082	-0-	-0-	-0-		1600	2	3	13	4	Y	970	956	1	28	8	40
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1067	9				Y	NO RPT				40	

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	9H	ASSOCIATED RRCID -> 288796	CAPACITY COMPL. DATE 07/10/2021				TOTAL	DEPTH 11346	CNTY: WARD PERF.11667 - 16700				
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
04	39759 X	39759	-0-	-0-	-0-		1378 15	1 4	35902 2464	3 9	N	2240	2189	1	51	8	206
05	37335 X	37335	-0-	-0-	-0-		1298 131	1 4	33700 2206	3 9	N	2005	1957	1	87	8	167
06	41491 X	41491	-0-	-0-	-0-		1417 72	1 4	37526 2476	3 9	N	2251	2081	1	156	8	181
07	40405 X	40405	-0-	-0-	-0-		1483 26	1 4	36382 2514	3 9	N	2285	2124	1	82	8	260
08	39888 X	39888	-0-	-0-	-0-		1468 2378	1 9	36042	3	N	2162	2060	1	66	8	296
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					296

BERGMAN STATE 38				WELL #:	3H	RRCID -> 289048	COMPL. DATE 03/14/2023				TOTAL	DEPTH 10263	PERF.10639 - 15082				
04	17244 X	17244	-0-	-0-	-0-		180 5	1 4	15988 1071	3 9	Y	974	949	1	27	8	38
05	17839 X	17839	-0-	-0-	-0-		183 9	1 4	16433 1214	3 9	Y	1104	1087	1	23	8	32
06	18805 X	18805	-0-	-0-	-0-		850 146	1 4	16668 1141	3 9	Y	1037	1009	1	24	8	36
*07	22389 X	22389	-0-	-0-	-0-		468 185	1 4	20577 1159	3 9	Y	1054	1023	1	27	8	40
08	20315 X	20315	-0-	-0-	-0-		580 1272	1 9	18463	3	Y	1156	1125	1	29	8	48
09	17250 X	NO RPT	-0-	-17250	-0-						Y	NO RPT					48

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	4H	RRCID -> 289102	COMPL. DATE 09/13/2023				TOTAL	DEPTH 9466	PERF. 9643 - 19541				
04	30210 X	22816	-0-	-7394	-0-		240 2165	1 9	20411 613	3 9	Y	1968	1958	1	46	8	128
05	31217 X	24771	-0-	-6446	-0-		132 2444	1 9	22195 365	3 9	Y	2222	2163	1	42	8	145
06	30210 X	24828	-0-	-5382	-0-		425 345	1 4	21850 2208	3 9	Y	2007	1957	1	1	8	194
*07	28427 X	21194	-0-	-7233	-0-		588 609	1 4	18009 1988	3 9	Y	1807	1747	1	52	8	202
08	25203 X	20333	-0-	-4870	-0-		1055 121	1 4	17065 2092	3 9	Y	1902	1885	1	44	8	110
09	23970 X	NO RPT	-0-	-23970	-0-						Y	NO RPT					110

BERGMAN STATE 38				WELL #:	2H	RRCID -> 289114	COMPL. DATE 10/16/2019				TOTAL	DEPTH 10285	PERF.10606 - 15126				
04	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-		177 6	1 4	15981 613	3 9	Y	557	533	1	27	8	21
05	17422 X	14738	-0-	-2684	-0-		160 7	1 4	14206 365	3 9	Y	332	320	1	24	8	9
06	16860 X	15909	-0-	-951	-0-		850 115	1 4	14596 348	3 9	Y	316	294	1	21	8	10
*07	17422 X	11269	-0-	-6153	-0-		468 185	1 4	10284 332	3 9	Y	302	278	1	23	8	11
08	17329 X	15427	-0-	-1902	-0-		580 371	1 9	14476	3	Y	337	312	1	24	8	13
09	16770 X	NO RPT	-0-	-16770	-0-						Y	NO RPT					13

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				//CONT.// 71052 900 101634	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	3H	RRCID -> 289120	COMPL. DATE 09/15/2023	TOTAL	DEPTH	9613	PERF.10388	- 19616		
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
04	17790 X	11425	-0-	-6365	-0-	123 1 791 9	10511 3	Y	719	704 1	36 8			45
05	16585 X	10088	-0-	-6497	-0-	55 1 913 9	9120 3	Y	830	793 1	29 8			53
06	14490 X	10547	-0-	-3943	-0-	203 1 143 4	9531 3 670 9	Y	609	603 1				59
*07	13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	588 1 609 4	11220 3 920 9	Y	836	784 1	48 8			63
08	11811 X	10005	-0-	-1806	-0-	1055 1 65 4	8144 3 741 9	Y	674	657 1	40 8			38
09	11430 X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT			38
BROWN STATE 44-2				WELL #:	5HA	RRCID -> 289539	COMPL. DATE 09/30/2023	TOTAL	DEPTH	10682	PERF.11039	- 16039		
04	18390 X	12717	-0-	-5673	-0-	496 1 16 4	11312 3 893 9	Y	812	775 1	9 8			102
05	17422 X	15514	-0-	-1908	-0-	600 1 98 4	13368 3 1448 9	Y	1316	1295 1	9 8			114
06	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	618 1 24 4	13570 3 766 9	Y	696	721 1	11 8			78
*07	14477 X	9277	-0-	-5200	-0-	735 1 777 9	7765 3	Y	706	697 1	12 8			75
08	24070 X	24070	-0-	-0-	-0-	748 1 15 4	22725 3 582 9	Y	529	506 1	12 8			81
09	15000 X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					Y	NO RPT			81
BROWN STATE 44-2				WELL #:	6HA	RRCID -> 289643	COMPL. DATE 10/04/2023	TOTAL	DEPTH	10565	PERF.11024	- 16042		
04	19080 X	13027	-0-	-6053	-0-	532 1 15 4	11554 3 926 9	Y	842	904 1	18 8			119
05	24025 X	15153	-0-	-8872	-0-	561 1 93 4	13201 3 1298 9	Y	1180	1183 1	12 8			104
06	23250 X	14298	-0-	-8952	-0-	556 1 36 4	12400 3 1306 9	Y	1187	1148 1	19 8			124
*07	24025 X	17004	-0-	-7021	-0-	735 1 1480 9	14789 3	Y	1345	1327 1	24 8			118
08	19561 X	13246	-0-	-6315	-0-	748 1 7 4	11437 3 1054 9	Y	958	919 1	25 8			146
09	14670 X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					Y	NO RPT			146
DARCY STATE UNIT 22-25				WELL #:	1H	RRCID -> 290413	COMPL. DATE 11/15/2024	TOTAL	DEPTH	11073	PERF.11473	- 21316		
04	54240 X	43959	-0-	-10281	-0-	860 1 30 4	41415 3 1654 9	N	1504	1369 1	107 8			290
05	56048 X	42523	-0-	-13525	-0-	847 1 19 4	39905 3 1752 9	N	1593	1529 1	97 8			257
06	53730 X	41522	-0-	-12208	-0-	916 1 85 4	39080 3 1441 9	N	1310	1241 1	92 8			234
07	52855 X	49533	-0-	-3322	-0-	975 1 16 4	46378 3 2164 9	N	1967	1914 1	97 8			190
08	49544 X	49544	-0-	-0-	-0-	782 1 1 4	46942 3 1819 9	N	1654	1451 1	122 8			271
09	43950 X	NO RPT	-0-	-43950	-0-					N	NO RPT			271

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC DARCY STATE 22				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	5H	ASSOCIATED RRCID -> 290414	CAPACITY COMPL. DATE 09/30/2023				TOTAL	DEPTH 10550	CNTY: WARD PERF.10882 - 15314					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	30735 X	30735	-0-	-0-	-0-	365	1	26527	3	Y	3392	3335	1	29	8		101	
05	33325 X	27284	-0-	-6041	-0-	112	4	3731	9									
06	32250 X	22789	-0-	-9461	-0-	452	1	23683	3	Y	2764	2729	1	31	8		105	
*07	33325 X	24220	-0-	-9105	-0-	109	4	3040	9									
08	33325 X	22684	-0-	-10641	-0-	517	1	19601	3	Y	1970	1922	1	27	8		126	
09	30750 X	NO RPT	-0-	-30750	-0-	504	4	2167	9									
						536	1	20912	3	Y	2519	2474	1	25	8		146	
						1	4	2771	9									
						782	1	19725	3	Y	1963	1936	1	31	8		146	
						18	4	2159	9									
										Y	NO RPT						146	
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	5H	RRCID -> 290415	COMPL. DATE 03/20/2024				TOTAL	DEPTH 9586	PERF. 9913	- 19705				
04	55950 X	42618	-0-	-13332	-0-	1346	1	37974	3	Y	2998	3007	1	72	8		105	
05	56668 X	41856	-0-	-14812	-0-	3298	9											
06	49950 X	35008	-0-	-14942	-0-	1071	1	37576	3	Y	2917	2870	1	61	8		91	
*07	50561 X	35291	-0-	-15270	-0-	3209	9											
08	47027 X	37428	-0-	-9599	-0-	989	1	30940	3	Y	2426	2410	1	1	8		106	
09	42630 X	NO RPT	-0-	-42630	-0-	410	4	2669	9									
						1248	1	30115	3	Y	2523	2421	1	107	8		101	
						1153	4	2775	9									
						3000	1	31345	3	Y	2518	2429	1	82	8		110	
						313	4	2770	9									
										Y	NO RPT						110	
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	6H	RRCID -> 290422	COMPL. DATE 07/07/2024				TOTAL	DEPTH 9418	PERF. 9734	- 19484				
04	34980 X	32541	-0-	-2439	-0-	985	1	28109	3	Y	3134	3132	1	62	8		109	
05	36208 X	33868	-0-	-2340	-0-	3447	9											
06	35040 X	29543	-0-	-5497	-0-	847	1	29591	3	Y	3118	3075	1	55	8		97	
*07	36208 X	29229	-0-	-6979	-0-	3430	9											
08	33635 X	32035	-0-	-1600	-0-	819	1	25539	3	Y	2603	2585	1	1	8		114	
09	32790 X	NO RPT	-0-	-32790	-0-	322	4	2863	9									
						1248	1	24325	3	Y	2275	2207	1	73	8		109	
						1153	4	2503	9									
						3000	1	25852	3	Y	2731	2646	1	59	8		120	
						179	4	3004	9									
										Y	NO RPT						120	
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	7H	RRCID -> 290424	COMPL. DATE 01/15/2024				TOTAL	DEPTH 9536	PERF. 9885	- 19729				
04	41640 X	35696	-0-	-5944	-0-	1075	1	30704	3	Y	3561	3605	1	57	8		126	
05	42997 X	38632	-0-	-4365	-0-	3917	9											
06	41610 X	34817	-0-	-6793	-0-	959	1	33490	3	Y	3803	3756	1	54	8		119	
*07	42997 X	33065	-0-	-9932	-0-	4183	9											
08	38626 X	24102	-0-	-14524	-0-	943	1	30052	3	Y	3158	3138	1	1	8		138	
09	37380 X	NO RPT	-0-	-37380	-0-	348	4	3474	9									
						1248	1	27116	3	Y	3225	3171	1	61	8		131	
						1153	4	3548	9									
						3000	1	18783	3	Y	1955	1963	1	38	8		89	
						168	4	2151	9									
										Y	NO RPT						89	

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC DARCY STATE UNIT 22-25				//CONT.// WELL #:	71052 900 2H	ASSOCIATED RRCID -> 291691	CAPACITY COMPL. DATE 09/13/2021				TOTAL	DEPTH 11094	CNTY: WARD PERF.11425 - 21099					
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
04	75840	X	60223	-0-	-15617	-0-		752	1	56430	3	Y	2547	2432	1	94	8	73
								239	4	2802	9							
05	71424	X	53796	-0-	-17628	-0-		819	1	50409	3	Y	2028	1943	1	83	8	75
								337	4	2231	9							
06	65940	X	19193	-0-	-46747	-0-		342	1	18078	3	Y	653	652	1	33	8	43
								55	4	718	9							
*07	68138	X	14389	-0-	-53749	-0-		207	1	13237	3	Y	858	719	1	121	8	61
								1	4	944	9							
08	66495	X	56767	-0-	-9728	-0-		782	1	54086	3	Y	1682	1472	1	143	8	111
								49	4	1850	9							
09	60210	X	NO RPT	-0-	-60210	-0-						Y	NO RPT					111
DARCY STATE 22					WELL #:	6H	RRCID -> 291695	COMPL. DATE 07/01/2024				TOTAL	DEPTH 10488	PERF.10484 - 15226				
04	42767	X	42767	-0-	-0-	-0-		500	1	36512	3	Y	5093	5013	1	37	8	151
								153	4	5602	9							
05	32860	X	29540	-0-	-3320	-0-		483	1	25767	3	Y	2896	2902	1	33	8	112
								104	4	3186	9							
06	31680	X	22841	-0-	-8839	-0-		525	1	19801	3	Y	1833	1791	1	37	8	117
								499	4	2016	9							
*07	33480	X	25330	-0-	-8150	-0-		871	1	21957	3	Y	2274	2232	1	28	8	131
								1	4	2501	9							
08	44206	X	25918	-0-	-18288	-0-		782	1	22890	3	Y	2023	1972	1	38	8	149
								21	4	2225	9							
09	42780	X	NO RPT	-0-	-42780	-0-						Y	NO RPT					149
DARCY STATE UNIT 22-25					WELL #:	3H	RRCID -> 291722	COMPL. DATE 09/13/2021				TOTAL	DEPTH 11017	PERF.11282 - 21050				
04	82530	X	70814	-0-	-11716	-0-		908	1	65952	3	Y	3339	3181	1	128	8	96
								281	4	3673	9							
05	81344	X	61637	-0-	-19707	-0-		969	1	57802	3	Y	2333	2229	1	114	8	86
								300	4	2566	9							
06	64830	X	58256	-0-	-6574	-0-		728	1	54301	3	Y	1706	1574	1	115	8	103
								1350	4	1877	9							
*07	71672	X	64917	-0-	-6755	-0-		1598	1	60736	3	Y	2346	2230	1	91	8	128
								2	4	2581	9							
08	73160	X	51895	-0-	-21265	-0-		782	1	49391	3	Y	1530	1449	1	107	8	109
								39	4	1683	9							
09	70800	X	NO RPT	-0-	-70800	-0-						Y	NO RPT					109
HARRISON STATE UNIT 14					WELL #:	2HA	RRCID -> 291867	COMPL. DATE 05/17/2023				TOTAL	DEPTH 11639	PERF.12070 - 18660				
04	50340	X	46761	-0-	-3579	-0-		43195	3	45	4	Y	3201	3123	1	55	8	139
								3521	9									
05	49848	X	34713	-0-	-15135	-0-		30576	3	1135	4	Y	2729	2652	1	66	8	150
								3002	9									
06	45240	X	43774	-0-	-1466	-0-		40107	3	334	4	Y	3030	2925	1	122	8	133
								3333	9									
*07	49104	X	45854	-0-	-3250	-0-		42404	3	54	4	Y	3087	2994	1	87	8	139
								3396	9									
08	49104	X	23097	-0-	-26007	-0-		21500	3	1	4	Y	1451	1427	1	48	8	110
								1596	9									
09	46770	X	NO RPT	-0-	-46770	-0-						Y	NO RPT					110

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC HARRISON STATE UNIT 14				//CONT.// //CONT.//	71052 900 101634	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	1HA	RRCID	-> 292065	COMPL.	DATE 05/17/2023	TOTAL	DEPTH 11630	PERF.12235	- 19424				
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
04	52500 X	43849	-0-	-8651	-0-	41299 2506	3 9		44	4	Y		2278	2260	1	47 8	101
05	54250 X	40458	-0-	-13792	-0-	36531 2511	1 9		1416	4	Y		2283	2188	1	73 8	123
06	50850 X	44184	-0-	-6666	-0-	41227 2626	3 9		331	4	Y		2387	2302	1	104 8	104
*07	52049 X	45627	-0-	-6422	-0-	42689 2884	3 9		54	4	Y		2622	2536	1	81 8	109
08	49383 X	24137	-0-	-25246	-0-	22549 1586	3 9		2	4	Y		1442	1404	1	44 8	108
09	43860 X	NO RPT	-0-	-43860	-0-						Y		NO RPT				108
BROWN STATE 44-2				WELL #:	7H	RRCID	-> 292999	COMPL.	DATE 03/08/2023	TOTAL	DEPTH 10603	PERF.11091	- 16062				
04	25800 X	18467	-0-	-7333	-0-	766 56	1 4	17009	3 9	Y	578	573	1	14 8			76
05	26660 X	11887	-0-	-14773	-0-	443 72	1 4	10550	3 9	Y	747	740	1	18 8			65
06	23790 X	11845	-0-	-11945	-0-	475 29	1 4	10749	3 9	Y	538	532	1	13 8			58
07	18755 X	10592	-0-	-8163	-0-	735 615	1 9	9242	3 9	Y	559	553	1	9 8			55
08	19096 X	6326	-0-	-12770	-0-	748 3	1 4	5234	3 9	Y	310	304	1	13 8			48
09	18480 X	NO RPT	-0-	-18480	-0-			341		Y	NO RPT						48
BROWN STATE 44-2				WELL #:	8H	RRCID	-> 293000	COMPL.	DATE 01/07/2022	TOTAL	DEPTH 10631	PERF.11180	- 16164				
04	34050 X	30951	-0-	-3099	-0-	1228 98	1 4	27450	3 9	Y	1977	1929	1	40 8			255
05	31992 X	31703	-0-	-289	-0-	1215 167	1 4	28306	3 9	Y	1832	1905	1	14 8			168
06	30960 X	29446	-0-	-1514	-0-	1202 71	1 4	25721	3 9	Y	2229	2131	1	35 8			231
*07	31992 X	30588	-0-	-1404	-0-	735 2379	1 9	27474	3 9	Y	2163	2132	1	41 8			221
08	31992 X	25528	-0-	-6464	-0-	748 18	1 4	23802	3 9	Y	873	901	1	41 8			144
09	30960 X	NO RPT	-0-	-30960	-0-			960		Y	NO RPT						144
BERGMAN STATE 38				WELL #:	1H	RRCID	-> 293068	COMPL.	DATE 05/10/2024	TOTAL	DEPTH 10289	PERF.10680	- 15141				
04	29558 X	29558	-0-	-0-	-0-	297 8	1 4	26670	3 9	Y	2348	2320	1	42 8			93
05	27776 X	26200	-0-	-1576	-0-	266 11	1 4	23505	3 9	Y	2198	2192	1	34 8			65
06	29406 X	29406	-0-	-0-	-0-	850 213	1 4	25916	3 9	Y	2206	2156	1	39 8			76
*07	32720 X	32720	-0-	-0-	-0-	468 185	1 4	29908	3 9	Y	1963	1916	1	39 8			84
08	37284 X	37284	-0-	-0-	-0-	580 2483	1 9	34221	3 9	Y	2257	2206	1	43 8			94
09	29550 X	NO RPT	-0-	-29550	-0-					Y	NO RPT						94

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BERGMAN STATE 38				//CONT.// 71052 900 WELL #: 4H	ASSOCIATED RRCID -> 293087	CAPACITY COMPL. DATE 05/14/2024				TOTAL	DEPTH 10195	PERF.10682	CNTY: WARD		15331		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		31009 X	31009	-0-	-0-		319	1	28626	3	Y	1868	1827	1	44	8	73
							9	4	2055	9							
05		31988 X	31988	-0-	-0-		309	1	29860	3	Y	1633	1622	1	36	8	48
							23	4	1796	9							
06		28265 X	28265	-0-	-0-		850	1	25490	3	Y	1557	1515	1	37	8	53
							212	4	1713	9							
*07		29154 X	29154	-0-	-0-		468	1	26793	3	Y	1553	1526	1	20	8	60
							185	4	1708	9							
08		32054 X	22716	-0-	-9338		580	1	20757	3	Y	1254	1240	1	30	8	53
							1379	9									
09		31020 X	NO RPT	-0-	-31020						Y	NO RPT					53
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8				WELL #:	10H	RRCID -> 293274	COMPL. DATE 03/31/2023				TOTAL	DEPTH 11356	PERF.11685			15828	
04		45630 X	42790	-0-	-2840		1227	1	39064	3	Y	2250	2239	1	54	8	77
							24	4	2475	9							
05		47461 X	43489	-0-	-3972		1207	1	39695	3	Y	2331	2225	1	111	8	72
							23	4	2564	9							
06		45930 X	35012	-0-	-10918		1115	1	31513	3	Y	2138	2006	1	126	8	78
							32	4	2352	9							
*07		47461 X	37985	-0-	-9476		1177	1	34224	3	Y	2326	2220	1	96	8	88
							25	4	2559	9							
08		44206 X	37150	-0-	-7056		1146	1	33661	3	Y	2123	2070	1	73	8	67
							8	4	2335	9							
09		42780 X	NO RPT	-0-	-42780						Y	NO RPT					67
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8				WELL #:	2H	RRCID -> 293354	COMPL. DATE 03/23/2024				TOTAL	DEPTH 11573	PERF.11920			20818	
04		49350 X	40275	-0-	-9075		1133	1	36576	3	Y	2315	2292	1	80	8	78
							19	4	2547	9							
05		50654 X	43072	-0-	-7582		1175	1	39300	3	Y	2338	2180	1	165	8	71
							25	4	2572	9							
06		49020 X	35641	-0-	-13379		1147	1	32738	3	Y	1567	1369	1	216	8	53
							32	4	1724	9							
*07		50654 X	39954	-0-	-10700		1177	1	36663	3	Y	1898	1734	1	156	8	61
							26	4	2088	9							
08		44578 X	40401	-0-	-4177		1254	1	36796	3	Y	2129	2009	1	123	8	65
							9	4	2342	9							
09		41670 X	NO RPT	-0-	-41670						Y	NO RPT					65
EXPEDITION STATE UNIT 71-67				WELL #:	3H	RRCID -> 293866	COMPL. DATE 04/01/2023				TOTAL	DEPTH 11575	PERF.12121			20209	
04		40290 X	37944	-0-	-2346		34472	3	270	4	Y	2911	2832	1	73	8	180
							3202	9									
05		41633 X	37935	-0-	-3698		34494	3	146	4	Y	2995	2914	1	113	8	148
							3295	9									
06		40290 X	37038	-0-	-3252		33873	3	3165	9	Y	2877	2739	1	148	8	138
*07		41633 X	36857	-0-	-4776		33350	3	186	4	Y	3019	2844	1	152	8	161
							3321	9									
08		43028 X	36875	-0-	-6153		33617	3	24	4	Y	2940	2847	1	130	8	121
							3234	9									
09		37950 X	NO RPT	-0-	-37950						Y	NO RPT					121

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BLAKE STATE 15-22				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 294703	CAPACITY COMPL. DATE 10/26/2024				TOTAL	DEPTH 10728	PERF.11246	CNTY: WARD - 20965	
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
04	DLQ G-10	136054	-0-	136054	361438	475 3506	1 9	132073	3	Y	3187	3161	1	194	66
05	495047 X	133609	-0-	-361438	-0-	507 120	1 4	129603 3379	3 9	Y	3072	2675	1	133	330
06	104681 X	104681	-0-	-0-	-0-	435 9	1 4	101369 2868	3 9	Y	2607	2475	1	124	338
*07	128433 X	117860	-0-	-10573	-0-	477 1757	1 4	112406 3220	3 9	Y	2927	2920	1	176	169
08	140585 X	115627	-0-	-24958	-0-	493 2943	1 9	112191	3	Y	2675	2605	1	162	108
09	136050 X	NO RPT	-0-	-136050	-0-				Y	NO RPT					108
BLAKE STATE 15-22				WELL #:	1H	RRCID -> 294899	COMPL. DATE 10/24/2024				TOTAL	DEPTH 10800	PERF.11061	- 20949	
04	143822 X	143822	-0-	-0-	-0-	506 2556	1 9	140760	3	Y	2324	2237	1	204	47
05	143049 X	143049	-0-	-0-	-0-	546 119	1 4	139982 2402	3 9	Y	2184	1891	1	107	233
06	123990 X	115645	-0-	-8345	-0-	482 11	1 4	112802 2350	3 9	Y	2136	1956	1	146	267
*07	128123 X	122868	-0-	-5255	-0-	477 1757	1 4	118340 2294	3 9	Y	2085	1982	1	217	153
08	148614 X	118868	-0-	-29746	-0-	493 2077	1 9	116298	3	Y	1888	1762	1	189	73
09	143820 X	NO RPT	-0-	-143820	-0-				Y	NO RPT					73
BLAKE STATE 15-22				WELL #:	2H	RRCID -> 294904	COMPL. DATE 10/25/2024				TOTAL	DEPTH 10784	PERF.10967	- 20849	
04	130680 X	127643	-0-	-3037	-0-	450 2108	1 9	125085	3	Y	1916	1875	1	151	39
05	126914 X	116304	-0-	-10610	-0-	429 118	1 4	113642 2115	3 9	Y	1923	1582	1	185	195
06	119880 X	117687	-0-	-2193	-0-	492 10	1 4	114862 2323	3 9	Y	2112	1912	1	134	261
*07	123442 X	117286	-0-	-6156	-0-	477 1757	1 4	112936 2116	3 9	Y	1924	1943	1	93	149
08	131905 X	113111	-0-	-18794	-0-	493 1932	1 9	110686	3	Y	1756	1730	1	88	72
09	127650 X	NO RPT	-0-	-127650	-0-				Y	NO RPT					72
PLANTAIN STATE UNIT 94				WELL #:	2H	RRCID -> 295338	COMPL. DATE 10/31/2024				TOTAL	DEPTH 11889	PERF.12241	- 20902	
04	61128 X	61128	-0-	-0-	-0-	590 4	1 4	56714 3820	3 9	Y	3473	3465	1		200
05	60357 X	59928	-0-	-429	-0-	600 61	1 4	54986 4281	3 9	Y	3892	3976	1		116
06	58410 X	50598	-0-	-7812	-0-	589 390	1 4	45789 3830	3 9	Y	3482	3398	1		200
*07	60357 X	54571	-0-	-5786	-0-	617 1	1 4	50090 3863	3 9	Y	3512	3581	1		131
08	72230 X	54302	-0-	-17928	-0-	586 3964	1 9	49752	3	Y	3604	3453	1		281
09	61140 X	NO RPT	-0-	-61140	-0-				Y	NO RPT					281

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC PLANTAIN STATE UNIT 94				//CONT.// //CONT.//	71052 900 101634	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	1H	RRCID ->	295531	COMPL. DATE	10/30/2024	TOTAL	DEPTH	11434	PERF.12977	-	20770		
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	
04	83624 X	83624	-0-	-0-	-0-		752	1	72348	3	Y	9563	9545	1		550	
							5	4	10519	9							
05	81539 X	81539	-0-	-0-	-0-		772	1	70617	3	Y	9126	9402	1		274	
							111	4	10039	9							
06	72810 X	69621	-0-	-3189	-0-		757	1	58768	3	Y	8723	8496	1		501	
							501	4	9595	9							
*07	75237 X	73639	-0-	-1598	-0-		780	1	62943	3	Y	9013	9190	1		324	
							2	4	9914	9							
08	84165 X	71707	-0-	-12458	-0-		735	1	61922	3	Y	8227	7916	1		643	
							9050	9									
09	81450 X	NO RPT	-0-	-81450	-0-						Y	NO RPT				643	
BERGMAN STATE 38				WELL #:	100H	RRCID ->	295532	COMPL. DATE	03/30/2024	TOTAL	DEPTH	10764	PERF.11077	-	15633		
04	90360 X	67527	-0-	-22833	-0-		736	1	64742	3	Y	1844	1785	1	80	8	71
							21	4	2028	9							
05	86707 X	67895	-0-	-18812	-0-		672	1	65008	3	Y	1977	1924	1	67	8	57
							40	4	2175	9							
06	81720 X	60711	-0-	-21009	-0-		58423	3	517	4	Y	1610	1544	1	68	8	55
							1771	9									
*07	82770 X	60062	-0-	-22708	-0-		151	1	58118	3	Y	1462	1387	1	69	8	61
							185	4	1608	9							
08	76756 X	55114	-0-	-21642	-0-		5	1	53434	3	Y	1523	1445	1	79	8	61
							1675	9									
09	67530 X	NO RPT	-0-	-67530	-0-						Y	NO RPT					61
BERGMAN STATE 38				WELL #:	102H	RRCID ->	295565	COMPL. DATE	03/30/2024	TOTAL	DEPTH	10677	PERF.10877	-	15619		
04	122700 X	101853	-0-	-20847	-0-		1093	1	97460	3	Y	2971	2862	1	122	8	114
							32	4	3268	9							
05	119350 X	99396	-0-	-19954	-0-		983	1	95152	3	Y	2910	2833	1	107	8	84
							60	4	3201	9							
06	113550 X	88955	-0-	-24595	-0-		85352	3	744	4	Y	2599	2500	1	95	8	88
							2859	9									
*07	112065 X	89493	-0-	-22572	-0-		151	1	86486	3	Y	2428	2311	1	107	8	98
							185	4	2671	9							
08	105245 X	86770	-0-	-18475	-0-		5	1	84015	3	Y	2500	2386	1	116	8	102
							2750	9									
09	101850 X	NO RPT	-0-	-101850	-0-						Y	NO RPT					102
PLANTAIN STATE UNIT 94				WELL #:	3H	RRCID ->	295566	COMPL. DATE	10/31/2024	TOTAL	DEPTH	11857	PERF.12686	-	21681		
04	69382 X	69382	-0-	-0-	-0-		692	1	66502	3	Y	1985	2007	1		116	
							4	4	2184	9							
05	71207 X	68732	-0-	-2475	-0-		714	1	65394	3	Y	2312	2359	1		69	
							81	4	2543	9							
06	68910 X	59047	-0-	-9863	-0-		716	1	55458	3	Y	2178	2122	1		125	
							477	4	2396	9							
*07	71207 X	62456	-0-	-8751	-0-		736	1	59399	3	Y	2108	2149	1		84	
							2	4	2319	9							
08	72385 X	63553	-0-	-8832	-0-		699	1	60758	3	Y	1905	1834	1		149	
							2096	9									
09	69390 X	NO RPT	-0-	-69390	-0-						Y	NO RPT				149	

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BERGMAN STATE 38				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #: 101H	ASSOCIATED RRCID -> 295662	CAPACITY COMPL. DATE 03/30/2024				TOTAL	DEPTH 10764	CNTY: WARD PERF.10999 - 15597					
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
04	103530 X	70579	-0-	-32951	-0-		765	1	68251	3	Y	1401	1327	1	102	8	53
							22	4	1541	9							
05	106981 X	71968	-0-	-35013	-0-		718	1	69473	3	Y	1576	1489	1	96	8	44
							43	4	1734	9							
06	101640 X	64705	-0-	-36935	-0-		62509	3	549	4	Y	1497	1405	1	86	8	50
							1647	9									
*07	85746 X	45516	-0-	-40230	-0-		468	1	44025	3	Y	762	648	1	111	8	53
							185	4	838	9							
08	83545 X	65895	-0-	-17650	-0-		580	1	64301	3	Y	922	803	1	114	8	34
							1014	9									
09	70590 X	NO RPT	-0-	-70590	-0-						Y	NO RPT					34
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #: 14H	RRCID -> 296612	COMPL. DATE 11/11/2023				TOTAL	DEPTH 10226	PERF.10461 - 20461					
04	155940 X	131459	-0-	-24481	-0-		1477	1	125548	3	Y	4031	3928	1	179	8	255
							4434	9									
05	152644 X	126492	-0-	-26152	-0-		720	1	121606	3	Y	3787	3652	1	145	8	245
							4166	9									
06	145590 X	85392	-0-	-60198	-0-		81894	3	883	4	Y	2377	2386	1	1	8	235
							2615	9									
*07	150443 X	121142	-0-	-29301	-0-		151	1	116686	3	Y	3360	3155	1	190	8	250
							609	4	3696	9							
08	142910 X	121999	-0-	-20911	-0-		5	1	117198	3	Y	3592	3480	1	155	8	203
							845	4	3951	9							
09	131460 X	NO RPT	-0-	-131460	-0-						Y	NO RPT					203
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #: 15H	RRCID -> 296613	COMPL. DATE 11/04/2023				TOTAL	DEPTH 10181	PERF.10389 - 20393					
04	180150 X	153163	-0-	-26987	-0-		5055	1	142857	3	Y	4774	4567	1	196	8	15
							5251	9									
05	175460 X	152878	-0-	-22582	-0-		4117	1	143932	3	Y	4390	4240	1	165	8	-0-
							4829	9									
06	168000 X	128882	-0-	-39118	-0-		123814	3	1452	4	Y	3287	3285	1	2	8	-0-
							3616	9									
*07	173600 X	136991	-0-	-36609	-0-		151	1	131746	3	Y	3583	3369	1	214	8	-0-
							1153	4	3941	9							
08	163184 X	131445	-0-	-31739	-0-		5	1	126576	3	Y	3322	3119	1	175	8	30
							1210	4	3654	9							
09	153150 X	NO RPT	-0-	-153150	-0-						Y	NO RPT					30
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #: 13H	RRCID -> 296822	COMPL. DATE 11/11/2023				TOTAL	DEPTH 10241	PERF.10647 - 20645					
04	159330 X	137779	-0-	-21551	-0-		1534	1	130814	3	Y	4937	4810	1	191	8	314
							5431	9									
05	162316 X	138626	-0-	-23690	-0-		788	1	132634	3	Y	4731	4579	1	158	8	308
							5204	9									
06	148890 X	58814	-0-	-90076	-0-		56233	3	438	4	Y	1948	2053	1	1	8	202
							2143	9									
*07	149172 X	125663	-0-	-23509	-0-		151	1	120577	3	Y	3933	3702	1	214	8	219
							609	4	4326	9							
08	149172 X	127438	-0-	-21734	-0-		5	1	121817	3	Y	4306	4180	1	171	8	245
							879	4	4737	9							
09	137790 X	NO RPT	-0-	-137790	-0-						Y	NO RPT					245

PHANTOM (WOLFCAMP) CPX ENERGY OPERATING, LLC B AND B				//CONT.// WELL #:	71052 900 101714 2H	ASSOCIATED RRCID -> 289683	CAPACITY COMPL. DATE 11/21/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815					
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
04	27390 X	23292	-0-	-4098	-0-	625	1	20839	3	Y	1546	1552	0			35
						127	4	1701	9							
05	28086 X	23077	-0-	-5009	-0-	387	1	20553	3	Y	1563	1565	0			33
						418	4	1719	9							
06	27180 X	26389	-0-	-791	-0-	392	1	23514	3	Y	1674	1674	0			33
						642	4	1841	9							
07	27900 X	26817	-0-	-1083	-0-	437	1	24424	3	Y	1752	1750	0			35
						29	4	1927	9							
08	27061 X	27061	-0-	-0-	-0-	440	1	24590	3	Y	1717	1710	0			42
						142	4	1889	9							
09	23640 X	NO RPT	-0-	-23640	-0-					Y	NO RPT					42
B AND B				WELL #:	1H	RRCID -> 289684	COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770					
04	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	77	1	14727	3	Y	1456	1456	0			33
						90	4	1602	9							
05	16740 X	14216	-0-	-2524	-0-	71	1	12497	3	Y	1267	1273	0			27
						254	4	1394	9							
06	17732 X	17732	-0-	-0-	-0-	80	1	15599	3	Y	1479	1477	0			29
						426	4	1627	9							
07	17050 X	16509	-0-	-541	-0-	77	1	14851	3	Y	1421	1421	0			29
						18	4	1563	9							
08	16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	79	1	14952	3	Y	1391	1386	0			34
						86	4	1530	9							
09	13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT					34
LINDLEY 98				WELL #:	13H	RRCID -> 289685	COMPL. DATE 01/01/2021				TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259					
04	18630 X	16033	-0-	-2597	-0-	671	1	13539	3	Y	1613	1615	0			37
						49	4	1774	9							
05	19251 X	13979	-0-	-5272	-0-	69	1	12179	3	Y	1442	1448	0			31
						145	4	1586	9							
06	18630 X	15324	-0-	-3306	-0-	69	1	13378	3	Y	1503	1504	0			30
						224	4	1653	9							
07	18259 X	16201	-0-	-2058	-0-	75	1	14359	3	Y	1598	1596	0			32
						9	4	1758	9							
08	15996 X	15776	-0-	-220	-0-	74	1	13942	3	Y	1560	1553	0			39
						44	4	1716	9							
09	15480 X	NO RPT	-0-	-15480	-0-					Y	NO RPT					39
MURCHISON 87				WELL #:	1H	RRCID -> 290230	COMPL. DATE 11/04/2022				TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420					
04	7770 X	7683	-0-	-87	-0-	262	1	6101	3	Y	1059	1057	0			98
						155	4	1165	9							
05	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	276	1	6534	3	Y	1101	1111	0			88
						221	4	1211	9							
06	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	239	1	5344	3	Y	1062	1062	0			88
						466	4	1168	9							
07	7936 X	7592	-0-	-344	-0-	248	1	5962	3	Y	1097	1055	0			130
						175	4	1207	9							
08	7688 X	7456	-0-	-232	-0-	253	1	5469	3	Y	1067	1054	0			143
						560	4	1174	9							
09	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					143

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CPX ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	101714								
B AND B STATE A				WELL #:	5H	RRCID ->	291703	COMPL. DATE	09/09/2021	TOTAL	DEPTH	10762	PERF.11189 - 18534
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	36060 X	34939	-0-	-1121	-0-	743	1	31815	3	Y	2064	2065 0	47
						111	4	2270	9				
05	38471 X	29189	-0-	-9282	-0-	398	1	26588	3	Y	1724	1734 0	37
						307	4	1896	9				
06	37230 X	33663	-0-	-3567	-0-	427	1	30588	3	Y	1965	1963 0	39
						486	4	2162	9				
07	38471 X	30353	-0-	-8118	-0-	418	1	27931	3	Y	1806	1809 0	36
						17	4	1987	9				
08	33613 X	33613	-0-	-0-	-0-	472	1	30826	3	Y	2020	2006 0	50
						93	4	2222	9				
09	30990 X	NO RPT	-0-	-30990	-0-					Y	NO RPT		50
CPX STATE 100-33 A				WELL #:	1H	RRCID ->	291749	COMPL. DATE	11/30/2021	TOTAL	DEPTH	10894	PERF.11400 - 17476
04	18660 X	18207	-0-	-453	-0-	86	1	16371	3	Y	1510	1512 0	34
						89	4	1661	9				
05	18600 X	16018	-0-	-2582	-0-	80	1	14191	3	Y	1353	1358 0	29
						259	4	1488	9				
06	19323 X	19323	-0-	-0-	-0-	88	1	17086	3	Y	1541	1539 0	31
						454	4	1695	9				
07	18879 X	18322	-0-	-557	-0-	86	1	16566	3	Y	1503	1504 0	30
						17	4	1653	9				
08	18047 X	18047	-0-	-0-	-0-	86	1	16265	3	Y	1468	1462 0	36
						81	4	1615	9				
09	15900 X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT		36
CPX STATE 100-33 B				WELL #:	2H	RRCID ->	291752	COMPL. DATE	02/19/2022	TOTAL	DEPTH	10767	PERF.11126 - 16777
04	24060 X	23507	-0-	-553	-0-	709	1	20885	3	Y	1636	1637 0	37
						113	4	1800	9				
05	23963 X	20419	-0-	-3544	-0-	373	1	18104	3	Y	1465	1471 0	31
						330	4	1612	9				
06	24103 X	24103	-0-	-0-	-0-	388	1	21351	3	Y	1634	1633 0	32
						567	4	1797	9				
07	24304 X	23369	-0-	-935	-0-	420	1	21135	3	Y	1629	1628 0	33
						22	4	1792	9				
08	22976 X	22976	-0-	-0-	-0-	419	1	20708	3	Y	1587	1581 0	39
						103	4	1746	9				
09	20220 X	NO RPT	-0-	-20220	-0-					Y	NO RPT		39
CPX STATE 100-33 D				WELL #:	4H	RRCID ->	291766	COMPL. DATE	02/23/2022	TOTAL	DEPTH	10895	PERF.11219 - 16450
04	15600 X	13342	-0-	-2258	-0-	61	1	11639	3	Y	1435	1438 0	33
						63	4	1579	9				
05	15562 X	11744	-0-	-3818	-0-	57	1	10089	3	Y	1285	1290 0	28
						184	4	1414	9				
06	14820 X	14617	-0-	-203	-0-	64	1	12557	3	Y	1512	1510 0	30
						333	4	1663	9				
07	15190 X	13422	-0-	-1768	-0-	61	1	11778	3	Y	1428	1429 0	29
						12	4	1571	9				
08	13216 X	13216	-0-	-0-	-0-	61	1	11564	3	Y	1394	1389 0	34
						58	4	1533	9				
09	12360 X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT		34

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CPX ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	101714										
CPX STATE 100-33 E				WELL #:	5H	RRCID ->	291976	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL	DEPTH	10749	PERF.11100 -	15849	
M	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	
04	29400 X	27084	-0-	-2316	-0-	725	1	23846	3	Y	2174	2176	0	50	
						122	4	2391	9						
05	29419 X	23794	-0-	-5625	-0-	389	1	20927	3	Y	1928	1937	0	41	
						357	4	2121	9						
06	27510 X	26602	-0-	-908	-0-	371	1	23331	3	Y	2142	2140	0	43	
						544	4	2356	9						
07	28427 X	28282	-0-	-145	-0-	441	1	25182	3	Y	2393	2388	0	48	
						27	4	2632	9						
08	28018 X	28018	-0-	-0-	-0-	442	1	24879	3	Y	2334	2324	0	58	
						130	4	2567	9						
09	24810 X	NO RPT	-0-	-24810	-0-					Y	NO RPT			58	
LINDLEY 98				WELL #:	14H	RRCID ->	292024	COMPL. DATE	11/08/2021	TOTAL	DEPTH	11483	PERF.12000 -	22208	
04	94680 X	88602	-0-	-6078	-0-	447	1	85440	3	Y	2185	2188	0	50	
						311	4	2404	9						
05	94302 X	82670	-0-	-11632	-0-	447	1	79069	3	Y	2010	2017	0	43	
						943	4	2211	9						
06	93314 X	93314	-0-	-0-	-0-	457	1	89008	3	Y	2146	2146	0	43	
						1488	4	2361	9						
07	94048 X	94048	-0-	-0-	-0-	475	1	91118	3	Y	2177	2176	0	44	
						60	4	2395	9						
08	92370 X	92370	-0-	-0-	-0-	473	1	89256	3	Y	2143	2134	0	53	
						284	4	2357	9						
09	93300 X	NO RPT	-0-	-93300	-0-					Y	NO RPT			53	
B AND B STATE				WELL #:	4H	RRCID ->	292085	COMPL. DATE	02/26/2022	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.11301 -	19024	
04	25050 X	16822	-0-	-8228	-0-	78	1	14956	3	Y	1578	1579	0	36	
						52	4	1736	9						
05	25885 X	14875	-0-	-11010	-0-	74	1	13128	3	Y	1384	1390	0	30	
						151	4	1522	9						
06	25050 X	16735	-0-	-8315	-0-	76	1	14746	3	Y	1526	1526	0	30	
						234	4	1679	9						
07	17825 X	17190	-0-	-635	-0-	80	1	15374	3	Y	1570	1568	0	32	
						9	4	1727	9						
08	16754 X	16754	-0-	-0-	-0-	79	1	14932	3	Y	1544	1538	0	38	
						45	4	1698	9						
09	13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					Y	NO RPT			38	
CPX STATE 100-33 G				WELL #:	7H	RRCID ->	292172	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL	DEPTH	10905	PERF.11250 -	15463	
04	14760 X	13533	-0-	-1227	-0-	60	1	11384	3	Y	1846	1847	0	42	
						58	4	2031	9						
05	14787 X	12017	-0-	-2770	-0-	56	1	9990	3	Y	1637	1644	0	35	
						170	4	1801	9						
06	14470 X	14470	-0-	-0-	-0-	62	1	12112	3	Y	1830	1829	0	36	
						283	4	2013	9						
07	14229 X	13870	-0-	-359	-0-	62	1	11894	3	Y	1728	1729	0	35	
						13	4	1901	9						
08	13725 X	13725	-0-	-0-	-0-	62	1	11750	3	Y	1684	1677	0	42	
						61	4	1852	9						
09	11730 X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT			42	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CPX ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	101714								
LINDLEY 33-98 LOV				WELL #:	15H	RRCID ->	293365	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL	DEPTH	10766	PERF.11243 - 21045
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	71370 X	62832	-0-	-8538	-0-	296	1	56672	3	Y	5144	5152 0	117
						206	4	5658	9				
05	71393 X	57252	-0-	-14141	-0-	290	1	51261	3	Y	4626	4644 0	99
						612	4	5089	9				
06	66900 X	65609	-0-	-1291	-0-	302	1	58790	3	Y	5031	5030 0	100
						983	4	5534	9				
07	67921 X	65578	-0-	-2343	-0-	311	1	59655	3	Y	5066	5064 0	102
						39	4	5573	9				
08	65658 X	63522	-0-	-2136	-0-	305	1	57625	3	Y	4917	4898 0	121
						183	4	5409	9				
09	65100 X	NO RPT	-0-	-65100	-0-					Y	NO RPT		121
CPX STATE 100-33 K				WELL #:	11H	RRCID ->	293545	COMPL. DATE	09/06/2022	TOTAL	DEPTH	11739	PERF.12038 - 17542
04	30000 X	28434	-0-	-1566	-0-	143	1	27421	3	Y	667	666 0	15
						136	4	734	9				
05	30380 X	25836	-0-	-4544	-0-	139	1	24625	3	Y	590	592 0	13
						423	4	649	9				
06	29400 X	26982	-0-	-2418	-0-	131	1	25534	3	Y	635	635 0	13
						618	4	699	9				
07	29636 X	25293	-0-	-4343	-0-	127	1	24420	3	Y	657	657 0	13
						23	4	723	9				
08	27280 X	24797	-0-	-2483	-0-	126	1	23861	3	Y	638	635 0	16
						108	4	702	9				
09	26400 X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					Y	NO RPT		16
CPX STATE 100-33 F				WELL #:	6H	RRCID ->	293578	COMPL. DATE	09/03/2022	TOTAL	DEPTH	11483	PERF.11783 - 16426
04	43980 X	39405	-0-	-4575	-0-	787	1	37074	3	Y	1236	1231 0	28
						184	4	1360	9				
05	43555 X	35943	-0-	-7612	-0-	461	1	33687	3	Y	1105	1109 0	24
						579	4	1216	9				
06	39720 X	36469	-0-	-3251	-0-	414	1	34132	3	Y	997	1001 0	20
						826	4	1097	9				
07	44005 X	44005	-0-	-0-	-0-	529	1	42055	3	Y	1256	1251 0	25
						39	4	1382	9				
08	42973 X	42973	-0-	-0-	-0-	526	1	40927	3	Y	1214	1209 0	30
						185	4	1335	9				
09	39420 X	NO RPT	-0-	-39420	-0-					Y	NO RPT		30
MURCHISON 87				WELL #:	5H	RRCID ->	293719	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL	DEPTH	10772	PERF.11051 - 15888
04	25410 X	22316	-0-	-3094	-0-	771	1	17940	3	Y	2863	2852 0	265
						456	4	3149	9				
05	25327 X	22698	-0-	-2629	-0-	766	1	18146	3	Y	2884	2918 0	231
						614	4	3172	9				
06	22710 X	22323	-0-	-387	-0-	762	1	17037	3	Y	2763	2764 0	230
						1485	4	3039	9				
07	24199 X	24199	-0-	-0-	-0-	812	1	19513	3	Y	3002	2875 0	357
						572	4	3302	9				
08	24198 X	24198	-0-	-0-	-0-	850	1	18355	3	Y	2829	2806 0	380
						1881	4	3112	9				
09	22140 X	NO RPT	-0-	-22140	-0-					Y	NO RPT		380

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CPX ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	101714											
MURCHISON 87				WELL #:	4H	RRCID ->	293727	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL	DEPTH	11212	PERF.11766	- 16895		
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
04	19230 X	18164	-0-	-1066	-0-	617	1 14372	3		Y	2554	2552	0			236
						366	4 2809	9								
05	19964 X	19964	-0-	-0-	-0-	663	1 15704	3		Y	2787	2800	0			223
						531	4 3066	9								
06	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	649	1 14526	3		Y	2694	2693	0			224
						1266	4 2963	9								
07	19595 X	19595	-0-	-0-	-0-	645	1 15497	3		Y	2725	2625	0			324
						455	4 2998	9								
08	19437 X	17623	-0-	-1814	-0-	601	1 12974	3		Y	2472	2464	0			332
						1329	4 2719	9								
09	18810 X	NO RPT	-0-	-18810	-0-					Y	NO RPT					332
CHERRY CREEK 92				WELL #:	1H	RRCID ->	294149	COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.11614	- 22600		
04	30270 X	27276	-0-	-2994	-0-	72	1 23317	3		Y	3216	2909	0	271	1	86
						349	4 3538	9								
05	31279 X	27714	-0-	-3565	-0-	78	1 23302	3		Y	3284	3299	0			71
						722	4 3612	9								
06	27030 X	25680	-0-	-1350	-0-	76	1 21865	3		Y	3036	3043	0			64
						399	4 3340	9								
07	28179 X	25843	-0-	-2336	-0-	77	1 20602	3		Y	3055	3030	0			89
						1803	4 3361	9								
08	28179 X	25779	-0-	-2400	-0-	81	1 21745	3		Y	2973	2905	0			157
						683	4 3270	9								
09	27270 X	NO RPT	-0-	-27270	-0-					Y	NO RPT					157
CHERRY CREEK 92				WELL #:	2H	RRCID ->	294163	COMPL. DATE	06/22/2023	TOTAL	DEPTH	11894	PERF.12324	- 22327		
04	47310 X	44442	-0-	-2868	-0-	124	1 40225	3		Y	3174	2874	0	268	1	85
						602	4 3491	9								
05	48887 X	47363	-0-	-1524	-0-	140	1 42031	3		Y	3536	3544	0			77
						1302	4 3890	9								
06	46637 X	46637	-0-	-0-	-0-	147	1 42393	3		Y	3022	3036	0			63
						773	4 3324	9								
07	48589 X	48589	-0-	-0-	-0-	155	1 41306	3		Y	3194	3164	0			93
						3615	4 3513	9								
08	47368 X	47057	-0-	-311	-0-	156	1 42189	3		Y	3079	3009	0			163
						1325	4 3387	9								
09	46650 X	NO RPT	-0-	-46650	-0-					Y	NO RPT					163
B AND B STATE B				WELL #:	7H	RRCID ->	294628	COMPL. DATE	06/24/2023	TOTAL	DEPTH	11761	PERF.12236	- 19733		
04	75528 X	75528	-0-	-0-	-0-	979	1 72504	3		Y	1630	1631	0			37
						252	4 1793	9								
05	79112 X	66579	-0-	-12533	-0-	630	1 63642	3		Y	1430	1436	0			31
						734	4 1573	9								
06	79531 X	79531	-0-	-0-	-0-	688	1 75801	3		Y	1671	1669	0			33
						1204	4 1838	9								
07	79112 X	77058	-0-	-2054	-0-	699	1 74529	3		Y	1622	1622	0			33
						46	4 1784	9								
08	74852 X	74852	-0-	-0-	-0-	692	1 72192	3		Y	1590	1584	0			39
						219	4 1749	9								
09	66330 X	NO RPT	-0-	-66330	-0-					Y	NO RPT					39

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
CPX ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		101714											
CHERRY CREEK 92			WELL #:		3H	RRCID -> 298577		COMPL. DATE 10/04/2024		TOTAL DEPTH 11336 PERF.11768 - 21209						
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
04	213900	X	121161	-0-	-92739	-0-	309	1	100029	3	Y	17569	15883	0	1482 1	469
							1497	4	19326	9						
05	151683	X	115975	-0-	-35708	-0-	312	1	93849	3	Y	17188	17283	0		374
							2907	4	18907	9						
06	146790	X	103907	-0-	-42883	-0-	294	1	84958	3	Y	15551	15599	0		326
							1549	4	17106	9						
07	150505	X	101766	-0-	-48739	-0-	295	1	78788	3	Y	14353	14262	0		417
							6895	4	15788	9						
08	109213	X	89854	-0-	-19359	-0-	272	1	73413	3	Y	12603	12354	0		666
							2306	4	13863	9						
09	105690	X	NO RPT	-0-	-105690	-0-					Y	NO RPT				666

CHERRY CREEK 92			WELL #:		4H	RRCID -> 298623		COMPL. DATE 10/04/2024		TOTAL DEPTH 11700 PERF.12054 - 20582						
04	174420	X	138693	-0-	-35727	-0-	394	1	127497	3	Y	8085	7313	0	682 1	216
							1908	4	8894	9						
05	150164	X	132956	-0-	-17208	-0-	401	1	120447	3	Y	7615	7665	0		166
							3731	4	8377	9						
06	145320	X	120911	-0-	-24409	-0-	384	1	110925	3	Y	6891	6912	0		145
							2022	4	7580	9						
07	150164	X	124793	-0-	-25371	-0-	403	1	107634	3	Y	6670	6621	0		194
							9419	4	7337	9						
08	142848	X	124318	-0-	-18530	-0-	421	1	113374	3	Y	6329	6189	0		334
							3561	4	6962	9						
09	138240	X	NO RPT	-0-	-138240	-0-					Y	NO RPT				334

MARY SWAIN HARRELL			WELL #:		1H	RRCID -> 298626		COMPL. DATE 09/08/2024		TOTAL DEPTH 11687 PERF.12015 - 22015						
04	319260	X	102117	-0-	-217143	-0-	32	1	95911	3	Y	5165	5171	0	46 8	42
							492	4	5682	9						
05	235166	X	118325	-0-	-116841	-0-	80	1	111378	3	Y	5859	5855	0		46
							422	4	6445	9						
06	165120	X	120284	-0-	-44836	-0-	90	1	113092	3	Y	6155	6149	0		52
							331	4	6771	9						
07	157480	X	134115	-0-	-23365	-0-	87	1	126569	3	Y	6513	6514	0		51
							295	4	7164	9						
08	128657	X	128657	-0-	-0-	-0-	89	1	121613	3	Y	6129	6121	0		59
							213	4	6742	9						
09	120270	X	NO RPT	-0-	-120270	-0-					Y	NO RPT				59

MARY SWAIN HARRELL			WELL #:		2H	RRCID -> 298627		COMPL. DATE 09/07/2024		TOTAL DEPTH 11167 PERF.11554 - 20822						
04	232200	X	120691	-0-	-111509	-0-	35	1	102475	3	Y	16050	16292	0	36 8	130
							526	4	17655	9						
05	206925	X	113043	-0-	-93882	-0-	69	1	96443	3	Y	14695	14709	0		116
							366	4	16165	9						
06	206940	X	138130	-0-	-68810	-0-	98	1	122838	3	Y	13485	13488	0		113
							360	4	14834	9						
07	213838	X	114204	-0-	-99634	-0-	67	1	97883	3	Y	14569	14569	0		113
							228	4	16026	9						
08	149854	X	104715	-0-	-45139	-0-	66	1	89891	3	Y	13274	13258	0		129
							157	4	14601	9						
09	138120	X	NO RPT	-0-	-138120	-0-					Y	NO RPT				129

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CPX ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	101714									
MARY SWAIN HARRELL				WELL #:	3H	RRCID ->	298628	COMPL. DATE	09/07/2024	TOTAL	DEPTH	11408	PERF.11762	- 21652
M	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
04	342090 X	40470	-0-	-301620	-0-	13	1	37780	3	Y	2257	2188	0	18
						194	4	2483	9				51	
05	277264 X	152918	-0-	-124346	-0-	103	1	143761	3	Y	7735	7692	0	61
						545	4	8509	9					
06	211216 X	211216	-0-	-0-	-0-	158	1	199282	3	Y	10175	10151	0	85
						583	4	11193	9					
07	244207 X	244207	-0-	-0-	-0-	159	1	231102	3	Y	11279	11277	0	87
						539	4	12407	9					
08	202173 X	202173	-0-	-0-	-0-	140	1	190706	3	Y	9994	9984	0	97
						334	4	10993	9					
09	211230 X	NO RPT	-0-	-211230	-0-					Y	NO RPT			97
MARY SWAIN HARRELL WEST				WELL #:	6H	RRCID ->	299607	COMPL. DATE	03/20/2025	TOTAL	DEPTH	11063	PERF.11400	- 21233
04	0	259486	-0-	259486	271654	76	1	223349	3	Y	31741	31377	0	256
						1146	4	34915	9				129	
05	0	194473	-0-	194473	466127	120	1	167326	3	Y	23993	24060	0	189
						635	4	26392	9					
06	650994 X	184867	-0-	-466127	-0-	126	1	159138	3	Y	22852	22850	0	191
						466	4	25137	9					
07	254355 X	239953	-0-	-14402	-0-	143	1	208033	3	Y	28446	28416	0	221
						486	4	31291	9					
08	254355 X	208927	-0-	-45428	-0-	133	1	181798	3	Y	24253	24239	0	235
						318	4	26678	9					
09	246150 X	NO RPT	-0-	-246150	-0-					Y	NO RPT			235
MARY SWAIN HARRELL WEST				WELL #:	7H	RRCID ->	299609	COMPL. DATE	03/20/2025	TOTAL	DEPTH	11609	PERF.11900	- 21849
04	0	336986	-0-	336986	366678	109	1	320819	3	Y	13102	12882	0	105
						1646	4	14412	9				128	
05	0	218496	-0-	218496	585174	150	1	208307	3	Y	8408	8447	0	66
						790	4	9249	9					
06	811550 X	226376	-0-	-585174	-0-	171	1	215841	3	Y	8847	8839	0	74
						632	4	9732	9					
07	382137 X	269483	-0-	-112654	-0-	177	1	257781	3	Y	9930	9927	0	77
						602	4	10923	9					
08	382137 X	265438	-0-	-116699	-0-	187	1	254836	3	Y	9063	9052	0	88
						446	4	9969	9					
09	369810 X	NO RPT	-0-	-369810	-0-					Y	NO RPT			88
MARY SWAIN HARRELL WEST				WELL #:	5H	RRCID ->	299651	COMPL. DATE	03/20/2025	TOTAL	DEPTH	11357	PERF.11600	- 20871
04	SHUT IN	320234	-0-	320234	-0-	100	1	295191	3	Y	21298	21018	0	172
						1515	4	23428	9				137	
05	SHUT IN	239451	-0-	239451	-0-	159	1	221623	3	Y	15299	15350	0	121
						840	4	16829	9					
06	320550 X	211669	-0-	-108881	-0-	155	1	195682	3	Y	13872	13877	0	116
						573	4	15259	9					
07	331235 X	268271	-0-	-62964	-0-	173	1	251602	3	Y	14463	14467	0	112
						587	4	15909	9					
08	331235 X	284064	-0-	-47171	-0-	197	1	269100	3	Y	12996	12982	0	126
						471	4	14296	9					
09	320550 X	NO RPT	-0-	-320550	-0-					Y	NO RPT			126

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CPX ENERGY OPERATING, LLC														
MARY SWAIN HARRELL														
WELL #: 4H RRCID -> 299769														
COMPL. DATE 03/20/2025														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11633 PERF.12200 - 21502														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0	269896	-0-	269896	297871		86 1	252911 3		Y	14183	13982 0	110 8	114
							1298 4	15601 9						
05	0	188529	-0-	188529	486400		127 1	177238 3		Y	9538	9577 0		75
							672 4	10492 9						
06	622433 X	136033	-0-	-486400	-0-		101 1	127662 3		Y	7178	7193 0		60
							374 4	7896 9						
07	282503 X	189317	-0-	-93186	-0-		124 1	179775 3		Y	8180	8177 0		63
							420 4	8998 9						
08	282503 X	170598	-0-	-111905	-0-		119 1	162787 3		Y	6734	6732 0		65
							285 4	7407 9						
09	273390 X	NO RPT	-0-	-273390	-0-					Y	NO RPT			65
ARETE CREEK OPERATING, LLC														
AVIATOR STATE														
WELL #: 103102 1H RRCID -> 299995														
COMPL. DATE 04/17/2023														
TOTAL DEPTH 10819 PERF.11013 - 16061														
10	0 W	14042	-0-	14042	461533		10049 3	3993 9		N	3630	3644 0		419
11	0 W	12741	-0-	12741	474274		8956 3	3785 9		N	3441	3401 0		459
12	0 W	12685	-0-	12685	486959		18 1	8842 3		N	3348	3290 0		517
							142 4	3683 9						
01	0 W	12053	-0-	12053	499012		17 1	8164 3		N	3397	3418 1		496
							135 4	3737 9						
02	0 W	10530	-0-	10530	509542		8 1	7297 3		N	2902	2845 0		553
							33 4	3192 9						
03	0 W	11543	-0-	11543	521085		8053 3	3490 9		N	3173	3142 0		584
04	0 W	10717	-0-	10717	531802		7498 3	3219 9		N	2926	2874 0		636
05	0 W	10618	-0-	10618	542420		7052 3	153 4		N	3103	3081 0		658
							3413 9							
06	0 W	10684	-0-	10684	553104		7283 3	138 4		N	2966	2919 0		705
							3263 9							
07	0 W	9413	-0-	9413	562517		6271 3	103 4		N	2763	2722 0		746
							3039 9							
*08	0 W	2068	-0-	2068	564585		23 1	1223 3		N	699	638 0		807
							53 4	769 9						
09	0 W	11715	-0-	11715	576300		7596 3	446 4		N	3339	3328 0		85
							3673 9							
AVIATOR STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 299996														
COMPL. DATE 05/18/2023														
TOTAL DEPTH 10645 PERF.10974 - 16024														
10	0 W	11003	-0-	11003	303026		7508 3	3495 9		N	3177	3189 0		-0-
11	0 W	10262	-0-	10262	313288		6970 3	3292 9		N	2993	2958 0		35
12	0 W	10054	-0-	10054	323342		13 1	6709 3		N	2931	2880 0		86
							108 4	3224 9						
01	0 W	10318	-0-	10318	333660		14 1	6919 3		N	2973	2993 1		66
							115 4	3270 9						
02	0 W	9070	-0-	9070	342730		7 1	6216 3		N	2563	2513 0		116
							28 4	2819 9						
03	0 W	9848	-0-	9848	352578		6837 3	3011 9		N	2737	2710 0		143
04	0 W	9387	-0-	9387	361965		6558 3	2829 9		N	2572	2527 0		188
05	0 W	8466	-0-	8466	370431		5739 3	125 4		N	2365	2348 0		205
							2602 9							
06	0 W	8392	-0-	8392	378823		5931 3	112 4		N	2135	2102 0		238
							2349 9							
07	0 W	8293	-0-	8293	387116		5884 3	97 4		N	2102	2071 0		269
							2312 9							
*08	0 W	8490	-0-	8490	395606		97 1	5263 3		N	2639	2407 0		501
							227 4	2903 9						
09	0 W	7346	-0-	7346	402952		4761 3	279 4		N	2096	2088 0		292
							2306 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ARETE CREEK OPERATING, LLC				//CONT.//	103102									
SALT DRAW STATE 1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 299997	COMPL. DATE	07/15/2023	TOTAL	DEPTH	10735	PERF.11135	- 15788
M	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
10	0 W		5142	-0-	5142	291182	3779 3	1363 9	N	1239	1265 0			150
11	0 W		16460	-0-	16460	307642	13338 3	3122 9	N	2838	2842 0			146
12	0 W		17265	-0-	17265	324907	110 1	13979 3	N	2763	2709 0			200
							137 4	3039 9						
01	0 W		15984	-0-	15984	340891	86 1	13060 3	N	2484	2539 1			145
							106 4	2732 9						
02	0 W		12447	-0-	12447	353338	10412 3	41 4	N	1813	1819 0			139
							1994 9							
03	0 W		13630	-0-	13630	366968	11596 3	2034 9	N	1849	1867 0			121
04	0 W		12678	-0-	12678	379646	10843 3	1835 9	N	1668	1621 0			168
05	0 W		12670	-0-	12670	392316	10859 3	62 4	N	1590	1648 0			110
							1749 9							
06	0 W		1005	-0-	1005	393321	705 3	6 4	N	267	242 0			135
							294 9							
07	0 W		13347	-0-	13347	406668	11292 3	66 4	N	1808	1839 0			104
							1989 9							
*08	0 W		13522	-0-	13522	420190	47 1	11749 3	N	1425	1341 0			188
							158 4	1568 9						
09	0 W		9679	-0-	9679	429869	8293 3	221 4	N	1059	1059 0			118
							1165 9							
SALT DRAW STATE 1 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 299998	COMPL. DATE	07/16/2023	TOTAL	DEPTH	10757	PERF.11048	- 15701
10	0 W		20487	-0-	20487	367165	16958 3	3529 9	N	3208	3275 0			106
11	0 W		13069	-0-	13069	380234	11101 3	1968 9	N	1789	1792 0			103
12	0 W		-0-	-0-	-0-	380234			N	-0-				103
01	0 W		8805	-0-	8805	389039	45 1	6902 3	N	1638	1674 1			67
							56 4	1802 9						
02	0 W		14793	-0-	14793	403832	12469 3	50 4	N	2067	2075 0			59
							2274 9							
03	0 W		14799	-0-	14799	418631	12690 3	2109 9	N	1917	1935 0			41
04	0 W		12762	-0-	12762	431393	10826 3	1936 9	N	1760	1710 0			91
05	0 W		1021	-0-	1021	432414	840 3	5 4	N	160	166 0			85
							176 9							
06	0 W		15909	-0-	15909	448323	13277 3	117 4	N	2286	2074 0			297
							2515 9							
07	0 W		13288	-0-	13288	461611	11448 3	67 4	N	1612	1640 0			269
							1773 9							
*08	0 W		13201	-0-	13201	474812	45 1	11139 3	N	1698	1598 0			369
							149 4	1868 9						
09	0 W		12103	-0-	12103	486915	10223 3	273 4	N	1461	1460 0			141
							1607 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) ARETE CREEK OPERATING, LLC SALT DRAW STATE 1 UNIT				//CONT.// 103102	71052 900 3H	ASSOCIATED RRCID -> 299999	CAPACITY COMPL. DATE 07/17/2023				CNTY: WARD							
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
10	0 W		23246	-0-	23246		486808	20209	3	3037	9	N	2761	2819	0			72
11	0 W		21429	-0-	21429		508237	18768	3	2661	9	N	2419	2423	0			68
12	0 W		20862	-0-	20862		529099	140	1	17718	3	N	2574	2523	0			119
								173	4	2831	9							
01	0 W		21486	-0-	21486		550585	119	1	18192	3	N	2752	2813	1			58
								148	4	3027	9							
02	0 W		16649	-0-	16649		567234	14399	3	57	4	N	1994	2001	0			51
								2193	9									
03	0 W		17846	-0-	17846		585080	15599	3	2247	9	N	2043	2061	0			33
04	0 W		16855	-0-	16855		601935	14734	3	2121	9	N	1928	1874	0			87
05	0 W		17293	-0-	17293		619228	14946	3	85	4	N	2056	2131	0			12
								2262	9									
06	0 W		16553	-0-	16553		635781	14304	3	126	4	N	1930	1751	0			191
								2123	9									
07	0 W		13408	-0-	13408		649189	11601	3	68	4	N	1581	1609	0			163
								1739	9									
*08	0 W		8239	-0-	8239		657428	28	1	6927	3	N	1083	1020	0			226
								93	4	1191	9							
09	0 W		17597	-0-	17597		675025	15215	3	406	4	N	1796	1794	0			91
								1976	9									
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. THURMOND A137 ALLOC. A					130787 WELL #:	10H	RRCID -> 285923	COMPL. DATE 08/04/2018				TOTAL DEPTH 9640		PERF.10188		- 19947		
04 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					287
05 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					287
06 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					287
07 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					287
08 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					287
09 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					287
THURMOND 132 ALLOC C					WELL #:	11H	RRCID -> 287221	COMPL. DATE 07/15/2019				TOTAL DEPTH 10011		PERF.10587		- 20167		
04 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					3
05 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					3
06 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					3
07 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					3
08 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					3
09 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					3
CIMAREX ENERGY CO. SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33					153438 WELL #:	2H	RRCID -> 282833	COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 11066		PERF.11156		- 20470		
04	16844 X	16844	-0-	-0-	-0-		14003	3	2841	9	N	2583	2569	0				139
05	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-		14036	3	2720	9	N	2473	2460	0				152
06	18367 X	18367	-0-	-0-	-0-		15488	3	2879	9	N	2617	2590	0				179
07	17444 X	17444	-0-	-0-	-0-		14563	3	2881	9	N	2619	2644	0		5	8	149
08	16395 X	16395	-0-	-0-	-0-		13726	3	2669	9	N	2426	2436	0		4	8	135
09	16274 X	16274	-0-	-0-	-0-		13478	3	2796	9	N	2542	2499	0		10	8	168
RED LODGE C20-11 C					WELL #:	3H	RRCID -> 282898	COMPL. DATE 04/06/2015				TOTAL DEPTH 11098		PERF.11070		- 18370		
04	8520 X	7014	-0-	-1506	-0-		5968	3	1046	9	Y	951	982	0				137
05	8804 X	7407	-0-	-1397	-0-		6208	3	1199	9	Y	1090	1088	0		2	8	137
06	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-		5813	3	1390	9	Y	1264	1271	0		2	8	128
07	7378 X	6904	-0-	-474	-0-		6061	3	843	9	Y	766	697	0		1	8	196
08	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-		7065	3	1023	9	Y	930	820	0		1	8	305
09	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-		6885	3	842	9	Y	765	845	0		2	8	223

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREATHOUSE C21-6 UNIT														CNTY: WARD											
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438														ASSOCIATED				CAPACITY							
WELL #: 1H														RRCID ->	282965	COMPL.	DATE 10/09/2014	TOTAL	DEPTH 10827	PERF.11003	- 18495				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
04	12660 X	11448	-0-	-1212	-0-	10834	3	614	9	N	558	557	0	1	8	210									
05	13082 X	11302	-0-	-1780	-0-	10704	3	598	9	N	544	545	0	2	8	207									
06	12660 X	10873	-0-	-1787	-0-	10286	3	587	9	N	534	525	0	3	8	213									
07	12586 X	12369	-0-	-217	-0-	11714	3	655	9	N	595	606	0	1	8	201									
08	12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	11951	3	691	9	N	628	574	0	1	8	254									
09	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	11528	3	686	9	N	624	628	0	1	8	249									
ANACONDA STATE 55-2														WELL #: 5H	RRCID ->	282985	COMPL.	DATE 11/26/2014	TOTAL	DEPTH 10946	PERF.11393	- 15650			
04	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2152	3	205	9	Y	186	196	0	5	8	8									
05	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2555	3	274	9	Y	249	237	0	12	8	8									
06	3000 N	3305	-0-	305	305	2950	3	355	9	Y	323	307	0	16	8	8									
07	2833 N	2528	-0-	-305	-0-	2374	3	154	9	Y	140	136	0	8	8	4									
08	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	4754	3	527	9	Y	479	459	0	3	8	21									
09	3210 X	2958	-0-	-252	-0-	2929	3	29	9	Y	26	42	0	4	8	1									
CLEVELAND STATE 57-23														WELL #: 3H	RRCID ->	282986	COMPL.	DATE 06/11/2014	TOTAL	DEPTH 10877	PERF.11360	- 16200			
04	6660 X	6200	-0-	-460	-0-	5935	3	265	9	Y	241	246	0			21									
05	6882 X	5252	-0-	-1630	-0-	5150	3	102	9	Y	93	99	0			15									
06	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7237	3	200	9	Y	182	174	0			23									
07	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	9938	3	351	9	Y	319	312	0			30									
08	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	7301	3	469	9	Y	426	427	0			29									
09	7440 X	7037	-0-	-403	-0-	6921	3	116	9	Y	105	122	0	1	8	11									
SADDLEBACK STATE 57-30														WELL #: 1H	RRCID ->	282990	COMPL.	DATE 06/01/2015	TOTAL	DEPTH 9655	PERF. 9892	- 14245			
04	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-									
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-									
06	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-									
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
BRIDGER 1-36														WELL #: 2H	RRCID ->	282996	COMPL.	DATE 04/18/2014	TOTAL	DEPTH 11150	PERF.11825	- 17340			
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1183	3	238	9	Y	216	224	0			18									
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1134	3	309	9	Y	281	269	0	1	8	29									
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1196	3	334	9	Y	304	296	0	1	8	36									
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1248	3	323	9	Y	294	299	0			31									
08	1643 X	1554	-0-	-89	-0-	1174	3	380	9	Y	345	331	0			45									
09	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1225	3	391	9	Y	355	352	0	1	8	47									
FLATHEAD 2-15														WELL #: 4H	RRCID ->	282997	COMPL.	DATE 10/24/2013	TOTAL	DEPTH 11065	PERF.11415	- 15626			
04	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3202	3	428	9	Y	389	369	0	4	8	147									
05	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	5891	3	459	9	Y	417	429	0	9	8	126									
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	404	404	0	10	8	116									
07	3162 X	2470	-0-	-692	-0-	2291	3	179	9	Y	163	190	0	2	8	87									
08	6355 X	3572	-0-	-2783	-0-	3279	3	293	9	Y	266	220	0	2	8	131									
09	6150 X	339	-0-	-5811	-0-	138	3	201	9	Y	183	165	0	3	8	146									
GREATHOUSE C21-6 UNIT														WELL #: 4H	RRCID ->	283039	COMPL.	DATE 08/24/2017	TOTAL	DEPTH 10511	PERF.10543	- 18364			
04	13560 X	12741	-0-	-819	-0-	11132	3	1609	9	Y	1463	1454	0	3	8	169									
05	14012 X	10806	-0-	-3206	-0-	9466	3	1340	9	Y	1218	1224	0	6	8	157									
06	12390 X	7680	-0-	-4710	-0-	6644	3	1036	9	Y	942	966	0	6	8	127									
07	13175 X	8506	-0-	-4669	-0-	7415	3	1091	9	Y	992	973	0	2	8	144									
08	13175 X	12223	-0-	-952	-0-	10980	3	1243	9	Y	1130	1106	0	1	8	167									
09	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	11331	3	1540	9	Y	1400	1351	0	3	8	213									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BOULDER STATE 57-32														
WELL #: 1H RRCID -> 283071														
COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 14410														
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
04	9000 X	8897	-0-	-103	-0-	7461 3	1436 9	Y	1305	1300 0				13
05	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	7810 3	1582 9	Y	1438	1438 0				13
06	9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	7934 3	1423 9	Y	1294	1292 0				15
07	9207 X	7202	-0-	-2005	-0-	5907 3	1295 9	Y	1177	1178 0				14
08	9393 X	8341	-0-	-1052	-0-	6817 3	1524 9	Y	1385	1384 0				15
09	9360 X	7041	-0-	-2319	-0-	5868 3	1173 9	Y	1066	1071 0				10
BIGHORN NORTH UNIT 1-31														
WELL #: 1H RRCID -> 283073														
COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 11100 - 20060														
04	10170 X	8989	-0-	-1181	-0-	8301 3	688 9	Y	625	609 0	14 8			39
05	10540 X	9981	-0-	-559	-0-	9376 3	605 9	Y	550	523 0	26 8			40
06	10200 X	9081	-0-	-1119	-0-	8531 3	550 9	Y	500	463 0	27 8			50
07	10540 X	9543	-0-	-997	-0-	8841 3	702 9	Y	638	614 0	19 8			55
08	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	9960 3	893 9	Y	812	805 0	2 8			60
09	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	9544 3	745 9	Y	677	668 0	5 8			64
ANACONDA STATE 55-2														
WELL #: 7H RRCID -> 283093														
COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 11266 - 15560														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1113 3	802 9	Y	-0-					-0-
05	T. A.	1915	-0-	1915	1915	4301 3	998 9	Y	729	703 0				26
06	T. A.	3157	-0-	3157	5072	2159 3	998 9	Y	907	910 0				23
07	T. A.	3058	-0-	3058	8130	2223 3	835 9	Y	759	760 0				22
08	3100 N	3585	-0-	485	8615	2560 3	1025 9	Y	932	914 0				40
09	10937 X	2322	-0-	-8615	-0-	1603 3	719 9	Y	654	663 0	1 8			30
BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283094														
COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 10692 - 20575														
04	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	4682 3	521 9	N	474	484 0	1 8			165
05	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4301 3	410 9	N	373	337 0	1 8			200
06	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	3867 3	354 9	N	322	380 0	2 8			140
07	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4212 3	399 9	N	363	268 0	1 8			234
08	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	4911 3	402 9	N	365	445 0				154
09	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4579 3	380 9	N	345	283 0	1 8			215
ANACONDA STATE 55-2														
WELL #: 2H RRCID -> 283095														
COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 11125 - 15855														
04	6270 X	1216	-0-	-5054	-0-	689 3	527 9	Y	479	538 0				22
05	6014 X	1349	-0-	-4665	-0-	799 3	550 9	Y	500	504 0				18
06	5820 X	1782	-0-	-4038	-0-	1235 3	547 9	Y	497	502 0				13
07	6014 X	1494	-0-	-4520	-0-	1000 3	494 9	Y	449	449 0				13
08	1736 X	1318	-0-	-418	-0-	861 3	457 9	Y	415	409 0	1 8			18
09	1680 X	1311	-0-	-369	-0-	1056 3	255 9	Y	232	237 0	3 8			10
GREATHOUSE C21-6 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283102														
COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 10640 - 18453														
04	14610 X	10659	-0-	-3951	-0-	9520 3	1139 9	Y	1035	1154 0	3 8			120
05	15438 X	14100	-0-	-1338	-0-	12474 3	1626 9	Y	1478	1401 0	7 8			190
06	14940 X	14477	-0-	-463	-0-	12755 3	1722 9	Y	1565	1536 0	7 8			212
07	15515 X	15515	-0-	-0-	-0-	13718 3	1797 9	Y	1634	1605 0	3 8			238
08	16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	14436 3	1979 9	Y	1799	1769 0	2 8			266
09	14490 X	13517	-0-	-973	-0-	11949 3	1568 9	Y	1425	1471 0	3 8			217
GREATHOUSE C21-6 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 283103														
COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 10959 - 18746														
04	18990 X	18501	-0-	-489	-0-	17732 3	769 9	Y	699	738 0	2 8			81
05	19623 X	19221	-0-	-402	-0-	18188 3	1033 9	Y	939	895 0	4 8			121
06	18450 X	17703	-0-	-747	-0-	16931 3	772 9	Y	702	724 0	4 8			95
07	19127 X	18259	-0-	-868	-0-	17740 3	519 9	Y	472	496 0	2 8			69
08	19220 X	17330	-0-	-1890	-0-	16551 3	779 9	Y	708	671 0	1 8			105
09	18600 X	15415	-0-	-3185	-0-	14768 3	647 9	Y	588	602 0	1 8			90

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
ANACONDA STATE 55-2														
WELL #: 3H RRCID -> 283136 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142														
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
04	7350 X	1346	-0-	-6004	-0-	1089	3	257	9	Y	234	258	0	11
05	6789 X	2486	-0-	-4303	-0-	1951	3	535	9	Y	486	480	0	17
06	4530 X	3621	-0-	-909	-0-	2712	3	909	9	Y	826	822	0	21
07	4681 X	2851	-0-	-1830	-0-	2584	3	267	9	Y	243	250	0	7
08	16519 X	16519	-0-	-0-	-0-	14064	3	2455	9	Y	2232	2136	0	96
09	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	10319	3	1880	9	Y	1709	1718	0	77
ANACONDA STATE 55-2														
WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRIDGER 1-36														
WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250														
04	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	9206	3	1511	9	Y	1374	1416	0	116
05	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	9013	3	1473	9	Y	1339	1314	0	138
06	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	8739	3	1429	9	Y	1299	1279	0	154
07	12413 X	12413	-0-	-0-	-0-	10831	3	1582	9	Y	1438	1439	0	151
08	12710 X	11887	-0-	-823	-0-	10443	3	1444	9	Y	1313	1293	0	170
09	11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	9915	3	1474	9	Y	1340	1330	0	178
CLEVELAND STATE 57-23														
WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170														
04	9510 X	5564	-0-	-3946	-0-	5181	3	383	9	Y	348	347	0	30
05	8928 X	2353	-0-	-6575	-0-	2096	3	257	9	Y	234	226	0	37
06	8640 X	5671	-0-	-2969	-0-	5525	3	146	9	Y	133	152	0	16
07	8928 X	5929	-0-	-2999	-0-	5519	3	410	9	Y	373	353	0	35
08	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6305	3	514	9	Y	467	470	0	32
09	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	6593	3	960	9	Y	873	814	0	90
CLEVELAND STATE 57-23														
WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390														
04	7110 X	3604	-0-	-3506	-0-	3228	3	376	9	Y	342	363	0	30
05	5208 X	4789	-0-	-419	-0-	4430	3	359	9	Y	326	304	0	51
06	4890 X	1183	-0-	-3707	-0-	776	3	407	9	Y	370	374	0	46
07	5053 X	1345	-0-	-3708	-0-	1124	3	221	9	Y	201	227	0	19
08	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4859	3	130	9	Y	118	128	0	8
09	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	4958	3	200	9	Y	182	170	0	19
CASTLE														
WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565														
04	9210 X	8920	-0-	-290	-0-	8496	3	424	9	N	385	380	0	160
05	9362 X	8839	-0-	-523	-0-	8401	3	438	9	N	398	385	0	170
06	9150 X	8089	-0-	-1061	-0-	7753	3	336	9	N	305	330	0	142
07	9455 X	9432	-0-	-23	-0-	9091	3	341	9	N	310	273	0	178
08	9455 X	8555	-0-	-900	-0-	8172	3	383	9	N	348	377	0	148
09	8910 X	8327	-0-	-583	-0-	7947	3	380	9	N	345	329	0	162
COURTHOUSE 57-27														
WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360														
04	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	7472	3	823	9	N	748	684	1	216
05	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	7685	3	906	9	N	824	861	1	179
06	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7001	3	746	9	N	678	684	1	173
07	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	7415	3	780	9	N	709	737	1	145
08	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	8927	3	901	9	N	819	685	1	279
09	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	8369	3	970	9	N	882	664	1	497

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 153438																			
SAPPHIRE STATE C20-12															WELL #: 1H					RRCID -> 283197					COMPL. DATE 07/26/2014					TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465				
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																
04	5460 X	4541	-0-	-919	-0-	3507	3	1034	9	N	940	897	0	1	8	201																		
05	5704 X	5543	-0-	-161	-0-	4296	3	1247	9	N	1134	1125	0	3	8	207																		
06	5520 X	5370	-0-	-150	-0-	4201	3	1169	9	N	1063	1099	0	4	8	167																		
07	5704 X	5109	-0-	-595	-0-	4041	3	1068	9	N	971	974	0	2	8	162																		
08	5549 X	4417	-0-	-1132	-0-	3534	3	883	9	N	803	732	0	1	8	232																		
09	5370 X	4191	-0-	-1179	-0-	3354	3	837	9	N	761	801	0	2	8	190																		
FLATHEAD 2-15															WELL #: 2H					RRCID -> 283198					COMPL. DATE 07/29/2017					TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392				
04	3150 X	1750	-0-	-1400	-0-	1561	3	189	9	Y	172	161	0	4	8	64																		
05	3255 X	690	-0-	-2565	-0-	453	3	237	9	Y	215	206	0	10	8	63																		
06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	209	202	0	12	8	58																		
07	2914 X	1915	-0-	-999	-0-	1543	3	372	9	Y	338	210	0	6	8	180																		
08	2914 X	2394	-0-	-520	-0-	2094	3	300	9	Y	273	314	0	6	8	133																		
09	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2458	3	182	9	Y	165	164	0			134																		
WOOD STATE 57-26 UNIT D															WELL #: 4H					RRCID -> 283244					COMPL. DATE 04/28/2016					TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324				
04	10860 X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	8	8	0			1																		
05	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	24	20	0	1	8	4																		
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	7	8	0	2	8	1																		
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	3	3	0	1	8	-0-																		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	141	0	1	8	28																		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	30	0	1	8	-0-																		
EIGHTEENMILE 56-18															WELL #: 1H					RRCID -> 283294					COMPL. DATE 10/14/2013					TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105				
04	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	2	21	0			148																		
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					148																		
06	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					148																		
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	25	25	0			148																		
08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					148																		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148																		
GREENHORN SOUTH UNIT 1-35															WELL #: 2H					RRCID -> 283295					COMPL. DATE 12/23/2014					TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110				
04	3000 N	2907	-0-	-93	139	2366	3	541	9	N	492	497	0	5	8	16																		
05	3100 N	3204	-0-	104	243	2596	3	608	9	N	553	536	0	8	8	25																		
06	3079 X	2836	-0-	-243	-0-	2224	3	612	9	N	556	541	0	9	8	31																		
07	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3059	3	671	9	N	610	607	0	4	8	30																		
08	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3220	3	785	9	N	714	686	0	1	8	57																		
09	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4028	3	727	9	N	661	670	0	2	8	46																		
RUBY NORTH UNIT 1-39															WELL #: 3H					RRCID -> 283316					COMPL. DATE 08/26/2014					TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157				
04	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	1723	1	9131	3	Y	1093	1034	0	1	8	174																		
						1202	9																											
05	11780 X	11757	-0-	-23	-0-	1941	1	8460	3	Y	1233	1258	0	1	8	148																		
						1356	9																											
06	12090 X	11099	-0-	-991	-0-	1885	1	7772	3	Y	1311	1296	0	2	8	161																		
						1442	9																											
07	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	2041	1	9186	3	Y	1332	1325	0	1	8	167																		
						1465	9																											
08	12493 X	12376	-0-	-117	-0-	1918	1	9044	3	Y	1285	1257	0	3	8	192																		
						1414	9																											
09	12060 X	10208	-0-	-1852	-0-	1646	1	7196	3	Y	1138	1147	0	6	8	177																		
						114	4	1252	9																									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
WOOD STATE 57-26 UNIT C		WELL #:		3H		RRCID -> 283321		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL		DEPTH 10733		PERF.11032 - 21568	
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
04	20012 X	20012	-0-	-0-	-0-	19005	3	14	4	Y	903	830	0	3 8	148
05	33524 X	33524	-0-	-0-	-0-	993	9	29	4	Y	709	715	0	7 8	135
06	15540 X	8875	-0-	-6665	-0-	32715	3	3	4	Y	377	449	0	8 8	55
07	20677 X	12995	-0-	-7682	-0-	780	9	2	4	Y	766	717	0	4 8	100
08	33511 X	8556	-0-	-24955	-0-	8457	3	1	4	Y	573	576	0	2 8	95
09	32430 X	9384	-0-	-23046	-0-	415	9	1	4	Y	563	555	0	4 8	99
						12150	3								
						843	9								
						7925	3								
						630	9								
						8764	3								
						619	9								
ELECTRIC STATE 57-33															
		WELL #:		1H		RRCID -> 283346		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL		DEPTH 10381		PERF.10450 - 20230	
04	43025 X	43025	-0-	-0-	-0-	39738	3	3287	9	Y	2988	3014	0	3 8	164
05	42660 X	42660	-0-	-0-	-0-	39350	3	3310	9	Y	3009	3048	0	7 8	118
06	43712 X	43712	-0-	-0-	-0-	40543	3	3169	9	Y	2881	2894	0	9 8	96
07	44069 X	44069	-0-	-0-	-0-	41168	3	2901	9	Y	2637	2641	0	4 8	88
08	43750 X	43750	-0-	-0-	-0-	40085	3	3665	9	Y	3332	3304	0	5 8	111
09	41734 X	41734	-0-	-0-	-0-	37986	3	3748	9	Y	3407	3399	0	11 8	108
WOOD STATE 57-26 UNIT B															
		WELL #:		2H		RRCID -> 283355		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL		DEPTH 10371		PERF.10787 - 21315	
04	10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	33	30	0		5
05	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	154	129	0		30
06	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	216	214	0		32
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	154	0		18
08	14B DENY	20347	-0-	20347	20347	20344	3	1	4	Y	2	20	0		-0-
09	14B DENY	15732	-0-	15732	36079	15686	3	1	4	Y	41	34	0		7
						2	9								
						45	9								
BIG SKY 55-16															
		WELL #:		1H		RRCID -> 283366		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL		DEPTH 10568		PERF.10721 - 14980	
04	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1028	3	439	9	N	399	421	0	1 8	119
05	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1159	3	221	9	N	201	183	0	1 8	136
06	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1569	3	235	9	N	214	108	0	2 8	240
07	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1621	3	118	9	N	107	212	0	1 8	134
08	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2684	3	327	9	N	297	257	0	1 8	173
09	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	1774	3	286	9	N	260	197	0	1 8	235
MADISON 2-11															
		WELL #:		2H		RRCID -> 283506		COMPL. DATE 10/04/2017		TOTAL		DEPTH 10933		PERF.10936 - 15588	
04	11460 X	8071	-0-	-3389	-0-	6599	3	1472	9	Y	1338	1331	0		106
05	11842 X	7809	-0-	-4033	-0-	6326	3	1483	9	Y	1348	1366	0		88
06	11460 X	8213	-0-	-3247	-0-	6672	3	1541	9	Y	1401	1412	0		77
07	9982 X	7733	-0-	-2249	-0-	6108	3	1625	9	Y	1477	1478	0		76
08	9982 X	4704	-0-	-5278	-0-	3601	3	1103	9	Y	1003	1014	0		65
09	8220 X	4240	-0-	-3980	-0-	3356	3	884	9	Y	804	778	0	7 8	84
MADISON 2-11															
		WELL #:		3H		RRCID -> 283510		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL		DEPTH 11215		PERF.11211 - 15486	
04	7440 X	6800	-0-	-640	-0-	5675	3	1125	9	Y	1023	1006	0		81
05	8277 X	6829	-0-	-1448	-0-	5538	3	1291	9	Y	1174	1178	0		77
06	8010 X	7771	-0-	-239	-0-	6661	3	1110	9	Y	1009	1030	0		56
07	8277 X	3362	-0-	-4915	-0-	2603	3	759	9	Y	690	710	0		36
08	7285 X	2679	-0-	-4606	-0-	2031	3	648	9	Y	589	586	0	1 8	38
09	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	6457	3	1658	9	Y	1507	1375	0	12 8	158

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 153438																																																																										
THUNDER C20-13															WELL #: 2H															RRCID -> 283609															COMPL. DATE 03/28/2015															TOTAL DEPTH 11487															PERF.11815 - 17485														
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																																																																			
04		10277	X		10277		-0-	-0-	-0-			9339	3	938	9	N	853	823	0	2	8	85																																																																			
05		12806	X		12806		-0-	-0-	-0-			11511	3	1295	9	N	1177	1164	0	6	8	92																																																																			
06		10896	X		10896		-0-	-0-	-0-			9861	3	1035	9	N	941	960	0	4	8	69																																																																			
07		11902	X		11902		-0-	-0-	-0-			10760	3	1142	9	N	1038	1034	0	5	8	68																																																																			
08		4972	X		4972		-0-	-0-	-0-			3851	3	1121	9	N	1019	960	0	3	8	124																																																																			
09		10142	X		10142		-0-	-0-	-0-			8915	3	1227	9	N	1115	1119	0	6	8	114																																																																			
BIGFOOT C21-6 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 283613															COMPL. DATE 05/23/2016															TOTAL DEPTH 10702															PERF.10886 - 18515														
04		19500	X		16150		-0-	-3350	-0-			15317	3	833	9	N	757	787	0	1	8	129																																																																			
05		20150	X		14710		-0-	-5440	-0-			13904	3	806	9	N	733	725	0	3	8	134																																																																			
06		23596	X		23596		-0-	-0-	-0-			22465	3	1131	9	N	1028	1040	0	3	8	119																																																																			
07		20150	X		15550		-0-	-4600	-0-			14726	3	824	9	N	749	777	0	1	8	90																																																																			
08		22745	X		22745		-0-	-0-	-0-			21458	3	1287	9	N	1170	1129	0	1	8	130																																																																			
09		19500	X		18771		-0-	-729	-0-			18041	3	730	9	N	664	710	0	1	8	83																																																																			
GREENHORN NORTH UNIT 1-35															WELL #: 3H															RRCID -> 283614															COMPL. DATE 08/18/2016															TOTAL DEPTH 11276															PERF.11432 - 21650														
04		41902	X		41902		-0-	-0-	-0-			38467	3	3435	9	N	3123	3188	0	6	8	102																																																																			
05		33949	X		33949		-0-	-0-	-0-			30689	3	3260	9	N	2964	2925	0	8	8	133																																																																			
06		31769	X		31769		-0-	-0-	-0-			28896	3	2873	9	N	2612	2587	0	9	8	149																																																																			
07		33606	X		33606		-0-	-0-	-0-			30831	3	2775	9	N	2523	2538	0	10	8	124																																																																			
08		31480	X		31480		-0-	-0-	-0-			28630	3	2850	9	N	2591	2504	0	6	8	205																																																																			
09		26532	X		26532		-0-	-0-	-0-			23992	3	2540	9	N	2309	2344	0	11	8	159																																																																			
BLACKTAIL 1-34 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 283621															COMPL. DATE 08/19/2016															TOTAL DEPTH 10993															PERF.11171 - 20630														
04		32820	X		26487		-0-	-6333	-0-			22483	3	4004	9	N	3640	3641	0	11	8	140																																																																			
05		33914	X		27067		-0-	-6847	-0-			22955	3	4112	9	N	3738	3609	0	24	8	245																																																																			
06		30930	X		26170		-0-	-4760	-0-			22127	3	4043	9	N	3675	3658	0	28	8	234																																																																			
07		27398	X		27398		-0-	-0-	-0-			23342	3	4056	9	N	3687	3631	0	33	8	257																																																																			
08		27373	X		27298		-0-	-75	-0-			23320	3	3978	9	N	3616	3661	0	8	8	204																																																																			
09		26860	X		26860		-0-	-0-	-0-			23072	3	3788	9	N	3444	3460	0	17	8	171																																																																			
RED LODGE C20-11															WELL #: 2H															RRCID -> 283665															COMPL. DATE 12/21/2012															TOTAL DEPTH 11003															PERF.11100 - 15445														
04		0	X		-0-		-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																			
05		564	X		564		-0-	-0-	-0-			488	3	76	9	Y	69	59	0	1	8	9																																																																			
06		1188	X		1188		-0-	-0-	-0-			1011	3	177	9	Y	161	152	0	2	8	16																																																																			
07		1372	X		1372		-0-	-0-	-0-			1267	3	105	9	Y	95	86	0	1	8	24																																																																			
08		1768	X		1768		-0-	-0-	-0-			1601	3	167	9	Y	152	126	0			50																																																																			
09		1665	X		1665		-0-	-0-	-0-			1567	3	98	9	Y	89	113	0			26																																																																			
HUCKLEBERRY C21-9 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 283675															COMPL. DATE 05/23/2016															TOTAL DEPTH 10396															PERF.10707 - 18255														
04		16440	X		14004		-0-	-2436	-0-			11772	3	2232	9	N	2029	1992	0	1	8	345																																																																			
05		16926	X		12567		-0-	-4359	-0-			10455	3	2112	9	N	1920	1909	0	3	8	353																																																																			
06		15106	X		15106		-0-	-0-	-0-			12781	3	2325	9	N	2114	2218	0	4	8	245																																																																			
07		18064	X		18064		-0-	-0-	-0-			15359	3	2705	9	N	2459	2407	0	2	8	295																																																																			
08		16893	X		16893		-0-	-0-	-0-			14329	3	2564	9	N	2331	2365	0	2	8	259																																																																			
09		15120	X		14596		-0-	-524	-0-			12101	3	2495	9	N	2268	2241	0	4	8	282																																																																			
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 283686															COMPL. DATE 03/06/2017															TOTAL DEPTH 10736															PERF.10176 - 20577														
04		10950	X		10109		-0-	-841	-0-			9218	3	891	9	Y	810	788	0			55																																																																			
05		11160	X		10035		-0-	-1125	-0-			9186	3	849	9	Y	772	797	0			30																																																																			
06		10560	X		10146		-0-	-414	-0-			9373	3	773	9	Y	703	689	0			44																																																																			
07		14144	X		14144		-0-	-0-	-0-			13187	3	957	9	Y	870	888	0			26																																																																			
08		12291	X		12291		-0-	-0-	-0-			11367	3	924	9	Y	840	822	0			44																																																																			
09		12767	X		12767		-0-	-0-	-0-			11905	3	862	9	Y	784	772	0			56																																																																			

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOLVERINE 55-1				//CONT.// WELL #:	71052 900 1H	ASSOCIATED RRCID -> 283714	CAPACITY COMPL. DATE 10/20/2017				TOTAL	DEPTH 10829	PERF.10979	CNTY: WARD - 15167	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
04	9240 X	8502	-0-	-738	-0-	7103	3	1399	9	Y	1272	1271	0	2 8	177
05	9548 X	8851	-0-	-697	-0-	7396	3	1455	9	Y	1323	1331	0	4 8	165
06	8370 X	7708	-0-	-662	-0-	6447	3	1261	9	Y	1146	1151	0	5 8	155
07	8773 X	8668	-0-	-105	-0-	7294	3	1374	9	Y	1249	1241	0	2 8	161
08	8866 X	8548	-0-	-318	-0-	7290	3	1258	9	Y	1144	1144	0	1 8	160
09	8580 X	8502	-0-	-78	-0-	7286	3	1216	9	Y	1105	1093	0	3 8	169

WHITETAIL 57-37 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283809	COMPL. DATE 04/23/2015				TOTAL	DEPTH 10098	PERF.10374	- 19265	
04	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	6436	3	1079	9	N	981	950	0	1 8	175
05	17150 X	17150	-0-	-0-	-0-	14942	3	2208	9	N	2007	1977	0	4 8	201
06	16257 X	16257	-0-	-0-	-0-	14315	3	1942	9	N	1765	1759	0	6 8	201
07	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	9019	3	1162	9	N	1056	996	0	1 8	260
08	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	8944	3	1192	9	N	1084	1173	0	1 8	170
09	14167 X	14167	-0-	-0-	-0-	12443	3	1724	9	N	1567	1492	0	5 8	240

WOOD STATE 57-26 UNIT E				WELL #:	5H	RRCID -> 283979	COMPL. DATE 11/07/2016				TOTAL	DEPTH 10748	PERF.11078	- 20814	
04	28779 X	28779	-0-	-0-	-0-	27230	3	20	4	Y	1390	1258	0	5 8	227
						1529	9								
05	22785 X	15970	-0-	-6815	-0-	15147	3	13	4	Y	736	815	0	8 8	140
						810	9								
06	30278 X	30278	-0-	-0-	-0-	29507	3	9	4	Y	693	722	0	9 8	102
						762	9								
07	30025 X	30025	-0-	-0-	-0-	28584	3	4	4	Y	1306	1232	0	4 8	172
						1437	9								
08	29729 X	16647	-0-	-13082	-0-	15517	3	1	4	Y	1026	1025	0	2 8	171
						1129	9								
09	30270 X	14438	-0-	-15832	-0-	13584	3	1	4	Y	775	806	0	4 8	136
						853	9								

CLEVELAND STATE 57-23				WELL #:	1H	RRCID -> 284033	COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL	DEPTH 10891	PERF.11327	- 16130	
04	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2478	3	396	9	Y	360	367	0		31
05	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3182	3	826	9	Y	751	664	0		118
06	3420 X	1617	-0-	-1803	-0-	1105	3	512	9	Y	465	526	0		57
07	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3258	3	664	9	Y	604	605	0		56
08	3999 X	2004	-0-	-1995	-0-	1618	3	386	9	Y	351	383	0		24
09	3870 X	2255	-0-	-1615	-0-	1866	3	389	9	Y	354	341	0		37

SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 284511	COMPL. DATE 12/17/2017				TOTAL	DEPTH 10406	PERF.11022	- 20347	
04	20187 X	20187	-0-	-0-	-0-	18165	3	24	4	Y	1816	1818	0	2 8	12
						1998	9								
05	21968 X	21968	-0-	-0-	-0-	19637	3	1	4	Y	2118	2096	0	6 8	28
						2330	9								
06	20380 X	20380	-0-	-0-	-0-	18260	3	2	4	Y	1925	1913	0	7 8	33
						2118	9								
07	23138 X	23138	-0-	-0-	-0-	21094	3	2044	9	Y	1858	1862	0	3 8	26
08	23746 X	20540	-0-	-3206	-0-	18714	3	1826	9	Y	1660	1660	0	2 8	24
09	21270 X	19408	-0-	-1862	-0-	17633	3	1775	9	Y	1614	1619	0	4 8	15

BIG SKY STATE 55-16 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 284709	COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL	DEPTH 10634	PERF.11100	- 20575	
04	13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	10927	3	2342	9	N	2129	2122	0	7 8	42
05	14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	11882	3	2427	9	N	2206	2176	0	17 8	55
06	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	11681	3	2115	9	N	1923	1900	0	20 8	58
07	13407 X	13407	-0-	-0-	-0-	11243	3	2164	9	N	1967	1952	0	12 8	61
08	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	11869	3	2203	9	N	2003	2012	0	2 8	50
09	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	10993	3	1793	9	N	1630	1667	0	3 8	10

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. EMIGRANT STATE 57-24														
				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
				//CONT.//	153438									
				WELL #:	1H	RRCID ->	284877	COMPL.	DATE 05/12/2018	TOTAL	DEPTH 10364	PERF.10610	- 14830	
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
														BALANCE
04	14010 X	13856	-0-	-154	-0-	12117	3	1739	9	N		1581	1524 0	3 8 398
05	15004 X	13618	-0-	-1386	-0-	11967	3	1651	9	N		1501	1558 0	6 8 335
06	14520 X	12622	-0-	-1898	-0-	11277	3	1345	9	N		1223	1100 0	6 8 452
07	15004 X	13581	-0-	-1423	-0-	12122	3	1459	9	N		1326	1431 0	3 8 344
08	14787 X	13805	-0-	-982	-0-	12273	3	1532	9	N		1393	1357 0	2 8 378
09	13860 X	13605	-0-	-255	-0-	12117	3	1488	9	N		1353	1363 0	4 8 364
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT														
				WELL #:	1H	RRCID ->	285271	COMPL.	DATE 02/13/2018	TOTAL	DEPTH 10772	PERF.11063	- 20561	
04	14070 X	11238	-0-	-2832	-0-	8853	3	2385	9	N		2168	2172 0	3 8 48
05	14539 X	12856	-0-	-1683	-0-	10536	3	2320	9	N		2109	2098 0	19 8 40
06	12720 X	10960	-0-	-1760	-0-	8853	3	2107	9	N		1915	1886 0	19 8 50
07	12896 X	12321	-0-	-575	-0-	10113	3	2208	9	N		2007	1995 0	9 8 53
08	12865 X	12109	-0-	-756	-0-	9965	3	2144	9	N		1949	1947 0	2 8 53
09	12450 X	11771	-0-	-679	-0-	9744	3	2027	9	N		1843	1850 0	5 8 41
PRYOR 2-13 UNIT														
				WELL #:	1H	RRCID ->	285431	COMPL.	DATE 05/20/2018	TOTAL	DEPTH 11133	PERF.11449	- 16292	
04	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	5328	3	1166	9	N		1060	1029 0	2 8 292
05	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	5595	3	1162	9	N		1056	1087 0	5 8 256
06	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	5599	3	1060	9	N		964	981 0	6 8 233
07	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	5886	3	1087	9	N		988	986 0	2 8 233
08	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	5861	3	1064	9	N		967	907 0	1 8 292
09	6660 X	6068	-0-	-592	-0-	5132	3	936	9	N		851	795 0	3 8 345
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT														
				WELL #:	1H	RRCID ->	285602	COMPL.	DATE 07/23/2018	TOTAL	DEPTH 10583	PERF.10778	- 20404	
04	43461 X	43461	-0-	-0-	-0-	40477	3	2984	9	Y		2713	2710 0	4 8 59
05	42038 X	42038	-0-	-0-	-0-	39033	3	3005	9	Y		2732	2732 0	9 8 50
06	50617 X	50617	-0-	-0-	-0-	47443	3	3174	9	Y		2885	2861 0	11 8 63
07	42903 X	42903	-0-	-0-	-0-	39823	3	3080	9	Y		2800	2803 0	5 8 55
08	40432 X	40432	-0-	-0-	-0-	37663	3	2769	9	Y		2517	2509 0	4 8 59
09	38606 X	38606	-0-	-0-	-0-	35860	3	2746	9	Y		2496	2495 0	9 8 51
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT														
				WELL #:	1H	RRCID ->	285654	COMPL.	DATE 09/22/2018	TOTAL	DEPTH 11563	PERF.11477	- 21540	
04	35283 X	35283	-0-	-0-	-0-	2	1	33096	3	N		1986	1982 0	3 8 107
						2185	9							
05	49998 X	49998	-0-	-0-	-0-	2	1	46838	3	N		2871	2862 0	7 8 109
						3158	9							
06	48145 X	48145	-0-	-0-	-0-	4	1	45403	3	N		2489	2482 0	6 8 110
						2738	9							
07	102500 X	102500	-0-	-0-	-0-	6	1	99852	3	N		2402	2505 0	2 8 5
						2642	9							
08	72795 X	72795	-0-	-0-	-0-	3	1	70029	3	N		2512	2508 0	5 8 4
						2763	9							
09	46831 X	46831	-0-	-0-	-0-	2	1	44205	3	N		2385	2373 0	12 8 4
						2624	9							
MADISON 2-11														
				WELL #:	1H	RRCID ->	285679	COMPL.	DATE 12/03/2014	TOTAL	DEPTH 11207	PERF.11379	- 15735	
04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4017	3	854	9	Y		776	765 0	5 8 61
05	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	4295	3	902	9	Y		820	815 0	13 8 53
06	5040 X	4433	-0-	-607	-0-	3685	3	748	9	Y		680	681 0	15 8 37
07	5208 X	4895	-0-	-313	-0-	4051	3	844	9	Y		767	758 0	7 8 39
08	5208 X	2172	-0-	-3036	-0-	1783	3	389	9	Y		354	370 0	3 8 23
09	5040 X	3902	-0-	-1138	-0-	3167	3	735	9	Y		668	619 0	2 8 70

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. APPLETON EAST UNIT C20-9														
				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
				//CONT.//	153438									
				WELL #:	1H	RRCID ->	285766	COMPL.	DATE 09/27/2018	TOTAL	DEPTH 11075	PERF.11411	- 15584	
M	0	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	EOM BALANCE
04		12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	11586	3	1091	9	N	992	1010 0	348
05		12400 X	11652	-0-	-748	-0-	10583	3	1069	9	N	972	944 0	360
06		12090 X	11183	-0-	-907	-0-	10138	3	1045	9	N	950	919 0	385
07		13113 X	12151	-0-	-962	-0-	11034	3	1117	9	N	1015	935 0	463
08		13113 X	11977	-0-	-1136	-0-	10835	3	1142	9	N	1038	1147 0	353
09		12690 X	12203	-0-	-487	-0-	10646	3	1557	9	N	1415	1199 0	566

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	285812	COMPL.	DATE 08/13/2018	TOTAL	DEPTH 10619	PERF.10808	- 20454	
04		46830 X	46830	-0-	-0-	-0-	45209	3	1621	9	Y	1474	1469 0	32
05		46019 X	46019	-0-	-0-	-0-	44321	3	1698	9	Y	1544	1538 0	28
06		43805 X	43805	-0-	-0-	-0-	42291	3	1514	9	Y	1376	1362 0	30
07		44026 X	44026	-0-	-0-	-0-	42319	3	1707	9	Y	1552	1546 0	31
08		46963 X	46963	-0-	-0-	-0-	45096	3	1867	9	Y	1697	1684 0	40
09		45199 X	45199	-0-	-0-	-0-	43587	3	1612	9	Y	1465	1468 0	30

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	285813	COMPL.	DATE 08/12/2018	TOTAL	DEPTH 10782	PERF.10999	- 20618	
04		38160 X	35204	-0-	-2956	-0-	34133	3	1071	9	Y	974	973 0	21
05		37789 X	34433	-0-	-3356	-0-	33314	3	1119	9	Y	1017	1016 0	19
06		35610 X	32900	-0-	-2710	-0-	31899	3	1001	9	Y	910	905 0	20
07		36797 X	32935	-0-	-3862	-0-	31809	3	1126	9	Y	1024	1022 0	20
08		36797 X	35129	-0-	-1668	-0-	33897	3	1232	9	Y	1120	1113 0	26
09		35190 X	33827	-0-	-1363	-0-	32762	3	1065	9	Y	968	971 0	20

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	285816	COMPL.	DATE 08/12/2018	TOTAL	DEPTH 10582	PERF.10905	- 20414	
04		52843 X	52843	-0-	-0-	-0-	50661	3	2182	9	Y	1984	1979 0	43
05		51926 X	51926	-0-	-0-	-0-	49641	3	2285	9	Y	2077	2072 0	38
06		49793 X	49793	-0-	-0-	-0-	47737	3	2056	9	Y	1869	1852 0	41
07		49002 X	49002	-0-	-0-	-0-	46740	3	2262	9	Y	2056	2050 0	41
08		53024 X	53024	-0-	-0-	-0-	50510	3	2514	9	Y	2285	2269 0	54
09		50987 X	50987	-0-	-0-	-0-	48820	3	2167	9	Y	1970	1978 0	40

APPLETON WEST UNIT C20-9				WELL #:	1H	RRCID ->	285870	COMPL.	DATE 09/27/2018	TOTAL	DEPTH 11068	PERF.11740	- 15830	
04		11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	10895	3	854	9	N	776	687 0	382
05		10354 X	9515	-0-	-839	-0-	8725	3	790	9	N	718	749 0	348
06		10020 X	9264	-0-	-756	-0-	8538	3	726	9	N	660	637 0	367
07		11718 X	9360	-0-	-2358	-0-	8636	3	724	9	N	658	502 0	521
08		11718 X	9351	-0-	-2367	-0-	8628	3	723	9	N	657	614 0	563
09		11340 X	9043	-0-	-2297	-0-	8341	3	702	9	N	638	622 0	577

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	285969	COMPL.	DATE 08/13/2018	TOTAL	DEPTH 10961	PERF.11130	- 20671	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	285985	COMPL.	DATE 07/23/2018	TOTAL	DEPTH 11066	PERF.11146	- 20770	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438									
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 285991	COMPL. DATE 08/12/2018	TOTAL	DEPTH 10981	PERF.11195	- 20593			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE				M	PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 286148	COMPL. DATE 07/24/2018	TOTAL	DEPTH 10803	PERF.11015	- 20633			
04	12330	X	11070	-0-	-1260	-0-	10367 3	703 9	Y	639	637 0	2 8	14	
05	12369	X	11248	-0-	-1121	-0-	10425 3	823 9	Y	748	744 0	4 8	14	
06	11580	X	10765	-0-	-815	-0-	10134 3	631 9	Y	574	571 0	4 8	13	
07	11966	X	11824	-0-	-142	-0-	11065 3	759 9	Y	690	687 0	2 8	14	
08	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	11566 3	756 9	Y	687	684 0	1 8	16	
09	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	11437 3	746 9	Y	678	678 0	2 8	14	

LIVINGSTON 2-12 B				WELL #:	2H	RRCID -> 286225	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL	DEPTH 11707	PERF.12378	- 21730			
04	23040	X	23040	-0-	-0-	-0-	21453 3	1587 9	Y	1443	1431 0	5 8	405	
05	38666	X	38666	-0-	-0-	-0-	34919 3	3747 9	Y	3406	3291 0	20 8	500	
06	33926	X	33926	-0-	-0-	-0-	31155 3	2771 9	Y	2519	2605 0	21 8	393	
07	20955	X	20955	-0-	-0-	-0-	19632 3	1323 9	Y	1203	1176 0	6 8	414	
08	18987	X	18987	-0-	-0-	-0-	17724 3	1263 9	Y	1148	1137 0	4 8	421	
09	27804	X	27804	-0-	-0-	-0-	25829 3	1975 9	Y	1795	1797 0	18 8	401	

LIVINGSTON 2-12 C				WELL #:	3H	RRCID -> 286347	COMPL. DATE 08/30/2018	TOTAL	DEPTH 11193	PERF.11269	- 21100			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			

SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 286407	COMPL. DATE 11/06/2018	TOTAL	DEPTH 10408	PERF.10352	- 20385			
04	41880	X	25128	-0-	-16752	-0-	20638 3	27 4	Y	4057	4059 0	2 8	27	
							4463 9							
05	43276	X	23949	-0-	-19327	-0-	20288 3	1 4	Y	3327	3304 0	6 8	44	
							3660 9							
06	39720	X	26153	-0-	-13567	-0-	22389 3	2 4	Y	3420	3398 0	7 8	59	
							3762 9							
07	41044	X	34503	-0-	-6541	-0-	30129 3	4374 9	Y	3976	3970 0	9 8	56	
08	40889	X	32051	-0-	-8838	-0-	28574 3	3477 9	Y	3161	3165 0	6 8	46	
09	30915	X	30915	-0-	-0-	-0-	27576 3	3339 9	Y	3035	3042 0	11 8	28	

SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 286409	COMPL. DATE 11/06/2018	TOTAL	DEPTH 11266	PERF.11344	- 21398			
04	33329	X	33329	-0-	-0-	-0-	32834 3	43 4	Y	411	402 0	7 8	3	
							452 9							
05	33418	X	32155	-0-	-1263	-0-	31780 3	1 4	Y	340	339 0		4	
							374 9							
06	32340	X	30145	-0-	-2195	-0-	29894 3	3 4	Y	225	225 0		4	
							248 9							
07	34931	X	34931	-0-	-0-	-0-	34549 3	382 9	Y	347	346 0		5	
08	34441	X	32615	-0-	-1826	-0-	32316 3	299 9	Y	272	270 0	3 8	4	
09	33330	X	29402	-0-	-3928	-0-	29233 3	169 9	Y	154	153 0	4 8	1	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	286428	COMPL.	DATE 10/17/2018	TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	9666	- 14225
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
04	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	11391	3	1196	9	Y	1087	1064	0	153
05	12524	X	12122	-0-	-402	-0-	10935	3	1187	9	Y	1079	1103	0	129
06	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	13671	3	1474	9	Y	1340	1330	0	139
07	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	13015	3	1555	9	Y	1414	1421	0	132
08	14136	X	12365	-0-	-1771	-0-	11145	3	1220	9	Y	1109	1105	0	136
09	15150	X	12669	-0-	-2481	-0-	11536	3	1133	9	Y	1030	1006	0	160
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	286435	COMPL.	DATE 10/08/2018	TOTAL	DEPTH	9727	PERF.	9567	- 14132
04	6960	X	438	-0-	-6522	-0-	72	3	366	9	Y	333	313	0	47
05	7192	X	187	-0-	-7005	-0-	96	3	91	9	Y	83	120	0	10
06	2430	X	1061	-0-	-1369	-0-	840	3	221	9	Y	201	190	0	21
07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2113	3	328	9	Y	298	291	0	28
08	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	1997	3	314	9	Y	285	278	0	35
09	1050	X	51	-0-	-999	-0-	45	3	6	9	Y	5	39	0	1
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	286460	COMPL.	DATE 10/09/2018	TOTAL	DEPTH	10055	PERF.	9890	- 14488
04	17256	X	17256	-0-	-0-	-0-	16423	3	833	9	Y	757	725	0	106
05	16337	X	10292	-0-	-6045	-0-	9694	3	598	9	Y	544	585	0	65
06	18073	X	18073	-0-	-0-	-0-	17037	3	1036	9	Y	942	909	0	98
07	17825	X	14567	-0-	-3258	-0-	13840	3	727	9	Y	661	697	0	62
08	17825	X	13257	-0-	-4568	-0-	12637	3	620	9	Y	564	557	0	69
09	18060	X	16360	-0-	-1700	-0-	15659	3	701	9	Y	637	607	0	99
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	286470	COMPL.	DATE 10/08/2018	TOTAL	DEPTH	10084	PERF.	9930	- 14517
04	12390	X	11591	-0-	-799	-0-	10982	3	609	9	Y	554	522	0	78
05	12090	X	9477	-0-	-2613	-0-	9026	3	451	9	Y	410	439	0	49
06	10740	X	9496	-0-	-1244	-0-	9055	3	441	9	Y	401	408	0	42
07	11966	X	11654	-0-	-312	-0-	10994	3	660	9	Y	600	586	0	56
08	11966	X	10240	-0-	-1726	-0-	9716	3	524	9	Y	476	474	0	58
09	11580	X	10479	-0-	-1101	-0-	9918	3	561	9	Y	510	489	0	79
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	286788	COMPL.	DATE 09/23/2018	TOTAL	DEPTH	11071	PERF.	10967	- 20865
04	33960	X	30685	-0-	-3275	-0-	28113	3	2572	9	Y	2338	2336	0	16
05	35092	X	30594	-0-	-4498	-0-	28005	3	2589	9	Y	2354	2333	0	16
06	33960	X	28067	-0-	-5893	-0-	25545	3	2522	9	Y	2293	2271	0	20
07	35092	X	31580	-0-	-3512	-0-	28933	3	2647	9	Y	2406	2388	0	26
08	33220	X	33220	-0-	-0-	-0-	30554	3	2666	9	Y	2424	2420	0	26
09	30690	X	29928	-0-	-762	-0-	27394	3	2534	9	Y	2304	2301	0	21
JOBE 70-1 STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	286816	COMPL.	DATE 12/28/2018	TOTAL	DEPTH	9480	PERF.	9615	- 14160
04	27535	X	27535	-0-	-0-	-0-	26971	3	564	9	N	513	534	1	203
05	29418	X	29418	-0-	-0-	-0-	29090	3	328	9	N	298	180	1	321
06	11460	X	390	-0-	-11070	-0-	15	3	375	9	N	341	358	1	304
07	11842	X	471	-0-	-11371	-0-	8	3	463	9	N	421	544	1	181
08	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	347	350	1	178
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	331	362	1	147
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D				WELL #:	4H	RRCID ->	286845	COMPL.	DATE 10/07/2018	TOTAL	DEPTH	11624	PERF.	11757	- 21468
04	43830	X	39279	-0-	-4551	-0-	37215	3	2064	9	Y	1876	1874	0	13
05	45291	X	37362	-0-	-7929	-0-	35321	3	2041	9	Y	1855	1841	0	12
06	42720	X	31324	-0-	-11396	-0-	29319	3	2005	9	Y	1823	1801	0	16
07	44144	X	38517	-0-	-5627	-0-	36439	3	2078	9	Y	1889	1869	0	20
08	40951	X	39757	-0-	-1194	-0-	37790	3	1967	9	Y	1788	1783	0	19
09	39270	X	36875	-0-	-2395	-0-	34957	3	1918	9	Y	1744	1734	0	16

PHANTOM (WOLFCAMP)										CITY: WARD									
CIMAREX ENERGY CO.																			
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B																			
WELL #: 2H										RRCID -> 286877									
COMPL. DATE 12/14/2018										TOTAL DEPTH 10692 PERF.11010 - 20366									
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	
04	38340 X	36364	-0-	-1976	-0-	-0-		31922	3	4442	9	Y	4038	4039	0	12	8	27	
05	39618 X	35411	-0-	-4207	-0-	-0-		30853	3	4558	9	Y	4144	4115	0	28	8	28	
06	38340 X	33075	-0-	-5265	-0-	-0-		28481	3	4594	9	Y	4176	4139	0	29	8	36	
07	39618 X	35426	-0-	-4192	-0-	-0-		30841	3	4585	9	Y	4168	4143	0	16	8	45	
08	36921 X	36084	-0-	-837	-0-	-0-		31587	3	4497	9	Y	4088	4084	0	6	8	43	
09	44678 X	44678	-0-	-0-	-0-	-0-		40161	3	4517	9	Y	4106	4099	0	12	8	38	
THUNDER C20-13 C										WELL #: 3H									
COMPL. DATE 12/06/2018										TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586									
04	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	-0-		5537	3	1012	9	N	920	955	0	2	8	91	
05	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	-0-		6771	3	1134	9	N	1031	1037	0	5	8	80	
06	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	-0-		5529	3	1156	9	N	1051	1051	0	3	8	77	
07	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	-0-		7980	3	1601	9	N	1455	1433	0	3	8	96	
08	12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	-0-		10495	3	1623	9	N	1475	1389	0	2	8	180	
09	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	-0-		7943	3	1162	9	N	1056	1124	0	4	8	108	
DARCY STATE 1-32										WELL #: 2H									
COMPL. DATE 04/08/2019										TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941									
04	29250 X	24945	-0-	-4305	-0-	-0-		23748	3	1197	9	Y	1088	1101	0			219	
05	30225 X	27849	-0-	-2376	-0-	-0-		26507	3	1342	9	Y	1220	1198	0			241	
06	26490 X	25251	-0-	-1239	-0-	-0-		24064	3	1187	9	Y	1079	1057	0			263	
07	27970 X	27970	-0-	-0-	-0-	-0-		26592	3	1378	9	Y	1253	1276	0			240	
08	27838 X	27757	-0-	-81	-0-	-0-		26453	3	1304	9	Y	1185	1202	0	2	8	221	
09	26940 X	26283	-0-	-657	-0-	-0-		24825	3	1458	9	Y	1325	1353	0	5	8	188	
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT										WELL #: 3H									
COMPL. DATE 06/15/2019										TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580									
04	12030 X	10467	-0-	-1563	-0-	-0-		10101	3	366	9	Y	333	321	0			23	
05	12431 X	10686	-0-	-1745	-0-	-0-		10357	3	329	9	Y	299	310	0			12	
06	11460 X	10965	-0-	-495	-0-	-0-		10570	3	395	9	Y	359	349	0			22	
07	15172 X	15172	-0-	-0-	-0-	-0-		14637	3	535	9	Y	486	493	0			15	
08	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	-0-		12051	3	420	9	Y	382	377	0			20	
09	13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	-0-		12867	3	312	9	Y	284	284	0			20	
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT										WELL #: 5H									
COMPL. DATE 06/24/2019										TOTAL DEPTH 10779 PERF.10781 - 20523									
04	37920 X	19965	-0-	-17955	-0-	-0-		19070	3	895	9	Y	814	794	0	2	8	55	
05	39184 X	23972	-0-	-15212	-0-	-0-		23013	3	959	9	Y	872	890	0	4	8	33	
06	37920 X	23582	-0-	-14338	-0-	-0-		22694	3	888	9	Y	807	785	0	5	8	50	
07	35991 X	22466	-0-	-13525	-0-	-0-		21663	3	803	9	Y	730	756	0	2	8	22	
08	30845 X	26082	-0-	-4763	-0-	-0-		25412	3	670	9	Y	609	598	0	1	8	32	
09	31871 X	31871	-0-	-0-	-0-	-0-		31274	3	597	9	Y	543	534	0	2	8	39	
SENTINEL STATE 55-28 UNIT										WELL #: 7H									
COMPL. DATE 05/30/2019										TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694									
04	31063 X	31063	-0-	-0-	-0-	-0-		29459	3	39	4	Y	1423	1420	0	4	8	9	
05	31651 X	31167	-0-	-484	-0-	-0-		29551	3	1	4	Y	1468	1450	0	8	8	19	
06	31410 X	30268	-0-	-1142	-0-	-0-		28654	3	2	4	Y	1465	1450	0	9	8	25	
07	33767 X	33767	-0-	-0-	-0-	-0-		31923	3	1844	9	Y	1676	1673	0	4	8	24	
08	33192 X	33192	-0-	-0-	-0-	-0-		31469	3	1723	9	Y	1566	1566	0	1	8	23	
09	31050 X	28597	-0-	-2453	-0-	-0-		27222	3	1375	9	Y	1250	1259	0	2	8	12	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIEVERS 2-35 NORTH UNIT E														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #: 5H RRCID -> 287339														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 21063														
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
04	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	5 1	15128 3	N	2027	2016 0	6 8	14		
05	19406 X	19406	-0-	-0-	-0-	2230 9	16963 3	N	2215	2190 0	15 8	24		
06	22466 X	22466	-0-	-0-	-0-	2437 9	20232 3	N	2026	2025 0	18 8	7		
07	22669 X	22669	-0-	-0-	-0-	2229 9	20696 3	N	1788	1773 0	7 8	15		
08	23356 X	23356	-0-	-0-	-0-	1967 9	21297 3	N	1866	1857 0	5 8	19		
09	0 W	21869	-0-	21869	21869	2053 9	19788 3	N	1886	1887 0	7 8	11		
						2075 9								
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287343														
COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286														
04	17520 X	14200	-0-	-3320	-0-	12650 3	17 4	Y	1394	1389 0	6 8	9		
05	16709 X	14646	-0-	-2063	-0-	1533 9	1748 9	Y	1589	1565 0	12 8	21		
06	15930 X	13958	-0-	-1972	-0-	12898 3	1 4	Y	1469	1448 0	17 8	25		
07	18000 X	18000	-0-	-0-	-0-	12341 3								
08	18199 X	18199	-0-	-0-	-0-	1616 9	2036 9	Y	1851	1841 0	9 8	26		
09	16750 X	16750	-0-	-0-	-0-	15964 3	1788 9	Y	1625	1625 0	2 8	24		
						16411 3	1596 9	Y	1451	1458 0	4 8	13		
						15154 3								
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287347														
COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689														
04	22293 X	22293	-0-	-0-	-0-	20665 3	27 4	Y	1455	1456 0	1 8	10		
05	23825 X	23825	-0-	-0-	-0-	1601 9	1 4	Y	1611	1597 0	3 8	21		
06	22782 X	22782	-0-	-0-	-0-	22052 3								
07	24762 X	24762	-0-	-0-	-0-	1772 9	2 4	Y	1504	1496 0	3 8	26		
08	23839 X	20284	-0-	-3555	-0-	21126 3	1781 9	Y	1619	1621 0	1 8	23		
09	23081 X	23081	-0-	-0-	-0-	1654 9	1218 9	Y	1107	1112 0	2 8	16		
						22981 3	1405 9	Y	1277	1278 0	3 8	12		
						19066 3								
						21676 3								
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287348														
COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714														
04	12390 X	6994	-0-	-5396	-0-	6833 3	9 4	Y	138	135 0	3 8	1		
05	10943 X	7101	-0-	-3842	-0-	152 9	229 9	Y	208	199 0	7 8	3		
06	10560 X	6642	-0-	-3918	-0-	6872 3	1 4	Y	176	170 0	6 8	3		
07	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	6447 3								
08	7223 X	6906	-0-	-317	-0-	194 9	252 9	Y	229	226 0	3 8	3		
09	6990 X	6425	-0-	-565	-0-	7040 3	252 9	Y	229	229 0				
						6654 3	328 9	Y	298	298 0				
						6097 3								
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287350														
COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107														
04	5280 X	4404	-0-	-876	-0-	3874 3	530 9	Y	482	472 0		33		
05	5456 X	4409	-0-	-1047	-0-	3829 3	580 9	Y	527	540 0		20		
06	5280 X	4553	-0-	-727	-0-	4008 3	545 9	Y	495	484 0		31		
07	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5239 3	608 9	Y	553	567 0		17		
08	5084 X	4552	-0-	-532	-0-	4034 3	518 9	Y	471	459 0	4 8	25		
09	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4215 3	529 9	Y	481	469 0	3 8	34		

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT										//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
										WELL #:	6H	RRCID ->	287351	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL	DEPTH	10430	PERF.10807	- 20236
M	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	
04	41310	X	38929	-0-	-2381	-0-			35693	3	3236	9	Y	2942	2856	0	7	8	200	
05	42687	X	40044	-0-	-2643	-0-			36725	3	3319	9	Y	3017	3086	0	15	8	116	
06	41372	X	41372	-0-	-0-	-0-			38015	3	3357	9	Y	3052	2960	0	18	8	190	
07	40238	X	39326	-0-	-912	-0-			36288	3	3038	9	Y	2762	2861	0	8	8	83	
08	43213	X	43213	-0-	-0-	-0-			39834	3	3379	9	Y	3072	2990	0	3	8	162	
09	43788	X	43788	-0-	-0-	-0-			40455	3	3333	9	Y	3030	2969	0	6	8	217	
SENTINEL STATE 55-28 UNIT										WELL #:	10H	RRCID ->	287395	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL	DEPTH	10408	PERF.10638	- 20333
04	24060	X	19683	-0-	-4377	-0-			17300	3	23	4	Y	2145	2148	0	2	8	14	
									2360	9										
05	24862	X	20804	-0-	-4058	-0-			18146	3	1	4	Y	2415	2391	0	6	8	32	
									2657	9										
06	22920	X	18316	-0-	-4604	-0-			15928	3	1	4	Y	2170	2159	0	6	8	37	
									2387	9										
07	23064	X	18998	-0-	-4066	-0-			16614	3	2384	9	Y	2167	2170	0	3	8	31	
08	23064	X	18222	-0-	-4842	-0-			16142	3	2080	9	Y	1891	1893	0	2	8	27	
09	20130	X	19494	-0-	-636	-0-			15805	3	3689	9	Y	3354	3346	0	4	8	31	
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT										WELL #:	7H	RRCID ->	287396	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL	DEPTH	10708	PERF.10791	- 20547
04	41070	X	37323	-0-	-3747	-0-			35154	3	2169	9	Y	1972	1917	0	5	8	134	
05	42439	X	35846	-0-	-6593	-0-			33760	3	2086	9	Y	1896	1948	0	9	8	73	
06	41070	X	35221	-0-	-5849	-0-			33292	3	1929	9	Y	1754	1707	0	11	8	109	
07	40114	X	33526	-0-	-6588	-0-			31779	3	1747	9	Y	1588	1644	0	5	8	48	
08	38564	X	26320	-0-	-12244	-0-			24557	3	1763	9	Y	1603	1565	0	1	8	85	
09	37320	X	13407	-0-	-23913	-0-			11799	3	1608	9	Y	1462	1439	0	3	8	105	
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT										WELL #:	4H	RRCID ->	287408	COMPL. DATE	06/26/2019	TOTAL	DEPTH	10387	PERF.10672	- 20030
04	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-			12645	3	2066	9	Y	1878	1846	0			128	
05	15934	X	13598	-0-	-2336	-0-			11832	3	1766	9	Y	1605	1671	0			62	
06	15600	X	13979	-0-	-1621	-0-			12200	3	1779	9	Y	1617	1578	0			101	
07	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-			16140	3	2068	9	Y	1880	1920	0	5	8	56	
08	16864	X	14623	-0-	-2241	-0-			12827	3	1796	9	Y	1633	1602	0	1	8	86	
09	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-			13437	3	1795	9	Y	1632	1596	0	5	8	117	
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT										WELL #:	6H	RRCID ->	287434	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.10872	- 20573
04	28282	X	28282	-0-	-0-	-0-			9	1	27051	3	N	1111	1102	0	2	8	8	
									1222	9										
05	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-			2	1	5258	3	N	775	771	0	4	8	8	
									853	9										
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-			1	1	2643	3	N	853	853	0	5	8	3	
									938	9										
07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-			1	1	4336	3	N	1212	1202	0	3	8	10	
									1333	9										
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-			1	1	3961	3	N	1153	1149	0	2	8	12	
									1268	9										
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-			1	1	3112	3	N	1176	1179	0	2	8	7	
									1294	9										
BOULDER STATE 57-32										WELL #:	2H	RRCID ->	287572	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL	DEPTH	10103	PERF.10147	- 14750
04	11820	X	11576	-0-	-244	-0-			11242	3	334	9	Y	304	305	0			3	
05	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-			11347	3	998	9	Y	907	902	0			8	
06	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-			11132	3	946	9	Y	860	858	0			10	
07	11966	X	10364	-0-	-1602	-0-			9482	3	882	9	Y	802	802	0			10	
08	12338	X	9819	-0-	-2519	-0-			8882	3	937	9	Y	852	853	0			9	
09	12090	X	9033	-0-	-3057	-0-			8265	3	768	9	Y	698	700	0			7	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
SADDLEBACK STATE 57-30				WELL #:	2H	RRCID ->	287608	COMPL.	DATE 06/13/2019	TOTAL	DEPTH	9832	PERF.10127	-	14530
M	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	
04	28468 X	28468	-0-	-0-	-0-	27185	3	1283	9	Y	1166	1105	0	279	
05	28789 X	28789	-0-	-0-	-0-	27455	3	1334	9	Y	1213	1207	0	285	
06	26160 X	26160	-0-	-0-	-0-	25003	3	1157	9	Y	1052	1058	0	279	
07	27289 X	27289	-0-	-0-	-0-	26183	3	1106	9	Y	1005	1017	0	267	
08	36363 X	28834	-0-	-7529	-0-	27493	3	1341	9	Y	1219	1210	0	276	
09	29496 X	29496	-0-	-0-	-0-	28096	3	1400	9	Y	1273	1225	0	324	

RED LODGE C20-11 F				WELL #:	6H	RRCID ->	288432	COMPL.	DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH	10755	PERF.10650	-	22405
04	31050 X	25176	-0-	-5874	-0-	22373	3	2803	9	Y	2548	2496	0	68	
05	31341 X	26875	-0-	-4466	-0-	23788	3	3087	9	Y	2806	2799	0	56	
06	29010 X	25883	-0-	-3127	-0-	22947	3	2936	9	Y	2669	2624	0	75	
07	28644 X	26060	-0-	-2584	-0-	23198	3	2862	9	Y	2602	2630	0	36	
08	28055 X	25699	-0-	-2356	-0-	22901	3	2798	9	Y	2544	2528	0	51	
09	26010 X	24814	-0-	-1196	-0-	22106	3	2708	9	Y	2462	2422	0	87	

RED LODGE C20-11 G				WELL #:	7H	RRCID ->	288433	COMPL.	DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.11096	-	22010
04	25110 X	20437	-0-	-4673	-0-	18281	3	2156	9	Y	1960	1920	0	52	
05	25947 X	21522	-0-	-4425	-0-	19404	3	2118	9	Y	1925	1923	0	39	
06	23370 X	20791	-0-	-2579	-0-	18819	3	1972	9	Y	1793	1762	0	50	
07	22692 X	21473	-0-	-1219	-0-	19456	3	2017	9	Y	1834	1850	0	25	
08	22196 X	21489	-0-	-707	-0-	19488	3	2001	9	Y	1819	1804	0	37	
09	20820 X	20031	-0-	-789	-0-	18239	3	1792	9	Y	1629	1604	0	57	

RED LODGE C20-11 H				WELL #:	8H	RRCID ->	288435	COMPL.	DATE 10/23/2019	TOTAL	DEPTH	10746	PERF.10638	-	21255
04	28770 X	18719	-0-	-10051	-0-	16136	3	2583	9	Y	2348	2295	0	62	
05	22878 X	17270	-0-	-5608	-0-	15123	3	2147	9	Y	1952	1951	0	39	
06	21960 X	15682	-0-	-6278	-0-	13681	3	2001	9	Y	1819	1775	0	51	
07	20770 X	15708	-0-	-5062	-0-	13687	3	2021	9	Y	1837	1850	0	25	
08	19096 X	15217	-0-	-3879	-0-	13218	3	1999	9	Y	1817	1804	0	37	
09	18480 X	13780	-0-	-4700	-0-	11991	3	1789	9	Y	1626	1604	0	57	

RED LODGE C20-11 D				WELL #:	4H	RRCID ->	288472	COMPL.	DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH	10753	PERF.10727	-	22759
04	10050 X	7473	-0-	-2577	-0-	6638	3	835	9	Y	759	743	0	20	
05	9331 X	7364	-0-	-1967	-0-	6553	3	811	9	Y	737	728	0	15	
06	8160 X	6256	-0-	-1904	-0-	5654	3	602	9	Y	547	528	0	15	
07	8122 X	5757	-0-	-2365	-0-	5274	3	483	9	Y	439	440	0	6	
08	7936 X	6965	-0-	-971	-0-	5930	3	1035	9	Y	941	919	0	19	
09	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	6501	3	1024	9	Y	931	898	0	32	

RED LODGE C20-11 I				WELL #:	9H	RRCID ->	288502	COMPL.	DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.11160	-	20890
04	9210 X	7924	-0-	-1286	-0-	7181	3	743	9	Y	675	655	0	18	
05	9517 X	8119	-0-	-1398	-0-	7495	3	624	9	Y	567	555	0	11	
06	9210 X	8219	-0-	-991	-0-	7615	3	604	9	Y	549	519	0	15	
07	8835 X	8763	-0-	-72	-0-	7938	3	825	9	Y	750	744	0	10	
08	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8186	3	661	9	Y	601	597	0	12	
09	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	8252	3	634	9	Y	576	565	0	20	

RED LODGE C20-11 E				WELL #:	5H	RRCID ->	288531	COMPL.	DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH	11137	PERF.11078	-	22920
04	35340 X	29965	-0-	-5375	-0-	27257	3	2708	9	Y	2462	2413	0	66	
05	36518 X	31193	-0-	-5325	-0-	28302	3	2891	9	Y	2628	2624	0	53	
06	34320 X	29475	-0-	-4845	-0-	26800	3	2675	9	Y	2432	2394	0	68	
07	35464 X	31210	-0-	-4254	-0-	28566	3	2644	9	Y	2404	2429	0	33	
08	33139 X	31040	-0-	-2099	-0-	28476	3	2564	9	Y	2331	2313	0	47	
09	30180 X	29514	-0-	-666	-0-	27086	3	2428	9	Y	2207	2170	0	77	

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD		
CIMAREX ENERGY CO.																	
ELECTRIC STATE 57-33																	
WELL #: 3H RRCID -> 288982 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10376 - 18700																	
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		
04	28572 X	28572	-0-	-0-	-0-	26860	3	1712	9	Y	1556	1584	0	3 8	85		
05	33058 X	33058	-0-	-0-	-0-	30887	3	2171	9	Y	1974	1974	0	7 8	78		
06	31444 X	31444	-0-	-0-	-0-	29405	3	2039	9	Y	1854	1861	0	9 8	62		
07	33188 X	33188	-0-	-0-	-0-	31337	3	1851	9	Y	1683	1685	0	4 8	56		
08	31411 X	31411	-0-	-0-	-0-	29666	3	1745	9	Y	1586	1587	0	2 8	53		
09	29784 X	29784	-0-	-0-	-0-	28093	3	1691	9	Y	1537	1539	0	2 8	49		
ELECTRIC STATE 57-33																	
WELL #: 2H RRCID -> 288994 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10595 - 17670																	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
ELECTRIC STATE 57-33																	
WELL #: 5H RRCID -> 289025 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10364 - 18460																	
04	34480 X	34480	-0-	-0-	-0-	31301	3	3179	9	Y	2890	2842	0	3 8	159		
05	35909 X	35909	-0-	-0-	-0-	32669	3	3240	9	Y	2945	2981	0	7 8	116		
06	39450 X	39450	-0-	-0-	-0-	35957	3	3493	9	Y	3175	3176	0	9 8	106		
07	39877 X	39877	-0-	-0-	-0-	37009	3	2868	9	Y	2607	2622	0	4 8	87		
08	38044 X	38044	-0-	-0-	-0-	35130	3	2914	9	Y	2649	2647	0	1 8	88		
09	35868 X	35868	-0-	-0-	-0-	33435	3	2433	9	Y	2212	2228	0	2 8	70		
ELECTRIC STATE 57-33																	
WELL #: 4H RRCID -> 289026 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10577 - 18780																	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
ELECTRIC STATE 57-33																	
WELL #: 6H RRCID -> 289027 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 18460																	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
CABINET STATE 55-2 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 289077 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10950 - 15430																	
04	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	5592	3	706	9	N	642	524	0	1 8	269		
05	5859 X	5169	-0-	-690	-0-	4475	3	694	9	N	631	698	0	1 8	201		
06	5670 X	5306	-0-	-364	-0-	4655	3	651	9	N	592	582	0	2 8	209		
07	5859 X	5367	-0-	-492	-0-	4732	3	635	9	N	577	604	0	1 8	181		
08	5859 X	5570	-0-	-289	-0-	4901	3	669	9	N	608	604	0	1 8	184		
09	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5344	3	557	9	N	506	567	0	1 8	122		

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 153438 8H	ASSOCIATED	RRCID -> 289675	CAPACITY				COMPL. DATE 11/16/2020	TOTAL	DEPTH 10651	CNTY: WARD PERF.10714 - 20535				
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							
04	59755 X	59755	-0-	-0-	-0-	3 1 6390 9	53362 3	N	5809	5795 0	12 8	283							
05	68946 X	68946	-0-	-0-	-0-	3 1 7966 9	60977 3	N	7242	7204 0	34 8	287							
06	61463 X	61463	-0-	-0-	-0-	4 1 7042 9	54417 3	N	6402	6367 0	31 8	291							
07	71885 X	71885	-0-	-0-	-0-	5 1 7666 9	64214 3	N	6969	7233 0	13 8	14							
08	74277 X	74277	-0-	-0-	-0-	3 1 8228 9	66046 3	N	7480	7475 0	7 8	12							
09	70032 X	70032	-0-	-0-	-0-	4 1 7668 9	62360 3	N	6971	6956 0	16 8	11							
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT													WELL #:	9H	RRCID -> 289676	COMPL. DATE 11/20/2020	TOTAL	DEPTH 11096	PERF.11092 - 21080
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
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-							
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT													WELL #:	6H	RRCID -> 289688	COMPL. DATE 11/16/2020	TOTAL	DEPTH 11060	PERF.11044 - 20966
04	36120 X	29814	-0-	-6306	-0-	2 1 3032 9	26780 3	N	2756	2750 0	5 8	113							
05	37324 X	31785	-0-	-5539	-0-	1 1 3444 9	28340 3	N	3131	3117 0	12 8	115							
06	34680 X	27693	-0-	-6987	-0-	2 1 2921 9	24770 3	N	2655	2642 0	12 8	116							
07	35836 X	24265	-0-	-11571	-0-	1 1 2384 9	21880 3	N	2167	2274 0	5 8	4							
08	33077 X	27664	-0-	-5413	-0-	1 1 2682 9	24981 3	N	2438	2435 0	3 8	4							
09	30750 X	29595	-0-	-1155	-0-	2 1 2801 9	26792 3	N	2546	2538 0	8 8	4							
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT													WELL #:	7H	RRCID -> 289965	COMPL. DATE 11/16/2020	TOTAL	DEPTH 10864	PERF.10855 - 20650
04	18720 X	12422	-0-	-6298	-0-	1 1 715 9	11706 3	N	650	643 0	6 8	91							
05	19344 X	15538	-0-	-3806	-0-	1 1 954 9	14583 3	N	867	851 0	16 8	91							
06	14940 X	12663	-0-	-2277	-0-	2 1 758 9	11903 3	N	689	671 0	18 8	91							
07	15438 X	10251	-0-	-5187	-0-	2 1 793 9	9456 3	N	721	799 0	11 8	2							
08	15531 X	2168	-0-	-13363	-0-	1 1 125 9	2042 3	N	114	98 0	18 8	-0-							
09	15030 X	4622	-0-	-10408	-0-	1 1 539 9	4082 3	N	490	484 0	5 8	1							
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT													WELL #:	2H	RRCID -> 290115	COMPL. DATE 11/13/2020	TOTAL	DEPTH 10630	PERF.10535 - 20378
04	78044 X	78044	-0-	-0-	-0-	68338 3	9706 9	N	8824	8822 0	16 8	194							
05	79445 X	79445	-0-	-0-	-0-	68873 3	10572 9	N	9611	9588 0	35 8	182							
06	75952 X	75952	-0-	-0-	-0-	66360 3	9592 9	N	8720	8629 0	45 8	228							
07	76259 X	76259	-0-	-0-	-0-	67460 3	8799 9	N	7999	7996 0	21 8	210							
08	77626 X	77626	-0-	-0-	-0-	68576 3	9050 9	N	8227	8201 0	13 8	223							
09	73363 X	73363	-0-	-0-	-0-	65113 3	8250 9	N	7500	7531 0	26 8	166							

PHANTOM (WOLFCAMP)															CINTY: WARD														
CIMAREX ENERGY CO.																													
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 290158 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10988 - 20885														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT															WELL #: 5H RRCID -> 290219 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 10634 PERF. N/A														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
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-										
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT															WELL #: 4H RRCID -> 290221 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10876 - 20610														
04	29160	X	26554	-0-	-2606	-0-	23045	3	3509	9	N	3190	3189	0	2	8			70										
05	30132	X	29921	-0-	-211	-0-	25532	3	4389	9	N	3990	3980	0	4	8			76										
06	29241	X	29241	-0-	-0-	-0-	25185	3	4056	9	N	3687	3660	0	6	8			97										
07	27435	X	26101	-0-	-1334	-0-	22485	3	3616	9	N	3287	3294	0	3	8			87										
08	29915	X	27305	-0-	-2610	-0-	23713	3	3592	9	N	3265	3259	0	4	8			89										
09	29250	X	25281	-0-	-3969	-0-	21991	3	3290	9	N	2991	3006	0	8	8			66										
BIG SKY STATE 55-16 UNIT C															WELL #: 3H RRCID -> 290605 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11227 - 20718														
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-						N	16	12	0	4	8		-0-										
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	223	209	0	9	8		5										
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	48	42	0	10	8		1										
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	292	3	7	9	N	6	1	0	6	8		-0-											
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	38						38										
09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3419	3	420	9	N	382	413	0	5	8			2										
BIG SKY STATE 55-16 UNIT D															WELL #: 4H RRCID -> 290606 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10620 - 20576														
04	23910	X	14087	-0-	-9823	-0-	10695	3	3392	9	N	3084	3054	0	8	8			61										
05	22971	X	15845	-0-	-7126	-0-	12109	3	3736	9	N	3396	3358	0	13	8			86										
06	22230	X	16757	-0-	-5473	-0-	12927	3	3830	9	N	3482	3444	0	18	8			106										
07	22971	X	19478	-0-	-3493	-0-	15413	3	4065	9	N	3695	3683	0	16	8			102										
08	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	15296	3	4087	9	N	3715	3748	0	8	8			61										
09	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	14764	3	3603	9	N	3275	3301	0	16	8			19										
BIG SKY STATE 55-16 UNIT E															WELL #: 5H RRCID -> 290607 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11100 - 20999														
04	45930	X	32106	-0-	-13824	-0-	28582	3	3524	9	N	3204	3191	0	10	8			64										
05	43896	X	25560	-0-	-18336	-0-	22847	3	2713	9	N	2466	2446	0	22	8			62										
06	42480	X	31057	-0-	-11423	-0-	27908	3	3149	9	N	2863	2811	0	27	8			87										
07	43896	X	39093	-0-	-4803	-0-	35374	3	3719	9	N	3381	3349	0	17	8			102										
08	39990	X	39744	-0-	-246	-0-	35909	3	3835	9	N	3486	3523	0	6	8			59										
09	37081	X	37081	-0-	-0-	-0-	33796	3	3285	9	N	2986	3018	0	10	8			17										
BIG SKY STATE 55-16 UNIT H															WELL #: 8H RRCID -> 290608 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10731 - 20470														
04	44250	X	36073	-0-	-8177	-0-	31431	3	4642	9	N	4220	4209	0	2	8			84										
05	45725	X	41009	-0-	-4716	-0-	35667	3	5342	9	N	4856	4813	0	4	8			123										
06	44250	X	38298	-0-	-5952	-0-	33641	3	4657	9	N	4234	4223	0	5	8			129										
07	45725	X	40631	-0-	-5094	-0-	36136	3	4495	9	N	4086	4084	0	9	8			122										
08	45725	X	40582	-0-	-5143	-0-	35934	3	4648	9	N	4225	4277	0	6	8			64										
09	39690	X	37651	-0-	-2039	-0-	33547	3	4104	9	N	3731	3762	0	12	8			21										

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY STATE 55-16 UNIT I															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
															WELL #: 9H					RRCID -> 290609					COMPL. DATE 01/26/2021					TOTAL DEPTH 11003 PERF.11125 - 19996				
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														
04		48510 X	36166	-0-	-12344	-0-		33744	3		2422	9	N	2202		2192 0		4 8		44														
05		49662 X	41483	-0-	-8179	-0-		39207	3		2276	9	N	2069		2051 0		10 8		52														
06		48060 X	40571	-0-	-7489	-0-		38185	3		2386	9	N	2169		2144 0		11 8		66														
07		46531 X	43312	-0-	-3219	-0-		40742	3		2570	9	N	2336		2327 0		5 8		70														
08		45074 X	41802	-0-	-3272	-0-		39347	3		2455	9	N	2232		2247 0		4 8		51														
09		40560 X	37918	-0-	-2642	-0-		35772	3		2146	9	N	1951		1984 0		7 8		11														
BIG SKY STATE 55-16 UNIT G																																		
															WELL #: 7H					RRCID -> 290642					COMPL. DATE 01/28/2021					TOTAL DEPTH 10998 PERF.11172 - 20907				
04		47760 X	30520	-0-	-17240	-0-		28028	3		2492	9	N	2265		2264 0				45														
05		49352 X	35165	-0-	-14187	-0-		32623	3		2542	9	N	2311		2298 0				58														
06		47760 X	29103	-0-	-18657	-0-		26890	3		2213	9	N	2012		2008 0				62														
07		45136 X	37169	-0-	-7967	-0-		34409	3		2760	9	N	2509		2493 0				74														
08		43021 X	43021	-0-	-0-	-0-		39840	3		3181	9	N	2892		2906 0		4 8		56														
09		40263 X	40263	-0-	-0-	-0-		37491	3		2772	9	N	2520		2553 0		8 8		15														
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT																																		
															WELL #: 9H					RRCID -> 291227					COMPL. DATE 05/21/2021					TOTAL DEPTH 10525 PERF.10693 - 20544				
04		37800 X	34894	-0-	-2906	-0-		31902	3		2992	9	N	2720		2713 0		7 8		59														
05		37727 X	35436	-0-	-2291	-0-		32184	3		3252	9	N	2956		2944 0		17 8		54														
06		36060 X	31744	-0-	-4316	-0-		28772	3		2972	9	N	2702		2678 0		19 8		59														
07		37262 X	31813	-0-	-5449	-0-		28625	3		3188	9	N	2898		2885 0		15 8		57														
08		37262 X	32128	-0-	-5134	-0-		29168	3		2960	9	N	2691		2679 0		6 8		63														
09		34890 X	32571	-0-	-2319	-0-		29485	3		3086	9	N	2805		2799 0		12 8		57														
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT																																		
															WELL #: 11H					RRCID -> 291284					COMPL. DATE 05/21/2021					TOTAL DEPTH 10758 PERF.10825 - 20501				
04		22920 X	21349	-0-	-1571	-0-		18621	3		2728	9	N	2480		2470 0		5 8		54														
05		22723 X	21757	-0-	-966	-0-		18510	3		3247	9	N	2952		2942 0		10 8		54														
06		21990 X	19824	-0-	-2166	-0-		16755	3		3069	9	N	2790		2771 0		12 8		61														
07		22723 X	19539	-0-	-3184	-0-		16279	3		3260	9	N	2964		2960 0		6 8		59														
08		22165 X	20625	-0-	-1540	-0-		17314	3		3311	9	N	3010		2996 0		2 8		71														
09		21360 X	18542	-0-	-2818	-0-		15420	3		3122	9	N	2838		2847 0		4 8		58														
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT																																		
															WELL #: 13H					RRCID -> 291285					COMPL. DATE 05/21/2021					TOTAL DEPTH 10931 PERF.10990 - 20897				
04		36060 X	34943	-0-	-1117	-0-		32275	3		2668	9	N	2425		2419 0		4 8		53														
05		37478 X	37478	-0-	-0-	-0-		34447	3		3031	9	N	2755		2750 0		8 8		50														
06		35220 X	33972	-0-	-1248	-0-		30937	3		3035	9	N	2759		2739 0		9 8		61														
07		43506 X	43506	-0-	-0-	-0-		40296	3		3210	9	N	2918		2917 0		4 8		58														
08		37479 X	32828	-0-	-4651	-0-		29770	3		3058	9	N	2780		2771 0		2 8		65														
09		36270 X	30995	-0-	-5275	-0-		27858	3		3137	9	N	2852		2855 0		4 8		58														
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT																																		
															WELL #: 10H					RRCID -> 291286					COMPL. DATE 05/21/2021					TOTAL DEPTH 10957 PERF.11128 - 20886				
04		36750 X	32831	-0-	-3919	-0-		31347	3		1484	9	N	1349		1346 0		4 8		29														
05		36301 X	33499	-0-	-2802	-0-		31828	3		1671	9	N	1519		1513 0		7 8		28														
06		34770 X	32545	-0-	-2225	-0-		31150	3		1395	9	N	1268		1261 0		7 8		28														
07		35929 X	30794	-0-	-5135	-0-		29347	3		1447	9	N	1315		1315 0		2 8		26														
08		35340 X	30711	-0-	-4629	-0-		29279	3		1432	9	N	1302		1294 0		3 8		31														
09		32820 X	28833	-0-	-3987	-0-		27327	3		1506	9	N	1369		1367 0		5 8		28														
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT																																		
															WELL #: 12H					RRCID -> 291310					COMPL. DATE 05/21/2021					TOTAL DEPTH 10556 PERF.10583 - 20386				
04		30180 X	24244	-0-	-5936	-0-		21453	3		2791	9	N	2537		2538 0		2 8		55														
05		30349 X	22351	-0-	-7998	-0-		19525	3		2826	9	N	2569		2571 0		6 8		47														
06		27870 X	19665	-0-	-8205	-0-		17235	3		2430	9	N	2209		2200 0		7 8		49														
07		28799 X	27608	-0-	-1191	-0-		24928	3		2680	9	N	2436		2429 0		8 8		48														
08		27590 X	21511	-0-	-6079	-0-		18817	3		2694	9	N	2449		2435 0		4 8		58														
09		24240 X	19845	-0-	-4395	-0-		17598	3		2247	9	N	2043		2052 0		7 8		42														

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO.																			
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438																			
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A																			
WELL #: 1H RRCID -> 291623 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10575 - 20774																			
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
04		54318 X	54318	-0-	-0-	-0-			48301	3	35	4	Y	5438	5426	0	2	8	75
05		52956 X	52956	-0-	-0-	-0-			5982	9									
06		53954 X	53954	-0-	-0-	-0-			47035	3	61	4	Y	5327	5310	0	8	8	84
07		52111 X	50299	-0-	-1812	-0-			5860	9									
08		55087 X	46508	-0-	-8579	-0-			48406	3	47	4	Y	5001	5033	0	20	8	32
09		53310 X	45829	-0-	-7481	-0-			5501	9									
									44017	3	22	4	Y	5691	5623	0	9	8	91
									6260	9									
									41392	3	38	4	Y	4616	4636	0	7	8	64
									5078	9									
									40265	3	72	4	Y	4993	5006	0	26	8	25
									5492	9									
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B																			
WELL #: 2H RRCID -> 291679 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10923 - 21115																			
04		4170 X	3016	-0-	-1154	-0-			2825	3	25	4	Y	151	136	0	15	8	2
05		7254 X	3914	-0-	-3340	-0-			166	9									
06		7020 X	371	-0-	-6649	-0-			3599	3	49	4	Y	242	202	0	39	8	3
07		7254 X	129	-0-	-7125	-0-			266	9									
08		3937 X	1513	-0-	-2424	-0-			32	4	339	9	Y	308	273	0	36	8	2
09		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-			15	4	114	9	Y	104	90	0	15	8	1
									1182	3	30	4	Y	274	271	0			4
									301	9									
									4010	3	74	4	Y	250	252	0	1	8	1
									275	9									
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C																			
WELL #: 3H RRCID -> 291680 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10523 - 20687																			
04		51240 X	50290	-0-	-950	-0-			44944	3	57	4	Y	4808	4794	0			66
05		56540 X	56540	-0-	-0-	-0-			5289	9									
06		54629 X	54629	-0-	-0-	-0-			50716	3	109	4	Y	5195	5179	0			82
07		51956 X	50442	-0-	-1514	-0-			5715	9									
08		56544 X	50374	-0-	-6170	-0-			49689	3	80	4	Y	4418	4472	0			28
09		54720 X	47823	-0-	-6897	-0-			4860	9									
									45246	3	37	4	Y	4690	4633	0	10	8	75
									5159	9									
									45456	3	70	4	Y	4407	4414	0	7	8	61
									4848	9									
									42689	3	129	4	Y	4550	4577	0	11	8	23
									5005	9									
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D																			
WELL #: 4H RRCID -> 291682 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10992 - 21158																			
04		53430 X	48803	-0-	-4627	-0-			45197	3	52	4	Y	3231	3223	0	4	8	45
05		54219 X	48367	-0-	-5852	-0-			3554	9									
06		52500 X	49810	-0-	-2690	-0-			44828	3	92	4	Y	3134	3129	0			50
07		54250 X	47110	-0-	-7140	-0-			3447	9									
08		54250 X	45602	-0-	-8648	-0-			46404	3	70	4	Y	3033	3064	0			19
09		49800 X	45967	-0-	-3833	-0-			3336	9									
									43597	3	33	4	Y	3164	3126	0	6	8	51
									3480	9									
									42376	3	60	4	Y	2878	2885	0	4	8	40
									3166	9									
									42459	3	118	4	Y	3082	3100	0	6	8	16
									3390	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G				//CONT.// WELL #:	7H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				//CONT.// 153438		RRCID -> 292473	COMPL. DATE 10/15/2021	TOTAL	DEPTH 11103	PERF.11295	- 20803			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
04	36660 X	27232	-0-	-9428	-0-	24516 3	2716 9	N	2469	2477 0	2 8	16		
05	37665 X	22441	-0-	-15224	-0-	20043 3	2398 9	N	2180	2175 0	6 8	15		
06	39128 X	39128	-0-	-0-	-0-	34856 3	4272 9	N	3884	3858 0	7 8	34		
07	41890 X	41890	-0-	-0-	-0-	37605 3	4285 9	N	3895	3879 0	8 8	42		
08	41091 X	41091	-0-	-0-	-0-	37119 3	3972 9	N	3611	3610 0	5 8	38		
09	39120 X	37843	-0-	-1277	-0-	34012 3	3831 9	N	3483	3479 0	10 8	32		
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H				WELL #:	8H	RRCID -> 292475	COMPL. DATE 10/15/2021	TOTAL	DEPTH 10645	PERF.10814	- 20308			
04	25050 X	19223	-0-	-5827	-0-	14659 3	4564 9	N	4149	4164 0	6 8	28		
05	26612 X	26612	-0-	-0-	-0-	21922 3	4690 9	N	4264	4247 0	16 8	29		
06	22914 X	22914	-0-	-0-	-0-	18702 3	4212 9	N	3829	3806 0	19 8	33		
07	24135 X	24135	-0-	-0-	-0-	20318 3	3817 9	N	3470	3450 0	15 8	38		
08	26598 X	24732	-0-	-1866	-0-	20622 3	4110 9	N	3736	3730 0	5 8	39		
09	25740 X	23087	-0-	-2653	-0-	19130 3	3957 9	N	3597	3592 0	11 8	33		
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F				WELL #:	6H	RRCID -> 292484	COMPL. DATE 10/12/2021	TOTAL	DEPTH 10591	PERF.10871	- 20696			
04	23100 X	20980	-0-	-2120	-0-	20897 3	83 9	N	75	78 0	1 8	1		
05	23870 X	21023	-0-	-2847	-0-	20959 3	64 9	N	58	55 0	4 8	-0-		
06	21960 X	18271	-0-	-3689	-0-	18143 3	128 9	N	116	111 0	4 8	1		
07	22692 X	19772	-0-	-2920	-0-	19561 3	211 9	N	192	190 0	1 8	2		
08	21669 X	10208	-0-	-11461	-0-	9908 3	300 9	N	273	271 0	1 8	3		
09	20970 X	6990	-0-	-13980	-0-	6782 3	208 9	N	189	187 0	3 8	2		
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E				WELL #:	5H	RRCID -> 292493	COMPL. DATE 10/12/2021	TOTAL	DEPTH 11067	PERF.11315	- 21139			
04	46440 X	40060	-0-	-6380	-0-	36429 3	3631 9	N	3301	3304 0	4 8	22		
05	47988 X	41126	-0-	-6862	-0-	37432 3	3694 9	N	3358	3347 0	10 8	23		
06	47610 X	47610	-0-	-0-	-0-	44083 3	3527 9	N	3206	3182 0	19 8	28		
07	45570 X	38564	-0-	-7006	-0-	34985 3	3579 9	N	3254	3239 0	8 8	35		
08	44423 X	39329	-0-	-5094	-0-	35885 3	3444 9	N	3131	3131 0	2 8	33		
09	47610 X	34405	-0-	-13205	-0-	31016 3	3389 9	N	3081	3081 0	5 8	28		
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I				WELL #:	9H	RRCID -> 292565	COMPL. DATE 10/15/2021	TOTAL	DEPTH 11080	PERF.11346	- 20818			
04	44250 X	41836	-0-	-2414	-0-	37085 3	4751 9	N	4319	4326 0	3 8	29		
05	45725 X	38537	-0-	-7188	-0-	34180 3	4357 9	N	3961	3953 0	10 8	27		
06	44250 X	33882	-0-	-10368	-0-	29764 3	4118 9	N	3744	3727 0	12 8	32		
07	44733 X	37288	-0-	-7445	-0-	32990 3	4298 9	N	3907	3885 0	11 8	43		
08	44733 X	37701	-0-	-7032	-0-	33550 3	4151 9	N	3774	3772 0	5 8	40		
09	41850 X	35593	-0-	-6257	-0-	31514 3	4079 9	N	3708	3704 0	10 8	34		
RED LODGE C20-11 J				WELL #:	10H	RRCID -> 292703	COMPL. DATE 11/03/2021	TOTAL	DEPTH 10658	PERF.10829	- 19689			
04	37614 X	37614	-0-	-0-	-0-	33544 3	4070 9	N	3700	3639 0		99		
05	40672 X	39361	-0-	-1311	-0-	35114 3	4247 9	N	3861	3882 0		78		
06	42150 X	35906	-0-	-6244	-0-	31990 3	3916 9	N	3560	3537 0		101		
07	43555 X	32714	-0-	-10841	-0-	28997 3	3717 9	N	3379	3433 0		47		
08	43555 X	31013	-0-	-12542	-0-	27331 3	3682 9	N	3347	3321 0	6 8	67		
09	38100 X	29116	-0-	-8984	-0-	25462 3	3654 9	N	3322	3260 0	12 8	117		
RED LODGE C20-11 K				WELL #:	11H	RRCID -> 292706	COMPL. DATE 11/04/2021	TOTAL	DEPTH 9928	PERF.10165	- 18422			
04	18570 X	10627	-0-	-7943	-0-	8453 3	2174 9	N	1976	1943 0		53		
05	18166 X	4720	-0-	-13446	-0-	3722 3	998 9	N	907	942 0		18		
06	39692 X	39692	-0-	-0-	-0-	34630 3	5062 9	N	4602	4489 0		131		
07	35898 X	35898	-0-	-0-	-0-	31963 3	3935 9	N	3577	3658 0		50		
08	36329 X	36329	-0-	-0-	-0-	32467 3	3862 9	N	3511	3478 0	13 8	70		
09	36510 X	32580	-0-	-3930	-0-	29195 3	3385 9	N	3077	3017 0	22 8	108		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
RED LODGE C20-11 L														
WELL #: 12H RRCID -> 292755 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10991 - 17975														
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
04	27168 X	27168	-0-	-0-	-0-	24041	3	3127	9	N	2843	2799	0	76
05	29915 X	25642	-0-	-4273	-0-	22625	3	3017	9	N	2743	2764	0	55
06	31110 X	22581	-0-	-8529	-0-	19871	3	2710	9	N	2464	2449	0	70
07	32147 X	20349	-0-	-11798	-0-	17865	3	2484	9	N	2258	2297	0	31
08	32147 X	29423	-0-	-2724	-0-	25862	3	3561	9	N	3237	3198	0	65
09	29392 X	29392	-0-	-0-	-0-	26189	3	3203	9	N	2912	2868	0	102
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 292806 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10930 - 20335														
04	44378 X	44378	-0-	-0-	-0-	35656	3	8722	9	N	7929	7884	0	53
05	57782 X	57782	-0-	-0-	-0-	47039	3	10743	9	N	9766	9737	0	66
06	42085 X	42085	-0-	-0-	-0-	35171	3	6914	9	N	6285	6278	0	54
07	44950 X	37217	-0-	-7733	-0-	31468	3	5749	9	N	5226	5208	0	57
08	44950 X	36253	-0-	-8697	-0-	30853	3	5400	9	N	4909	4908	0	52
09	43500 X	37436	-0-	-6064	-0-	32315	3	5121	9	N	4655	4651	0	43
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293493 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10540 - 20780														
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-			-0-
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-			-0-
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-			-0-
07	372 X	306	-0-	-66	-0-	229	3	2	4	Y	68	66	0	1
						75	9							
08	T. A.	18908	-0-	18908	18908	14880	3	49	4	Y	3617	3560	0	50
						3979	9							
09	T. A.	27223	-0-	27223	46131	23435	3	122	4	Y	3333	3355	0	17
						3666	9							
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293538 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10714 - 20552														
04	40077 X	40077	-0-	-0-	-0-	35468	3	46	4	Y	4148	4133	0	57
						4563	9							
05	41292 X	41219	-0-	-73	-0-	36228	3	84	4	Y	4461	4430	0	70
						4907	9							
06	39960 X	38892	-0-	-1068	-0-	33853	3	63	4	Y	4524	4546	0	29
						4976	9							
07	41292 X	33572	-0-	-7720	-0-	29577	3	29	4	Y	3605	3562	0	58
						3966	9							
08	43834 X	29207	-0-	-14627	-0-	25955	3	51	4	Y	2910	2924	0	40
						3201	9							
09	40080 X	25539	-0-	-14541	-0-	22362	3	95	4	Y	2802	2822	0	14
						3082	9							
KEYSTONE 12-15 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293569 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11050 - 21069														
04	48630 X	40593	-0-	-8037	-0-	35235	3	5358	9	Y	4871	4877	0	20
05	50251 X	40763	-0-	-9488	-0-	35116	3	5647	9	Y	5134	5123	0	31
06	47190 X	37435	-0-	-9755	-0-	32490	3	4945	9	Y	4495	4508	0	18
07	47129 X	47129	-0-	-0-	-0-	41055	3	6074	9	Y	5522	5489	0	51
08	57429 X	57429	-0-	-0-	-0-	46737	3	10692	9	Y	9720	9658	0	113
09	40590 X	35176	-0-	-5414	-0-	29233	3	5943	9	Y	5403	5498	0	18
KEYSTONE 12-15 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293570 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10892 - 21327														
04	1110 X	380	-0-	-730	-0-	10	3	370	9	Y	336	336	0	1
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	14	15	0	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	0	-0-
07	403 N	2	-0-	-401	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// WELL #:	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
KEYSTONE 12-15 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 293581	COMPL.	DATE 01/23/2023	TOTAL	DEPTH 10791	PERF.10690	- 21152					
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
04	68700 X	56801	-0-	-11899	-0-		690 7953	1 9	48158	3	Y	7230	7237	0			30
05	70215 X	57300	-0-	-12915	-0-		713 7927	1 9	48660	3	Y	7206	7193	0			43
06	64950 X	43678	-0-	-21272	-0-		37507	3	6171	9	Y	5610	5631	0			22
07	63891 X	-0-	-0-	-63891	-0-						Y	-0-	22	0			-0-
08	56978 X	26550	-0-	-30428	-0-		20558	3	5992	9	Y	5447	5384	0			63
09	55140 X	24755	-0-	-30385	-0-		19863	3	4892	9	Y	4447	4496	0			14
KEYSTONE 12-15 UNIT E				WELL #:	5H	RRCID -> 293582	COMPL.	DATE 01/04/2023	TOTAL	DEPTH 11185	PERF.11286	- 21724					
04	55020 X	36669	-0-	-18351	-0-		32142	3	4527	9	Y	4115	4121	0			17
05	54653 X	34452	-0-	-20201	-0-		30073	3	4379	9	Y	3981	3974	0			24
06	48900 X	31675	-0-	-17225	-0-		27800	3	3875	9	Y	3523	3533	0			14
07	48019 X	32977	-0-	-15042	-0-		28876	3	4101	9	Y	3728	3708	0			34
08	35464 X	32630	-0-	-2834	-0-		28551	3	4079	9	Y	3708	3699	0			43
09	34320 X	30330	-0-	-3990	-0-		26521	3	3809	9	Y	3463	3495	0			11
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID -> 293583	COMPL.	DATE 03/21/2022	TOTAL	DEPTH 10587	PERF.10926	- 21160					
04	41190 X	24874	-0-	-16316	-0-		21413 3418	3 9	43	4	Y	3107	3093	0	8	8	43
05	38564 X	28115	-0-	-10449	-0-		24825 3213	3 9	77	4	Y	2921	2899	0	19	8	46
06	28890 X	26557	-0-	-2333	-0-		23486 3012	3 9	59	4	Y	2738	2747	0	20	8	17
07	40629 X	40629	-0-	-0-	-0-		37511 3081	3 9	37	4	Y	2801	2759	0	14	8	45
08	32782 X	32782	-0-	-0-	-0-		30101 2619	3 9	62	4	Y	2381	2389	0	4	8	33
09	35853 X	35853	-0-	-0-	-0-		32842 2896	3 9	115	4	Y	2633	2646	0	7	8	13
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID -> 293608	COMPL.	DATE 12/11/2022	TOTAL	DEPTH 10738	PERF.10890	- 21911					
04	70680 X	53001	-0-	-17679	-0-		46277	3	6724	9	Y	6113	6120	0			25
05	65069 X	52574	-0-	-12495	-0-		45651	3	6923	9	Y	6294	6282	0			37
06	61170 X	49184	-0-	-11986	-0-		42883	3	6301	9	Y	5728	5742	0			23
07	60636 X	48631	-0-	-12005	-0-		42104	3	6527	9	Y	5934	5903	0			54
08	49600 X	47363	-0-	-2237	-0-		40982	3	6381	9	Y	5801	5788	0			67
09	48000 X	44141	-0-	-3859	-0-		38109	3	6032	9	Y	5484	5533	0			18
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G				WELL #:	7H	RRCID -> 293615	COMPL.	DATE 11/16/2022	TOTAL	DEPTH 10754	PERF.10891	- 23519					
04	57529 X	57529	-0-	-0-	-0-		50340	3	7189	9	Y	6535	6543	0			27
05	61602 X	61602	-0-	-0-	-0-		53445	3	8157	9	Y	7415	7398	0			44
06	57192 X	57192	-0-	-0-	-0-		49445	3	7747	9	Y	7043	7059	0			28
07	58038 X	58038	-0-	-0-	-0-		50216	3	7822	9	Y	7111	7074	0			65
08	56823 X	52611	-0-	-4212	-0-		45513	3	7098	9	Y	6453	6443	0			75
09	54990 X	54301	-0-	-689	-0-		46836	3	7465	9	Y	6786	6839	0			22
KEYSTONE 12-15 UNIT D				WELL #:	4H	RRCID -> 293712	COMPL.	DATE 01/04/2023	TOTAL	DEPTH 10755	PERF.11001	- 21444					
04	47910 X	21690	-0-	-26220	-0-		18547	3	3143	9	Y	2857	2864	0			12
05	46066 X	15822	-0-	-30244	-0-		13332	3	2490	9	Y	2264	2263	0			13
06	35220 X	10369	-0-	-24851	-0-		8577	3	1792	9	Y	1629	1636	0			6
07	34782 X	9609	-0-	-25173	-0-		7846	3	1763	9	Y	1603	1594	0			15
08	31031 X	16077	-0-	-14954	-0-		13140	3	2937	9	Y	2670	2654	0			31
09	21690 X	8020	-0-	-13670	-0-		6638	3	1382	9	Y	1256	1283	0			4

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
KEYSTONE 12-15 UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 293724														
COMPL. DATE 01/23/2023														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11208 PERF.11640 - 21112														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	59790	X	51486	-0-	-8304	-0-	45763	3	5723	9	Y	5203	5209	0
05	61783	X	50591	-0-	-11192	-0-	44725	3	5866	9	Y	5333	5322	0
06	58290	X	46429	-0-	-11861	-0-	41135	3	5294	9	Y	4813	4826	0
07	57846	X	47173	-0-	-10673	-0-	41711	3	5462	9	Y	4965	4938	0
08	56916	X	43585	-0-	-13331	-0-	38367	3	5218	9	Y	4744	4735	0
09	51480	X	39301	-0-	-12179	-0-	34631	3	4670	9	Y	4245	4286	0
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293783														
COMPL. DATE 11/16/2022														
TOTAL DEPTH 10885 PERF.11038 - 22625														
04	37920	X	30590	-0-	-7330	-0-	26280	3	4310	9	Y	3918	3923	0
05	36828	X	29794	-0-	-7034	-0-	25421	3	4373	9	Y	3975	3967	0
06	33870	X	28898	-0-	-4972	-0-	24811	3	4087	9	Y	3715	3724	0
07	33976	X	32056	-0-	-1920	-0-	27757	3	4299	9	Y	3908	3887	0
08	32891	X	30179	-0-	-2712	-0-	26155	3	4024	9	Y	3658	3652	0
09	30600	X	28122	-0-	-2478	-0-	24374	3	3748	9	Y	3407	3438	0
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293811														
COMPL. DATE 11/16/2022														
TOTAL DEPTH 11154 PERF.11197 - 23106														
04	70890	X	64943	-0-	-5947	-0-	58253	3	6690	9	Y	6082	6089	0
05	73253	X	64131	-0-	-9122	-0-	57263	3	6868	9	Y	6244	6232	0
06	70890	X	59014	-0-	-11876	-0-	52555	3	6459	9	Y	5872	5886	0
07	71579	X	63304	-0-	-8275	-0-	56406	3	6898	9	Y	6271	6236	0
08	71021	X	61207	-0-	-9814	-0-	54666	3	6541	9	Y	5946	5935	0
09	64950	X	58056	-0-	-6894	-0-	51844	3	6212	9	Y	5647	5698	0
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293838														
COMPL. DATE 12/05/2022														
TOTAL DEPTH 11108 PERF.11296 - 22481														
04	65010	X	55636	-0-	-9374	-0-	48969	3	6667	9	Y	6061	6068	0
05	67177	X	53751	-0-	-13426	-0-	46836	3	6915	9	Y	6286	6274	0
06	63480	X	52595	-0-	-10885	-0-	46202	3	6393	9	Y	5812	5826	0
07	62930	X	53709	-0-	-9221	-0-	47341	3	6368	9	Y	5789	5759	0
08	52970	X	52970	-0-	-0-	-0-	46958	3	6012	9	Y	5465	5455	0
09	51210	X	50370	-0-	-840	-0-	44713	3	5657	9	Y	5143	5189	0
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293951														
COMPL. DATE 12/11/2022														
TOTAL DEPTH 11173 PERF.11260 - 21519														
04	79440	X	53955	-0-	-25485	-0-	47341	3	6614	9	Y	6013	6020	0
05	74989	X	53907	-0-	-21082	-0-	47073	3	6834	9	Y	6213	6201	0
06	66360	X	49388	-0-	-16972	-0-	43484	3	5904	9	Y	5367	5383	0
07	66092	X	54756	-0-	-11336	-0-	48365	3	6391	9	Y	5810	5778	0
08	61876	X	52923	-0-	-8953	-0-	46866	3	6057	9	Y	5506	5495	0
09	53970	X	49485	-0-	-4485	-0-	43673	3	5812	9	Y	5284	5331	0
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293980														
COMPL. DATE 12/11/2022														
TOTAL DEPTH 10914 PERF.11086 - 21049														
04	40200	X	22797	-0-	-17403	-0-	17388	3	5409	9	Y	4917	4919	0
05	37479	X	23799	-0-	-13680	-0-	20645	3	3154	9	Y	2867	2870	0
06	32250	X	16507	-0-	-15743	-0-	13799	3	2708	9	Y	2462	2469	0
07	30845	X	18378	-0-	-12467	-0-	15411	3	2967	9	Y	2697	2682	0
08	26071	X	20950	-0-	-5121	-0-	17984	3	2966	9	Y	2696	2690	0
09	23040	X	19798	-0-	-3242	-0-	17103	3	2695	9	Y	2450	2473	0

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1273

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SILVERTON STATE 27-34 UNIT B				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 153438 2H	ASSOCIATED RRCID -> 294241	CAPACITY COMPL. DATE 07/19/2023				CNTY: WARD						
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
04	61230 X	52039	-0-	-9191	-0-		581 4682	1 9	46776	3	Y	4256	4245	0			60
05	55211 X	44977	-0-	-10234	-0-		484 4280	1 9	40213	3	Y	3891	3909	0			42
06	49290 X	47228	-0-	-2062	-0-		424 4532	1 9	42272	3	Y	4120	4114	0			48
07	53785 X	44630	-0-	-9155	-0-		370 3986	1 9	40274	3	Y	3624	3612	0			60
08	53785 X	48088	-0-	-5697	-0-		178 4690	1 9	43220	3	Y	4264	4288	0			36
09	52050 X	43800	-0-	-8250	-0-		39529	3	4271	9	Y	3883	3822	0			97
SILVERTON STATE 27-34 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 294290	COMPL. DATE 07/19/2023				TOTAL	DEPTH	10151	PERF.10352	- 20335		
04	86370 X	81822	-0-	-4548	-0-		701 5388	1 9	75733	3	Y	4898	4884	0			69
05	87203 X	83025	-0-	-4178	-0-		625 5570	1 9	76830	3	Y	5064	5078	0			55
06	84090 X	79107	-0-	-4983	-0-		526 5046	1 9	73535	3	Y	4587	4588	0			54
07	86893 X	75171	-0-	-11722	-0-		442 4386	1 9	70343	3	Y	3987	3975	0			66
08	86893 X	75251	-0-	-11642	-0-		193 4814	1 9	70244	3	Y	4376	4405	0			37
09	81810 X	65218	-0-	-16592	-0-		61404	3	3814	9	Y	3467	3417	0			87
HARDCASTLE STATE 27-34-39 A				WELL #:	1H	RRCID -> 294814	COMPL. DATE 04/13/2023				TOTAL	DEPTH	10385	PERF.10605	- 25734		
04	70140 X	46042	-0-	-24098	-0-		39384	3	6658	9	Y	6053	6032	0	6	8	92
05	72478 X	43847	-0-	-28631	-0-		37607	3	6240	9	Y	5673	5622	0	14	8	129
06	70140 X	37156	-0-	-32984	-0-		31829	3	5327	9	Y	4843	4905	0			67
07	53506 X	44285	-0-	-9221	-0-		38256	3	6029	9	Y	5481	5445	0	13	8	90
08	47585 X	45702	-0-	-1883	-0-		39690	3	6012	9	Y	5465	5443	0	7	8	105
09	48959 X	48959	-0-	-0-	-0-		42850	3	6109	9	Y	5554	5552	0	13	8	94
SILVERTON STATE 27-34 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID -> 295090	COMPL. DATE 07/19/2023				TOTAL	DEPTH	10164	PERF.10187	- 19765		
04	88920 X	74355	-0-	-14565	-0-		752 2677	1 9	70926	3	Y	2434	2435	0			34
05	75229 X	75229	-0-	-0-	-0-		738 2917	1 9	71574	3	Y	2652	2657	0			29
06	72060 X	68921	-0-	-3139	-0-		609 2157	1 9	66155	3	Y	1961	1967	0			23
07	76849 X	62458	-0-	-14391	-0-		480 889	1 9	61089	3	Y	808	818	0			13
08	76849 X	55956	-0-	-20893	-0-		182 1797	1 9	53977	3	Y	1634	1633	0			14
09	82217 X	82217	-0-	-0-	-0-		1 2415	1 9	79801	3	Y	2195	2154	0			55

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SILVERTON STATE 34														CNTY: WARD			
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 153438																	
WELL #: 101H				RRCID -> 295118				COMPL. DATE 07/19/2023				TOTAL DEPTH 9763				PERF.10023 - 14653	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	38250 X	28424	-0-	-9826	-0-	156 2954	1 9	25314	3	Y	2685	2672	0			38	
05	38967 X	38911	-0-	-56	-0-	189 3878	1 9	34844	3	Y	3525	3525	0			38	
06	37140 X	36266	-0-	-874	-0-	157 3284	1 9	32825	3	Y	2985	2988	0			35	
07	36025 X	36025	-0-	-0-	-0-	143 2829	1 9	33053	3	Y	2572	2564	0			43	
08	40551 X	40551	-0-	-0-	-0-	73 3279	1 9	37199	3	Y	2981	2999	0			25	
09	37650 X	33517	-0-	-4133	-0-	30813	3	2704	9	Y	2458	2421	0			62	
WOOD-DANCE STATE 26-35-38 A				WELL #: 1H				RRCID -> 295217				COMPL. DATE 04/26/2023				TOTAL DEPTH 10751	
																PERF.10951 - 26095	
04	123270 X	119291	-0-	-3979	-0-	111442	3	7849	9	Y	7135	7136	0	6	8	108	
05	127379 X	120963	-0-	-6416	-0-	113114	3	7849	9	Y	7135	7067	0	14	8	162	
06	131130 X	103103	-0-	-28027	-0-	1 6168	1 9	96934	3	Y	5607	5691	0			78	
07	135501 X	113964	-0-	-21537	-0-	106860	3	7104	9	Y	6458	6415	0	15	8	106	
08	135501 X	114317	-0-	-21184	-0-	107333	3	6984	9	Y	6349	6326	0	7	8	122	
09	119280 X	103694	-0-	-15586	-0-	97312	3	6382	9	Y	5802	5813	0	12	8	99	
SILVERTON STATE 27-34 UNIT D				WELL #: 4H				RRCID -> 295252				COMPL. DATE 07/19/2023				TOTAL DEPTH 9760	
																PERF. 9941 - 19983	
04	146040 X	92405	-0-	-53635	-0-	1649 8791	1 9	81965	3	Y	7992	7957	0			113	
05	119226 X	86963	-0-	-32263	-0-	1080 8245	1 9	77638	3	Y	7495	7526	0			82	
06	100320 X	81963	-0-	-18357	-0-	642 7686	1 9	73635	3	Y	6987	6987	0			82	
07	95697 X	80266	-0-	-15431	-0-	516 6351	1 9	73399	3	Y	5774	5760	0			96	
08	95697 X	85090	-0-	-10607	-0-	234 7003	1 9	77853	3	Y	6366	6409	0			53	
09	92400 X	77561	-0-	-14839	-0-	1 6427	1 9	71133	3	Y	5843	5749	0			147	
HARDCASTLE STATE 27-34-39 C				WELL #: 3H				RRCID -> 295451				COMPL. DATE 04/25/2023				TOTAL DEPTH 10380	
																PERF.10588 - 25722	
04	90060 X	82912	-0-	-7148	-0-	73180	3	9732	9	Y	8847	8834	0	10	8	134	
05	93062 X	80344	-0-	-12718	-0-	71531	3	8813	9	Y	8012	7939	0	25	8	182	
06	90060 X	72719	-0-	-17341	-0-	64138	3	8581	9	Y	7801	7804	0	71	8	108	
07	92473 X	74221	-0-	-18252	-0-	66125	3	8096	9	Y	7360	7323	0	24	8	121	
08	88474 X	79725	-0-	-8749	-0-	71289	3	8436	9	Y	7669	7632	0	11	8	147	
09	82920 X	73746	-0-	-9174	-0-	65849	3	7897	9	Y	7179	7185	0	19	8	122	
HARDCASTLE STATE 27-34-39 B				WELL #: 2H				RRCID -> 295452				COMPL. DATE 04/13/2023				TOTAL DEPTH 10731	
																PERF.10950 - 26060	
04	146580 X	126780	-0-	-19800	-0-	118704	3	8076	9	Y	7342	7342	0	5	8	111	
05	151466 X	121021	-0-	-30445	-0-	112839	3	8182	9	Y	7438	7367	0	13	8	169	
06	142500 X	109919	-0-	-32581	-0-	1 6721	1 9	103197	3	Y	6110	6194	0			85	
07	147250 X	123941	-0-	-23309	-0-	116614	3	7327	9	Y	6661	6622	0	15	8	109	
08	147250 X	113416	-0-	-33834	-0-	106815	3	6601	9	Y	6001	5988	0	7	8	115	
09	126780 X	108885	-0-	-17895	-0-	102164	3	6721	9	Y	6110	6108	0	13	8	104	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	295473	COMPL.	DATE 08/25/2023	TOTAL	DEPTH 10481	PERF.10697	- 20566					
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
04	12360	X	136	-0-	-12224	-0-		25	3	111	9	N	101	100	0	1	8	1
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-						N	-0-	1	0			-0-
06	2370	X	11	-0-	-2359	-0-		11	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-						N	-0-					-0-
08	1116	X	165	-0-	-951	-0-		147	3	18	9	N	16	16	0			-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					-0-
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	295475	COMPL.	DATE 08/25/2023	TOTAL	DEPTH 10865	PERF.11070	- 20946					
04	93960	X	73980	-0-	-19980	-0-		68235	3	90	4	N	5141	5143	0	6	8	34
05	93310	X	74011	-0-	-19299	-0-		5655	9									
06	82530	X	63181	-0-	-19349	-0-		68157	3	2	4	N	5320	5270	0	14	8	70
07	85281	X	67207	-0-	-18074	-0-		5852	9									
08	82832	X	66338	-0-	-16494	-0-		58491	3	5	4	N	4259	4242	0	14	8	73
09	73980	X	59943	-0-	-14037	-0-		4685	9									
04	85281	X	67207	-0-	-18074	-0-		62567	3	4640	9	N	4218	4219	0	12	8	60
08	82832	X	66338	-0-	-16494	-0-		61782	3	4556	9	N	4142	4137	0	5	8	60
09	73980	X	59943	-0-	-14037	-0-		56123	3	3820	9	N	3473	3492	0	9	8	32
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	295476	COMPL.	DATE 08/25/2023	TOTAL	DEPTH 10868	PERF.11103	- 20991					
04	88260	X	75090	-0-	-13170	-0-		69710	3	92	4	N	4807	4798	0	8	8	32
05	85219	X	76093	-0-	-9126	-0-		5288	9									
06	82470	X	56624	-0-	-25846	-0-		70558	3	2	4	N	5030	4978	0	18	8	66
07	77593	X	68419	-0-	-9174	-0-		5533	9									
08	77593	X	66140	-0-	-11453	-0-		53063	3	5	4	N	3233	3228	0	15	8	56
09	75090	X	62509	-0-	-12581	-0-		3556	9									
04	88260	X	75090	-0-	-13170	-0-		63406	3	5013	9	N	4557	4533	0	15	8	65
08	77593	X	66140	-0-	-11453	-0-		61931	3	4209	9	N	3826	3830	0	5	8	56
09	75090	X	62509	-0-	-12581	-0-		58683	3	3826	9	N	3478	3492	0	10	8	32
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	18H	RRCID ->	295477	COMPL.	DATE 08/25/2023	TOTAL	DEPTH 11154	PERF.11345	- 21260					
04	118320	X	101503	-0-	-16817	-0-		99126	3	130	4	N	2043	2033	0	12	8	13
05	113181	X	92809	-0-	-20372	-0-		2247	9									
06	102480	X	94579	-0-	-7901	-0-		90692	3	3	4	N	1922	1885	0	25	8	25
07	105896	X	100375	-0-	-5521	-0-		2114	9									
08	105896	X	96897	-0-	-8999	-0-		92581	3	8	4	N	1809	1768	0	35	8	31
09	101490	X	91346	-0-	-10144	-0-		1990	9									
04	105896	X	100375	-0-	-5521	-0-		98186	3	2189	9	N	1990	1965	0	28	8	28
08	105896	X	96897	-0-	-8999	-0-		95282	3	1615	9	N	1468	1464	0	11	8	21
09	101490	X	91346	-0-	-10144	-0-		89754	3	1592	9	N	1447	1435	0	20	8	13
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	295478	COMPL.	DATE 08/29/2023	TOTAL	DEPTH 11144	PERF.11374	- 21209					
04	120030	X	75567	-0-	-44463	-0-		73111	3	96	4	N	2145	2145	0	7	8	14
05	119753	X	83193	-0-	-36560	-0-		2360	9									
06	115020	X	97530	-0-	-17490	-0-		80327	3	2	4	N	2604	2560	0	24	8	34
07	114762	X	102040	-0-	-12722	-0-		2864	9									
08	108252	X	100565	-0-	-7687	-0-		94568	3	8	4	N	2685	2640	0	33	8	46
09	97530	X	92919	-0-	-4611	-0-		2954	9									
04	120030	X	75567	-0-	-44463	-0-		98870	3	3170	9	N	2882	2862	0	25	8	41
08	108252	X	100565	-0-	-7687	-0-		96920	3	3645	9	N	3314	3298	0	9	8	48
09	97530	X	92919	-0-	-4611	-0-		90352	3	2567	9	N	2334	2343	0	18	8	21

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #: 17H		RRCID -> 295479	COMPL. DATE 08/29/2023		TOTAL	DEPTH	11333	PERF.11535 - 21457					
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
04	93300 X	72931	-0-		-20369	-0-	71487 1350 9	3	94	4	N	1227	1220	0	8	8	8
05	86676 X	75298	-0-		-11378	-0-	73804 1492 9	3	2	4	N	1356	1326	0	20	8	18
06	80970 X	62317	-0-		-18653	-0-	61124 1188 9	3	5	4	N	1080	1059	0	21	8	18
07	78988 X	64614	-0-		-14374	-0-	63115	3	1499	9	N	1363	1348	0	14	8	19
08	75361 X	68728	-0-		-6633	-0-	66486	3	2242	9	N	2038	2021	0	6	8	30
09	72930 X	63396	-0-		-9534	-0-	61019	3	2377	9	N	2161	2160	0	11	8	20
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #: 15H		RRCID -> 295586	COMPL. DATE 08/29/2023		TOTAL	DEPTH	11320	PERF.11585 - 21496					
04	109980 X	87932	-0-		-22048	-0-	84530 3291 9	3	111	4	N	2992	2989	0	11	8	20
05	97929 X	87994	-0-		-9935	-0-	84816 3176 9	3	2	4	N	2887	2843	0	26	8	38
06	91890 X	70828	-0-		-21062	-0-	68490 2332 9	3	6	4	N	2120	2097	0	25	8	36
07	93434 X	80483	-0-		-12951	-0-	78019	3	2464	9	N	2240	2225	0	19	8	32
08	93434 X	74264	-0-		-19170	-0-	71600	3	2664	9	N	2422	2412	0	7	8	35
09	87930 X	74149	-0-		-13781	-0-	72228	3	1921	9	N	1746	1752	0	13	8	16
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				WELL #: 9H		RRCID -> 295601	COMPL. DATE 10/25/2023		TOTAL	DEPTH	11106	PERF.11300 - 21230					
04	72390 X	59717	-0-		-12673	-0-	18 8146 9	1	51553	3	N	7405	7376	0	13	8	50
05	74803 X	65239	-0-		-9564	-0-	20 8470 9	1	56749	3	N	7700	7637	0	29	8	84
06	69433 X	69433	-0-		-0-	-0-	15 7833 9	1	61585	3	N	7121	7143	0	37	8	25
07	86693 X	86693	-0-		-0-	-0-	23 8521 9	1	78149	3	N	7746	7690	0	17	8	64
08	88642 X	88642	-0-		-0-	-0-	22 7632 9	1	80988	3	N	6938	6920	0	12	8	70
09	89235 X	89235	-0-		-0-	-0-	24 7467 9	1	81744	3	N	6788	6798	0	19	8	41
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				WELL #: 8H		RRCID -> 295682	COMPL. DATE 10/25/2023		TOTAL	DEPTH	10755	PERF.10924 - 20788					
04	38220 X	31760	-0-		-6460	-0-	9 6189 9	1	25562	3	N	5626	5604	0	9	8	38
05	37727 X	32793	-0-		-4934	-0-	9 6096 9	1	26688	3	N	5542	5500	0	20	8	60
06	45504 X	45504	-0-		-0-	-0-	9 7027 9	1	38468	3	N	6388	6384	0	42	8	22
07	47455 X	47455	-0-		-0-	-0-	12 7146 9	1	40297	3	N	6496	6448	0	17	8	53
08	53106 X	53106	-0-		-0-	-0-	13 7305 9	1	45788	3	N	6641	6616	0	11	8	67
09	50727 X	50727	-0-		-0-	-0-	13 6996 9	1	43718	3	N	6360	6362	0	27	8	38

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	7H	ASSOCIATED RRCID -> 295683	CAPACITY COMPL. DATE 10/25/2023				TOTAL	DEPTH 11111	PERF.11180	- 21117				
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
04	70440 X	63260	-0-	-7180	-0-			19	1	53483	3	N	8871	8832	0	13	8	60
								9758	9									
05	72788 X	53682	-0-	-19106	-0-			16	1	45583	3	N	7348	7304	0	24	8	80
								8083	9									
06	94532 X	94532	-0-	-0-	-0-			20	1	82875	3	N	10579	10575	0	47	8	37
								11637	9									
07	65379 X	59306	-0-	-6073	-0-			15	1	50603	3	N	7898	7852	0	18	8	65
								8688	9									
08	84072 X	84072	-0-	-0-	-0-			21	1	74105	3	N	9042	9004	0	12	8	91
								9946	9									
09	94530 X	84091	-0-	-10439	-0-			22	1	74946	3	N	8294	8318	0	17	8	50
								9123	9									

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 295793	COMPL. DATE 10/25/2023				TOTAL	DEPTH 10742	PERF.11080	- 20950				
04	32970 X	27388	-0-	-5582	-0-			8	1	22660	3	N	4291	4269	0	12	8	29
								4720	9									
05	34069 X	27196	-0-	-6873	-0-			8	1	22654	3	N	4122	4081	0	25	8	45
								4534	9									
06	36501 X	36501	-0-	-0-	-0-			8	1	31499	3	N	4540	4533	0	36	8	16
								4994	9									
07	56765 X	56765	-0-	-0-	-0-			15	1	50130	3	N	6018	5963	0	22	8	49
								6620	9									
08	62386 X	62386	-0-	-0-	-0-			15	1	55856	3	N	5923	5898	0	15	8	59
								6515	9									
09	53925 X	53925	-0-	-0-	-0-			14	1	47930	3	N	5437	5428	0	35	8	33
								5981	9									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 296121	COMPL. DATE 10/09/2023				TOTAL	DEPTH 10776	PERF.10910	- 20801				
04	58230 X	47026	-0-	-11204	-0-			13	1	37661	3	N	8502	8464	0	16	8	58
								9352	9									
05	60171 X	43785	-0-	-16386	-0-			12	1	35230	3	N	7766	7708	0	31	8	85
								8543	9									
06	58230 X	43182	-0-	-15048	-0-			8	1	35417	3	N	7052	7078	0	34	8	25
								7757	9									
07	57890 X	57890	-0-	-0-	-0-			14	1	48998	3	N	8071	8014	0	16	8	66
								8878	9									
08	52591 X	52591	-0-	-0-	-0-			12	1	44311	3	N	7516	7496	0	10	8	76
								8268	9									
09	47040 X	39990	-0-	-7050	-0-			10	1	32860	3	N	6473	6497	0	13	8	39
								7120	9									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT C				WELL #:	3H	RRCID -> 296122	COMPL. DATE 10/06/2023				TOTAL	DEPTH 11109	PERF.11248	- 21119				
04	84510 X	65824	-0-	-18686	-0-			20	1	56651	3	N	8321	8286	0	11	8	57
								9153	9									
05	87327 X	68953	-0-	-18374	-0-			21	1	60003	3	N	8117	8062	0	23	8	89
								8929	9									
06	75240 X	71782	-0-	-3458	-0-			15	1	63295	3	N	7702	7738	0	26	8	27
								8472	9									
07	70308 X	22753	-0-	-47555	-0-			6	1	19723	3	N	2749	2748	0	5	8	23
								3024	9									
08	68944 X	53382	-0-	-15562	-0-			13	1	46626	3	N	6130	6083	0	8	8	62
								6743	9									
09	71790 X	44800	-0-	-26990	-0-			11	1	38783	3	N	5460	5478	0	11	8	33
								6006	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIEVERS 2-35 NORTH UNIT D															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 153438				WELL #:				COMPL. DATE 10/06/2023				TOTAL DEPTH 10766			
WELL #:				4H				RRCID -> 296123				PERF.10964 - 20778			
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
04	58230 X	53518	-0-	-4712	-0-	16	1	46257	3	N	6586	6551	0	19	45
05	60171 X	54898	-0-	-5273	-0-	7245	9	47723	3	N	6507	6444	0	37	71
06	56490 X	52546	-0-	-3944	-0-	17	1	45992	3	N	5948	5962	0	36	21
07	57288 X	27876	-0-	-29412	-0-	7158	9	24689	3	N	2891	2881	0	7	24
08	57288 X	22336	-0-	-34952	-0-	11	1	18577	3	N	3413	3396	0	7	34
09	53520 X	49975	-0-	-3545	-0-	6543	9	42615	3	N	6679	6653	0	20	40
						7	1								
						3180	9								
						5	1								
						3754	9								
						13	1								
						7347	9								

ALPINE MARMOT 5-14-17 I															
WELL #:				9H				RRCID -> 298395				COMPL. DATE 03/06/2025			
												TOTAL DEPTH 10639			
												PERF.10824 - 23754			
04	SHUT IN	250565	-0-	250565	447674	8	1	189861	3	Y	55178	55164	0		14
05	661575 X	213901	-0-	-447674	-0-	60696	9	164166	3	Y	45209	45184	0		39
06	214890 X	119683	-0-	-95207	-0-	49730	9	93073	3	Y	24186	24190	0		35
07	222053 X	132016	-0-	-90037	-0-	26605	9	103653	3	Y	25779	25739	0	26	49
08	222053 X	128914	-0-	-93139	-0-	28357	9	102297	3	Y	24194	24182	0	21	40
09	214890 X	109141	-0-	-105749	-0-	26613	9	86656	3	Y	20436	20399	0	44	33
						5	1								
						22480	9								

ALPINE MARMOT 5-14-17 G															
WELL #:				7H				RRCID -> 298585				COMPL. DATE 03/05/2025			
												TOTAL DEPTH 10746			
												PERF.10921 - 23767			
04	SHUT IN	337015	-0-	337015	601928	10	1	257691	3	Y	72104	72086	0		18
05	879837 X	277909	-0-	-601928	-0-	79314	9	215125	3	Y	57070	57039	0		49
06	200010 X	166808	-0-	-33202	-0-	62777	9	130988	3	Y	32556	32558	0		47
07	206677 X	158429	-0-	-48248	-0-	35812	9	124246	3	Y	31068	31032	0	24	59
08	206677 X	151717	-0-	-54960	-0-	34175	9	120953	3	Y	27963	27957	0	18	47
09	200010 X	135101	-0-	-64909	-0-	30759	9	109447	3	Y	23316	23287	0	39	37
						6	1								
						25648	9								

TELLURIDE STATE 29-32 UNIT A															
WELL #:				1H				RRCID -> 299579				COMPL. DATE 05/31/2024			
												TOTAL DEPTH 9660			
												PERF. 9800 - 19666			
04	0	98929	-0-	98929	1710391	33	1	85328	3	Y	12321	12284	0		120
05	0	94435	-0-	94435	1804826	15	4	13553	9						
06	1887825 X	82999	-0-	-1804826	-0-	81880	3	17	4	Y	11398	11418	0		100
07	286006 X	102511	-0-	-183495	-0-	12538	9	72675	3	Y	9368	9361	0		107
08	286006 X	146188	-0-	-139818	-0-	2	1	10305	9						
09	276780 X	112735	-0-	-164045	-0-	17	4	90713	3	Y	10722	10699	0		130
						2	4	11794	9						
						132297	3	13891	9	Y	12628	12624	0		134
						101843	3	2	4	Y	9900	9938	0		96
						10890	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438											
TELLURIDE STATE 29-32 UNIT D			WELL #:			4H	RRCID ->	299580	COMPL. DATE	05/31/2024	TOTAL	DEPTH	9995	PERF.10199 - 20095
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	
04	0	103858	-0-	103858	1740929	34	1	92819	3	Y	9991	9961	0	97
						15	4	10990	9					
05	0	103008	-0-	103008	1843937	92774	3	17	4	Y	9288	9304	0	81
						10217	9							
06	1927603 X	83666	-0-	-1843937	-0-	1	1	75684	3	Y	7241	7239	0	83
						16	4	7965	9					
07	269266 X	93504	-0-	-175762	-0-	3	1	85095	3	Y	7640	7631	0	92
						2	4	8404	9					
08	269266 X	93984	-0-	-175282	-0-	86085	3	7899	9	Y	7181	7197	0	76
09	260580 X	88834	-0-	-171746	-0-	81890	3	2	4	Y	6311	6326	0	61
						6942	9							

TELLURIDE STATE 29-32 UNIT E			WELL #:			5H	RRCID ->	299581	COMPL. DATE	06/14/2024	TOTAL	DEPTH	9716	PERF. 9921 - 19895
04	0	96026	-0-	96026	1238419	33	1	82484	3	Y	12268	12218	0	119
						14	4	13495	9					
05	0	104257	-0-	104257	1342676	90533	3	17	4	Y	12461	12471	0	109
						13707	9							
06	1435903 X	93227	-0-	-1342676	-0-	684	1	79768	3	Y	11597	11573	0	133
						18	4	12757	9					
07	158193 X	89478	-0-	-68715	-0-	702	1	76826	3	Y	10862	10864	0	131
						2	4	11948	9					
08	158193 X	104428	-0-	-53765	-0-	741	1	91470	3	Y	11106	11119	0	118
						12217	9							
09	153090 X	99178	-0-	-53912	-0-	714	1	87473	3	Y	9989	10010	0	97
						3	4	10988	9					

TELLURIDE STATE 29-32 UNIT F			WELL #:			6H	RRCID ->	299582	COMPL. DATE	06/13/2024	TOTAL	DEPTH	10015	PERF.10250 - 20203
04	0	109603	-0-	109603	1883978	36	1	100157	3	Y	8540	8518	0	83
						16	4	9394	9					
05	0	105883	-0-	105883	1989861	97010	3	18	4	Y	8050	8063	0	70
						8855	9							
06	2082781 X	92920	-0-	-1989861	-0-	2	1	85064	3	Y	7124	7112	0	82
						18	4	7836	9					
07	245024 X	91834	-0-	-153190	-0-	3	1	84192	3	Y	6943	6941	0	84
						2	4	7637	9					
08	245024 X	91353	-0-	-153671	-0-	83882	3	7471	9	Y	6792	6804	0	72
09	237120 X	89268	-0-	-147852	-0-	82234	3	2	4	Y	6393	6403	0	62
						7032	9							

TELLURIDE STATE 29-32 UNIT G			WELL #:			7H	RRCID ->	299583	COMPL. DATE	06/13/2024	TOTAL	DEPTH	10047	PERF.10225 - 20152
04	0	107645	-0-	107645	1745303	35	1	96921	3	Y	9717	9684	0	94
						10689	9							
05	0	98909	-0-	98909	1844212	89720	3	9189	9	Y	8354	8375	0	73
06	1929754 X	85542	-0-	-1844212	-0-	2	1	78525	3	Y	6377	6377	0	73
						7015	9							
07	232190 X	80960	-0-	-151230	-0-	3	1	73434	3	Y	6839	6829	0	83
						7523	9							
08	232190 X	82488	-0-	-149702	-0-	75323	3	7165	9	Y	6514	6528	0	69
09	224700 X	62268	-0-	-162432	-0-	57013	3	5255	9	Y	4777	4800	0	46

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. TELLURIDE STATE 29-32 UNIT B														CNTY: WARD									
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #: 2H RRCID -> 299612														CAPACITY									
COMPL. DATE 05/31/2024														TOTAL DEPTH 9953 PERF.10205 - 20020									
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					
04	0	79734	-0-	79734	1446080	29 13	1	72486 7206	3 9	Y	6551	6531	0					64					
05	0	79011	-0-	79011	1525091	72287 6709	3 9	15 4	Y	6099	6110	0						53					
06	1587614 X	62523	-0-	-1525091	-0-	1 14	1	57518 4990	3 9	Y	4536	4537	0					52					
07	273482 X	62394	-0-	-211088	-0-	2 2	1	57529 4861	3 9	Y	4419	4418	0					53					
08	273482 X	69100	-0-	-204382	-0-	63702 56038	3 3	5398 2	9 4	Y	4907	4908	0					52					
09	264660 X	60734	-0-	-203926	-0-	4694 9				Y	4267	4278	0					41					
TELLURIDE STATE 29-32 UNIT C														WELL #: 3H RRCID -> 299613									
COMPL. DATE 06/13/2024														TOTAL DEPTH 9692 PERF. 9926 - 19813									
04	0	130211	-0-	130211	1674208	43 19	1	111339 18810	3 9	Y	17100	17051	0					166					
05	0	126219	-0-	126219	1800427	108715 17483	3 9	21 4	Y	15894	15921	0						139					
06	1912873 X	112446	-0-	-1800427	-0-	663 21	1	96111 15651	3 9	Y	14228	14204	0					163					
07	179955 X	111575	-0-	-68380	-0-	675 3	1	95718 15179	3 9	Y	13799	13795	0					167					
08	179955 X	113034	-0-	-66921	-0-	712 14825	1	97497 9	3	Y	13477	13501	0					143					
09	174150 X	105036	-0-	-69114	-0-	688 3	1	90974 13371	3 9	Y	12155	12180	0					118					
MARMACONDA STATE 2-5-14-17 B														WELL #: 2H RRCID -> 299807									
COMPL. DATE 02/01/2025														TOTAL DEPTH 10936 PERF.11396 - 28944									
*06	247256 X	247256	-0-	-0-	-0-	13 30735	1	216508 9	3	Y	27941	27931	0					41					
07	319300 X	174338	-0-	-144962	-0-	10 20810	1	153518 9	3	Y	18918	18887	0	36	8			36					
08	319300 X	226033	-0-	-93267	-0-	7 26151	1	199875 9	3	Y	23774	23741	0	29	8			40					
09	309000 X	220919	-0-	-88081	-0-	9 24928	1	195982 9	3	Y	22662	22605	0	61	8			36					
MARMACONDA STATE 2-5-14-17 C														WELL #: 3H RRCID -> 299808									
COMPL. DATE 02/01/2025														TOTAL DEPTH 10692 PERF.10852 - 28704									
04	0	304520	-0-	304520	753041	10 62255	1	242255 9	3	Y	56595	56581	0					14					
05	0	237468	-0-	237468	990509	6 47131	1	190331 9	3	Y	42846	42823	0					37					
06	0	190855	-0-	190855	1181364	10 35510	1	155335 9	3	Y	32282	32272	0					47					
07	1359924 X	178560	-0-	-1181364	-0-	9 31496	1	147055 9	3	Y	28633	28597	0	29	8			54					
08	187116 X	163087	-0-	-24029	-0-	5 27653	1	135429 9	3	Y	25139	25129	0	22	8			42					
09	181080 X	141265	-0-	-39815	-0-	6 23145	1	118114 9	3	Y	21041	21003	0	46	8			34					

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. MARMACONDA STATE 2-5-14-17 D				//CONT.// WELL #:	71052 900 4H	ASSOCIATED RRCID -> 299809	CAPACITY COMPL. DATE 02/01/2025				TOTAL	DEPTH 10960	PERF.10942	CNTY: WARD - 28905			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0	353099	-0-	353099	840003		12 55796	1 9	297291	3	Y	50724	50712	0			12
05	0	304749	-0-	304749	1144752		8 45291	1 9	259450	3	Y	41174	41151	0			35
06	0	242807	-0-	242807	1387559		12 34509	1 9	208286	3	Y	31372	31361	0			46
07	1498237 X	110678	-0-	-1387559	-0-		6 15890	1 9	94782	3	Y	14445	14433	0	31	8	27
08	316324 X	188096	-0-	-128228	-0-		6 24362	1 9	163728	3	Y	22147	22107	0	30	8	37
09	306120 X	203456	-0-	-102664	-0-		8 25994	1 9	177454	3	Y	23631	23568	0	62	8	38
MARMACONDA STATE 2-5-14-17 E				WELL #:	5H	RRCID -> 299810	COMPL. DATE 02/01/2025				TOTAL	DEPTH 10589	PERF.10624	- 28454			
02	0	42232	-0-	42232	42232		35 8881	1 9	33316	3	Y	8074	8074	0			-0-
03	0	419582	-0-	419582	461814		14 96417	1 9	323151	3	Y	87652	87652	0			-0-
04	0	249484	-0-	249484	711298		8 57918	1 9	191558	3	Y	52653	52640	0			13
05	0	198976	-0-	198976	910274		6 43403	1 9	155567	3	Y	39457	39436	0			34
06	0	160515	-0-	160515	1070789		8 33950	1 9	126557	3	Y	30864	30853	0			45
07	1235861 X	165072	-0-	-1070789	-0-		8 32172	1 9	132892	3	Y	29247	29206	0	31	8	55
08	214241 X	145409	-0-	-68832	-0-		5 28518	1 9	116886	3	Y	25925	25914	0	23	8	43
09	207330 X	NO RPT	-0-	-207330	-0-						Y	NO RPT					43
ALPINE MARMOT 5-14-17 F				WELL #:	6H	RRCID -> 299920	COMPL. DATE 03/05/2025				TOTAL	DEPTH 10971	PERF.11203	- 24105			
04	0	343568	-0-	343568	532555		11 57603	1 9	285954	3	Y	52366	52353	0			13
05	0	356581	-0-	356581	889136		9 55880	1 9	300692	3	Y	50800	50770	0			43
06	0	262062	-0-	262062	1151198		12 37502	1 9	224548	3	Y	34093	34087	0			49
07	1360409 X	209211	-0-	-1151198	-0-		11 29326	1 9	179874	3	Y	26660	26629	0	29	8	51
08	271622 X	206318	-0-	-65304	-0-		7 27680	1 9	178631	3	Y	25164	25151	0	22	8	42
09	262860 X	190013	-0-	-72847	-0-		7 24110	1 9	165896	3	Y	21918	21877	0	48	8	35
ALPINE MARMOT 5-14-17 H				WELL #:	8H	RRCID -> 299921	COMPL. DATE 03/06/2025				TOTAL	DEPTH 10986	PERF.11139	- 24071			
04	0	283287	-0-	283287	503704		9 47407	1 9	235871	3	Y	43097	43086	0			11
05	0	257183	-0-	257183	760887		7 39263	1 9	217913	3	Y	35694	35675	0			30
06	0	159285	-0-	159285	920172		8 23342	1 9	135935	3	Y	21220	21219	0			31
07	1070169 X	149997	-0-	-920172	-0-		8 21761	1 9	128228	3	Y	19783	19753	0	23	8	38
08	190898 X	154898	-0-	-36000	-0-		6 20912	1 9	133980	3	Y	19011	19000	0	17	8	32
09	184740 X	142836	-0-	-41904	-0-		6 18103	1 9	124727	3	Y	16457	16429	0	34	8	26

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ALPINE MARMOT 5-14-17 J														CNTY: WARD																																																																															
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #: 10H														ASSOCIATED										CAPACITY										RRCID -> 299930										COMPL. DATE 03/06/2025										TOTAL										DEPTH 11007										PERF.11231										- 23981									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																				
04	0	300160	-0-	300160		479369		10	1	52745	9	247405	3	Y	47950	47938	0								12																																																																				
05	0	318041	-0-	318041		797410		8	1	50196	9	267837	3	Y	45633	45606	0								39																																																																				
06	0	202152	-0-	202152		999562		10	1	30601	9	171541	3	Y	27819	27818	0								40																																																																				
07	1191171 X	191609	-0-	-999562		-0-		10	1	29008	9	162591	3	Y	26371	26331	0	30	8						50																																																																				
08	271188 X	189111	-0-	-82077		-0-		6	1	27046	9	162059	3	Y	24587	24574	0	22	8						41																																																																				
09	262440 X	171487	-0-	-90953		-0-		7	1	23634	9	147846	3	Y	21485	21444	0	48	8						34																																																																				
MARMACONDA STATE 2-5-14-17 A														WELL #: 1H										RRCID -> 299957										COMPL. DATE 02/01/2025										TOTAL										DEPTH 10586										PERF.11074										- 28623																			
04	0	189391	-0-	189391		528917		6	1	39083	9	150302	3	Y	35530	35521	0								9																																																																				
05	0	151453	-0-	151453		680370		5	1	31040	9	120408	3	Y	28218	28203	0								24																																																																				
06	820209 X	139839	-0-	-680370		-0-		8	1	28497	9	111334	3	Y	25906	25892	0								38																																																																				
07	138116 X	138116	-0-	-0-		-0-		7	1	25979	9	112130	3	Y	23617	23581	0	29	8						45																																																																				
08	129231 X	129231	-0-	-0-		-0-		4	1	23647	9	105580	3	Y	21497	21484	0	22	8						36																																																																				
09	117498 X	117498	-0-	-0-		-0-		5	1	20955	9	96538	3	Y	19050	19015	0	41	8						30																																																																				
COG OPERATING LLC BULLET 27-15														166150 WELL #: 1H										RRCID -> 286909										COMPL. DATE 10/19/2018										TOTAL										DEPTH 12097										PERF.12281										- 17012																			
04	6420 X	5860	-0-	-560		-0-		5025	3	835	9	Y	759	1071	0										311																																																																				
05	7626 X	5161	-0-	-2465		-0-		4536	3	625	9	Y	568	352	0										527																																																																				
06	7380 X	343	-0-	-7037		-0-		273	3	70	9	Y	64	211	0										380																																																																				
07	7626 X	1440	-0-	-6186		-0-		1298	3	142	9	Y	129												509																																																																				
08	T. A.	7900	-0-	7900		7900		6793	3	1107	9	Y	1006	436	0	224	1								855																																																																				
*09	T. A.	6483	-0-	6483		14383		5663	3	820	9	Y	745	709	0	279	1								612																																																																				
RUDD DRAW 29-3														WELL #: 10H										RRCID -> 290657										COMPL. DATE 04/21/2019										TOTAL										DEPTH 12381										PERF.12715										- 16915																			
04	6006 X	6006	-0-	-0-		-0-		961	1	1863	9	3182	3	N	1694	1730	0								206																																																																				
05	1945 X	1945	-0-	-0-		-0-		486	1	572	9	887	3	N	520	503	0								223																																																																				
06	1004 X	1004	-0-	-0-		-0-		35	1	558	9	411	3	N	507	510	0								220																																																																				
07	1123 X	1123	-0-	-0-		-0-		48	1	640	9	435	3	N	582	709	0								93																																																																				
08	2420 X	2420	-0-	-0-		-0-		34	1	1560	9	826	3	N	1418	1372	0								139																																																																				
09	3910 X	3910	-0-	-0-		-0-		67	1	1857	9	1986	3	N	1688	1599	0								228																																																																				
MULLIGAN UNIT														WELL #: 1001H										RRCID -> 290764										COMPL. DATE 05/26/2019										TOTAL										DEPTH 11988										PERF.12198										- 21890																			
04	16860 X	15369	-0-	-1491		-0-		12808	3	2561	9	N	2328	3285	0										955																																																																				
05	23591 X	13478	-0-	-10113		-0-		11562	3	1916	9	N	1742	1080	0										1617																																																																				
06	22830 X	913	-0-	-21917		-0-		696	3	217	9	N	197	648	0										1166																																																																				
07	23591 X	15361	-0-	-8230		-0-		13580	3	1781	9	N	1619												2785																																																																				
08	23374 X	10220	-0-	-13154		-0-		7699	3	2521	9	N	2292	1904	0	1225	1								1948																																																																				
*09	15360 X	9489	-0-	-5871		-0-		7348	3	2141	9	N	1946	1661	0	636	1								1597																																																																				

PHANTOM (WOLF CAMP) COG OPERATING LLC C.G. LUDEMAN 'B'				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 291049	COMPL. DATE 03/05/2013	TOTAL	DEPTH 12390	PERF.12135 - 15168						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	8					175
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					175
06	120 N	23	-0-	-97	-0-	20	3	3	9	N	3					178
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	33	3	86	9	N	78					256
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	13	3	96	9	N	87					343
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	12	3	69	9	N	63					406
RUDD DRAW 26-2				WELL #:	8H	RRCID -> 291084	COMPL. DATE 08/14/2018	TOTAL	DEPTH 12136	PERF.12563 - 17390						
04	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	170	1	1366	3	N	1027	1059	0			56
						20	4	1130	9							
05	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	134	1	1026	3	N	887	825	0			118
						976	9									
06	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	161	1	1097	3	N	1001	1046	0			73
						1101	9									
07	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	160	1	1233	3	N	1239	1256	0			56
						1363	9									
08	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	189	1	1226	3	N	1072	1048	0			80
						1179	9									
09	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	226	1	1215	3	N	1079	1071	0			88
						1187	9									
SHARP NOSE STATE				WELL #:	1450H	RRCID -> 291092	COMPL. DATE 03/01/2019	TOTAL	DEPTH 10908	PERF.11064 - 16700						
04	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	2699	3	690	9	N	627	742	1			835
05	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	4162	3	1429	9	N	1299	1103	1			1031
06	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	4945	3	1392	9	N	1265	1296	1			1000
07	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	8189	3	2118	9	N	1925	2579	1			346
08	12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	10411	3	2102	9	N	1911	1131	1			1126
09	13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	11189	3	2001	9	N	1819	2304	1			641
LUDEMAN 2512 B				WELL #:	2H	RRCID -> 292433	COMPL. DATE 10/19/2019	TOTAL	DEPTH 12787	PERF.12761 - 22582						
04	15098 X	15098	-0-	-0-	-0-	776	1	9626	3	N	4257	4319	0			126
						13	4	4683	9							
05	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	583	1	7939	3	N	4362	4297	0			191
						4798	9									
06	14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	349	1	9197	3	N	4410	4509	0			92
						2	4	4851	9							
07	16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	443	1	11181	3	N	4564	4537	0			119
						5020	9									
08	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	264	1	5800	3	N	2359	2382	0			96
						2595	9									
09	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	140	1	2921	3	N	1559	1628	0			27
						1715	9									
LUDEMAN 2512 C				WELL #:	3H	RRCID -> 292434	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL	DEPTH 12350	PERF.12497 - 22347						
04	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	503	1	6247	3	N	3046	3095	0			90
						25	4	3351	9							
05	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	387	1	5277	3	N	2763	2732	0			121
						3039	9									
06	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	212	1	5578	3	N	3294	3346	0			69
						1	4	3623	9							
07	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	24	1	598	3	N	1990	2007	0			52
						2189	9									
08	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	64	1	1397	3	N	3001	2931	0			122
						3301	9									
09	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	103	1	2152	3	N	2786	2860	0			48
						3065	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC LUDEMAN 2512 D			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 4H			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
						RRCID -> 292435		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 12290		PERF.12263 - 18738							
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
04		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-			361	1	4479	3	N	1030	1050	0			30
									11	4	1133	9							
05		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-			299	1	4067	3	N	1072	1055	0			47
									1179	9									
06		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-			169	1	4442	3	N	1274	1294	0			27
									1	4	1401	9							
07		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-			27	1	687	3	N	916	919	0			24
									1008	9									
08		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-			4	1	93	3	N	1119	1098	0			45
									1231	9									
09		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-			3	3	1934	9	N	1758	1773	0			30
LUDEMAN 2512 E			WELL #: 1201H			RRCID -> 292437		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 12333		PERF.12351 - 22434							
04		9259 X	9259	-0-	-0-	-0-			352	1	4373	3	N	4116	4192	0			122
									6	4	4528	9							
05		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-			159	1	2161	3	N	2377	2395	0			104
									2615	9									
06		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-			138	1	3636	3	N	2695	2743	0			56
									1	4	2965	9							
07		10781 X	10781	-0-	-0-	-0-			235	1	5925	3	N	4201	4147	0			110
									4621	9									
08		10944 X	10944	-0-	-0-	-0-			238	1	5218	3	N	4989	4897	0			202
									5488	9									
09		12235 X	12235	-0-	-0-	-0-			346	1	7244	3	N	4223	4352	0			73
									4645	9									
BRUNSON H			WELL #: 813H			RRCID -> 292438		COMPL. DATE 11/12/2019		TOTAL DEPTH 12256		PERF.12492 - 20143							
04		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-			875	1	2843	3	N	2539	2443	0	171	1	106
									2793	9									
05		9222 X	9222	-0-	-0-	-0-			1031	1	3812	3	N	3981	3932	0			155
									4379	9									
06		10050 X	10050	-0-	-0-	-0-			1049	1	4561	3	N	4036	4013	0			178
									4440	9									
07		10008 X	10008	-0-	-0-	-0-			1173	1	4842	3	N	3630	3718	0			90
									3993	9									
08		10081 X	10081	-0-	-0-	-0-			1208	1	4626	3	N	3861	3724	0			227
									4247	9									
09		11733 X	11733	-0-	-0-	-0-			1364	1	6254	3	N	3741	3767	0			201
									4115	9									
BRUNSON F			WELL #: 1323H			RRCID -> 292439		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 12634		PERF.13029 - 17999							
04		10886 X	10886	-0-	-0-	-0-			1034	1	4908	3	N	4494	4477	0			337
									1	4	4943	9							
05		11221 X	11221	-0-	-0-	-0-			1119	1	5915	3	N	3805	3595	0			547
									1	4	4186	9							
06		11033 X	11033	-0-	-0-	-0-			1145	1	5435	3	N	4048	4019	0			576
									4453	9									
07		16580 X	16580	-0-	-0-	-0-			2139	1	9751	3	N	4263	4104	0			735
									1	4	4689	9							
08		12019 X	12019	-0-	-0-	-0-			1022	1	5641	3	N	4869	4756	0			848
									5356	9									
09		9016 X	9016	-0-	-0-	-0-			1143	1	4635	3	N	2944	3035	0			757
									3238	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TAYLOR FC26-17				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #:	6H	ASSOCIATED RRCID -> 292464	CAPACITY COMPL. DATE 05/11/2020				TOTAL	DEPTH 12436	PERF.12758 - 22825	CNTY: WARD	
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
04	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	102 32	1 4	9952 3897	3 9	N	3543	3552	0		80
05	12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	100 3494	1 9	8667	3	N	3176	3171	0		85
06	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	110 2565	1 9	6595	3	N	2332	2362	0		55
07	11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	113 3412	1 9	8453	3	N	3102	3086	0		71
08	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	111 3544	1 9	10483	3	N	3222	3200	0		93
09	14626 X	14626	-0-	-0-	-0-	116 3598	1 9	10912	3	N	3271	3225	0		139

AFTERSHOCK WEST A UNIT				WELL #:	201H	RRCID -> 292465	COMPL. DATE 11/07/2020				TOTAL	DEPTH 12514	PERF.12602 - 22505		
04	14730 X	12171	-0-	-2559	-0-	126 1	1 4	9066 2978	3 9	N	2707	2792	0		59
05	24597 X	24597	-0-	-0-	-0-	222 4197	1 9	20178	3	N	3815	3743	0		131
06	19118 X	19118	-0-	-0-	-0-	149 3236	1 9	15733	3	N	2942	3005	0		68
*07	18393 X	18393	-0-	-0-	-0-	125 2925	1 9	15343	3	N	2659	2661	0		66
08	15221 X	10927	-0-	-4294	-0-	69 3103	1 9	7755	3	N	2821	2821	0		66
09	14730 X	12817	-0-	-1913	-0-	92 3391	1 9	9334	3	N	3083	3079	0		70

TAYLOR BC26-17				WELL #:	2H	RRCID -> 292466	COMPL. DATE 05/27/2018				TOTAL	DEPTH 11935	PERF.12517 - 19517		
04	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	560 1366	1 9	2875	3	N	1242	1246	0		100
05	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	579 1026	1 9	1938	3	N	933	980	0		53
06	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	559 1224	1 9	2505	3	N	1113	951	0		215
07	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	577 1266	1 9	2401	3	N	1151	1355	0		11
08	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	577 1466	1 9	3062	3	N	1333	1237	0		107
09	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	559 950	1 9	2144	3	N	864	885	0		86

BRUNSON D				WELL #:	1202H	RRCID -> 292516	COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL	DEPTH 12605	PERF.12480 - 17465		
04	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	407 2827	1 9	3152	3	N	2570	2518	0	47 1	91
05	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	1042 3676	1 9	8420	3	N	3342	3278	0		155
06	11620 X	11620	-0-	-0-	-0-	1012 3443	1 9	7165	3	N	3130	3072	0		213
07	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	1163 2455	1 9	6260	3	N	2232	2325	0		120
08	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	1129 2418	1 9	7067	3	N	2198	2172	0		146
09	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	945 2111	1 9	6394	3	N	1919	1916	0		149

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D				//CONT.// 71052 900 166150 WELL #: 1203H		ASSOCIATED RRCID -> 292518		CAPACITY COMPL. DATE 01/11/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12696 PERF.12941 - 20467						
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
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-			132	1	1023	3	N	1936	1934	0	82 1		69
								2130	9									
05	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-			124	1	999	3	N	1903	1884	0			88
								2093	9									
06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-			158	1	1119	3	N	1731	1701	0			118
								1904	9									
07	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-			170	1	915	3	N	2477	2462	0			133
								2725	9									
08	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-			210	1	1315	3	N	3268	3184	0			217
								3595	9									
09	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-			209	1	1414	3	N	2606	2620	0			203
								2867	9									

TAYLOR H					WELL #: 1701H		RRCID -> 292526		COMPL. DATE 05/16/2020				TOTAL DEPTH 12277 PERF.12566 - 22899					
04	18238 X	18238	-0-	-0-	-0-			149	1	14489	3	N	3230	3257	0			73
								47	4	3553	9							
05	15687 X	15687	-0-	-0-	-0-			138	1	11919	3	N	3300	3284	0			89
								3630	9									
06	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-			143	1	8556	3	N	2302	2337	0			54
								2532	9									
07	14360 X	14360	-0-	-0-	-0-			143	1	10733	3	N	3167	3148	0			73
								3484	9									
08	18155 X	18155	-0-	-0-	-0-			150	1	14213	3	N	3447	3420	0			100
								3792	9									
09	13447 X	13447	-0-	-0-	-0-			114	1	10753	3	N	2345	2345	0			100
								2580	9									

TAYLOR O					WELL #: 1712H		RRCID -> 292533		COMPL. DATE 05/11/2020				TOTAL DEPTH 12030 PERF.12405 - 22697					
04	19350 X	19350	-0-	-0-	-0-			149	1	14538	3	N	4196	4204	0			95
								47	4	4616	9							
05	14102 X	14102	-0-	-0-	-0-			120	1	10412	3	N	3245	3253	0			87
								3570	9									
06	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-			106	1	6364	3	N	2497	2525	0			59
								2747	9									
07	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-			118	1	8824	3	N	3502	3481	0			80
								3852	9									
08	14869 X	14869	-0-	-0-	-0-			114	1	10842	3	N	3557	3534	0			103
								3913	9									
09	15421 X	15421	-0-	-0-	-0-			121	1	11402	3	N	3544	3496	0			151
								3898	9									

BRUNSON D					WELL #: 1204H		RRCID -> 292568		COMPL. DATE 01/13/2018				TOTAL DEPTH 12356 PERF.12578 - 21282					
04	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-			738	1	5713	3	N	3643	3619	0	127 1		129
								4007	9									
05	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-			747	1	6030	3	N	3055	3042	0			142
								3361	9									
06	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-			697	1	4932	3	N	2938	2880	0			200
								3232	9									
07	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-			866	1	4662	3	N	2493	2559	0			134
								2742	9									
08	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-			864	1	5412	3	N	3641	3534	0			241
								4005	9									
09	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-			802	1	5428	3	N	2663	2697	0			207
								2929	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 1201H			ASSOCIATED RRCID -> 292687		CAPACITY COMPL. DATE 01/13/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 13139 PERF.13312 - 19943					
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
04	19145 X	19145	-0-	-0-	-0-		1722 4093	1 9	13330	3	N	3721	3682	0	114	1	132
05	15187 X	15187	-0-	-0-	-0-		1187 4408	1 9	9592	3	N	4007	3953	0			186
06	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-		1133 4402	1 9	8023	3	N	4002	3916	0			272
07	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-		900 1947	1 9	4845	3	N	1770	1947	0			95
08	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-		897 2453	1 9	5614	3	N	2230	2177	0			148
09	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-		1045 4092	1 9	7073	3	N	3720	3579	0			289
BRUNSON F			WELL #: 1301H			RRCID -> 292874		COMPL. DATE 07/11/2019				TOTAL DEPTH 12388 PERF.12666 - 17645					
04	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-		1036 1	1 4	4913	3	N	3429	3346	0			257
05	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-		1020 3881	1 9	5391	3	N	3528	3278	0			507
06	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-		925 2863	1 9	4390	3	N	2603	2740	0			370
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2476	2419	0			427
08	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-		1117 3077	1 9	6170	3	N	2797	2737	0			487
09	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-		927 1851	1 9	3758	3	N	1683	1737	0			433
1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT			194397 WELL #: 1H			RRCID -> 280048		COMPL. DATE 10/07/2015				TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684					
04	53098 X	53098	-0-	-0-	-0-		4158 543	1 4	42561	3	N	5305	4630	1	384	8	689
05	46778 X	46778	-0-	-0-	-0-		3619 434	1 4	37749	3	N	4524	4548	1	227	8	438
06	40144 X	40144	-0-	-0-	-0-		3483 746	1 4	31846	3	N	3699	3625	1	242	8	270
07	42230 X	42230	-0-	-0-	-0-		3707 196	1 4	34128	3	N	3817	3465	1	134	8	488
08	45906 X	45906	-0-	-0-	-0-		3817 36	1 4	37666	3	N	3988	4068	1	219	8	189
09	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-				4387	9	N	NO RPT					189
LIBERATOR STATE UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 280639		COMPL. DATE 02/18/2016				TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717					
04	24960 X	23616	-0-	-1344	-0-		590 354	1 4	21536	3	Y	1033	1008	1	29	8	46
05	25358 X	23681	-0-	-1677	-0-		539 1116	1 4	20867	3	Y	1054	1008	1	29	8	63
06	23010 X	20905	-0-	-2105	-0-		463 1686	1 4	17823	3	Y	848	860	1	28	8	23
07	24397 X	21003	-0-	-3394	-0-		462 1102	1 4	18575	3	Y	785	774	1			34
08	DLQ G-10	19129	-0-	19129	19129		456 532	1 4	17144	3	Y	906	839	1	77	8	24
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	19129				997	9	Y	NO RPT					24

PHANTOM (WOLFCAMP)															
1920 ENERGY, LLC															
FORTRESS STATE UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	11190 X	7981	-0-	-3209	-0-	842	1	6725	3	Y	292	243	1	61	8
						93	4	321	9						65
05	10881 X	8614	-0-	-2267	-0-	874	1	7170	3	Y	290	259	1	44	8
						251	4	319	9						52
06	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	913	1	7032	3	Y	288	183	1	49	8
						263	4	317	9						108
07	8773 X	8327	-0-	-446	-0-	900	1	6837	3	Y	323	310	1	28	8
						235	4	355	9						93
08	DLQ G-10	8319	-0-	8319	8319	852	1	7103	3	Y	314	304	1	41	8
						19	4	345	9						62
09	0 X NO RPT		-0-	-0-	8319					Y	NO RPT				62
LIBERATOR STATE UNIT															
WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LIBERATOR STATE UNIT															
WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839															
04	21510 X	16590	-0-	-4920	-0-	2085	1	13183	3	Y	424	413	1	11	8
						856	4	466	9						19
05	22227 X	19375	-0-	-2852	-0-	2126	1	13827	3	Y	393	376	1	12	8
						2990	4	432	9						24
06	19140 X	17061	-0-	-2079	-0-	1963	1	9892	3	Y	418	419	1	12	8
						4746	4	460	9						11
07	19778 X	15443	-0-	-4335	-0-	2001	1	9970	3	Y	294	292	1		13
						3149	4	323	9						
08	DLQ G-10	16101	-0-	16101	16101	2120	1	11813	3	Y	446	408	1	39	8
						1677	4	491	9						12
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	16101					Y	NO RPT				12
TOMAHAWK															
WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 20155															
04	9000 X	5547	-0-	-3453	-0-	4188	3	1157	4	Y	184	139	1	41	8
						202	9								15
05	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	6932	3	1262	4	Y	433	355	1	42	8
						476	9								51
06	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	5717	3	1302	4	Y	381	369	1	41	8
						419	9								22
07	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	4732	3	820	4	Y	170	182	1		10
						187	9								
08	DLQ G-10	5321	-0-	5321	5321	4748	3	280	4	Y	266	148	1	117	8
						293	9								11
09	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	5321					Y	NO RPT				11

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC TOMAHAWK				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397 WELL #:	11H	RRCID -> 286401	COMPL. DATE 06/24/2019	TOTAL DEPTH	9882	PERF. 9973 - 20277	CNTY: WARD			
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
04	36870 X	25213	-0-	-11657	-0-	450 1 9520 4	14404 3 839 9	Y	763	729	1	4	8	78
05	38099 X	37824	-0-	-275	-0-	465 1 8703 4	27278 3 1378 9	Y	1253	1159	1	6	8	166
06	37721 X	37721	-0-	-0-	-0-	450 1 9582 4	26182 3 1507 9	Y	1370	1442	1	6	8	88
07	39376 X	39376	-0-	-0-	-0-	465 1 7880 4	29462 3 1569 9	Y	1426	1432	1			82
08	DLQ G-10	38781	-0-	38781	38781	465 1 2935 4	33890 3 1491 9	Y	1355	1323	1	17	8	97
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38781			Y	NO RPT					97
TOMAHAWK				WELL #:	12H	RRCID -> 286416	COMPL. DATE 06/24/2019	TOTAL DEPTH	9594	PERF. 9769 - 20083				
04	31050 X	25076	-0-	-5974	-0-	18052 3 2037 9	4987 4	Y	1852	1712	1	43	8	182
05	31186 X	24666	-0-	-6520	-0-	19300 3 1852 9	3514 4	Y	1684	1597	1	40	8	229
06	28140 X	22844	-0-	-5296	-0-	17384 3 1500 9	3960 4	Y	1364	1464	1	40	8	89
07	26815 X	24044	-0-	-2771	-0-	19096 3 1638 9	3310 4	Y	1489	1493	1			85
08	DLQ G-10	23715	-0-	23715	23715	20832 3 1652 9	1231 4	Y	1502	1369	1	118	8	100
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23715			Y	NO RPT					100
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #:	22H	RRCID -> 286480	COMPL. DATE 09/21/2018	TOTAL DEPTH	9623	PERF. 9835 - 14207				
04	20797 X	20797	-0-	-0-	-0-	507 1 304 4	18500 3 1486 9	Y	1351	1339	1	8	8	61
05	21891 X	21891	-0-	-0-	-0-	488 1 1011 4	18907 3 1485 9	Y	1350	1320	1	8	8	83
06	20400 X	19880	-0-	-520	-0-	427 1 1556 4	16454 3 1443 9	Y	1312	1351	1	8	8	36
07	21483 X	20416	-0-	-1067	-0-	437 1 1042 4	17566 3 1371 9	Y	1246	1228	1			54
08	DLQ G-10	18947	-0-	18947	18947	441 1 514 4	16554 3 1438 9	Y	1307	1303	1	21	8	37
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	18947			Y	NO RPT					37
MUSTANG STATE UNIT				WELL #:	20H	RRCID -> 286482	COMPL. DATE 07/24/2018	TOTAL DEPTH	9056	PERF. 10899 - 17056				
04	18870 X	3058	-0-	-15812	-0-	148 1 32 4	2727 3 151 9	Y	137	154	1	25	8	71
05	18507 X	7113	-0-	-11394	-0-	301 1 90 4	6226 3 496 9	Y	451	377	1	38	8	107
06	15270 X	7028	-0-	-8242	-0-	316 1 55 4	6192 3 465 9	Y	423	362	1	71	8	97
07	13609 X	7365	-0-	-6244	-0-	314 1 168 4	6436 3 447 9	Y	406	373	1	26	8	104
08	DLQ G-10	7510	-0-	7510	7510	305 1 15 4	6763 3 427 9	Y	388	397	1	39	8	56
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7510			Y	NO RPT					56

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC CORSAIR STATE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397 WELL #: 22H			ASSOCIATED RRCID -> 287237			CAPACITY COMPL. DATE 09/20/2019			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	47936 X	47936	-0-	-0-	-0-			3173	1	35193	3	Y	1748	1648	1	4 8 160
								7647	4	1923	9					
05	48673 X	48673	-0-	-0-	-0-			3255	1	40424	3	Y	1756	1825	1	4 8 87
								3062	4	1932	9					
06	46060 X	46060	-0-	-0-	-0-			3270	1	39295	3	Y	1711	1697	1	4 8 97
								1613	4	1882	9					
07	44699 X	44699	-0-	-0-	-0-			3137	1	35305	3	Y	1626	1631	1	92
								4468	4	1789	9					
08	DLQ G-10	43173	-0-	43173	43173			3026	1	32689	3	Y	1595	1611	1	10 8 66
								5703	4	1755	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43173						Y	NO RPT				66
CORSAIR STATE UNIT			WELL #: 21H			RRCID -> 287238			COMPL. DATE 09/20/2019			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9673 - 17879				
04	25860 X	20509	-0-	-5351	-0-			17176	3	2155	4	Y	1071	1006	1	9 8 98
								1178	9							
05	26722 X	20682	-0-	-6040	-0-			18684	3	859	4	Y	1035	1074	1	8 8 51
								1139	9							
06	24930 X	18831	-0-	-6099	-0-			17345	3	432	4	Y	958	947	1	8 8 54
								1054	9							
07	25761 X	15790	-0-	-9971	-0-			13860	3	1018	4	Y	829	836	1	47
								912	9							
08	DLQ G-10	19338	-0-	19338	19338			16711	3	1574	4	Y	957	940	1	25 8 39
								1053	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19338						Y	NO RPT				39
CORSAIR STATE UNIT			WELL #: 20H			RRCID -> 287240			COMPL. DATE 09/20/2019			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147				
04	37230 X	26707	-0-	-10523	-0-			1724	1	19941	3	Y	807	759	1	3 8 74
								4154	4	888	9					
05	38471 X	27059	-0-	-11412	-0-			1860	1	22638	3	Y	737	771	1	3 8 37
								1750	4	811	9					
06	37230 X	26789	-0-	-10441	-0-			1872	1	23258	3	Y	668	664	1	3 8 38
								924	4	735	9					
07	34844 X	28290	-0-	-6554	-0-			1868	1	23086	3	Y	614	617	1	35
								2661	4	675	9					
08	DLQ G-10	27641	-0-	27641	27641			1898	1	21458	3	Y	644	645	1	7 8 27
								3577	4	708	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27641						Y	NO RPT				27
MUSTANG STATE UNIT			WELL #: 21H			RRCID -> 287250			COMPL. DATE 08/10/2019			TOTAL DEPTH 9063 PERF.10692 - 17057				
04	22020 X	22	-0-	-21998	-0-			1	1	21	3	Y	-0-	5	1	3
05	20305 X	3313	-0-	-16992	-0-			149	1	3092	3	Y	25	7	1	19 8 2
								44	4	28	9					
06	9060 X	3544	-0-	-5516	-0-			167	1	3263	3	Y	77	25	1	47 8 7
								29	4	85	9					
07	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-			214	1	4386	3	Y	100	70	1	18 8 19
								115	4	110	9					
08	DLQ G-10	5088	-0-	5088	5088			213	1	4732	3	Y	120	97	1	28 8 14
								11	4	132	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5088						Y	NO RPT				14

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
1920 ENERGY, LLC				//CONT.//	194397										
MUSTANG STATE UNIT				WELL #:	22H	RRCID ->	287253	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL	DEPTH	9025	PERF.	10617 - 17137	
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	AMT	CODE				BALANCE
04	21570 X	4194	-0-	-17376	-0-	206	1	3801	3	Y	129	142	1	35 8	66
						45	4	142	9						
05	22103 X	12067	-0-	-10036	-0-	515	1	10665	3	Y	667	520	1	65 8	148
						153	4	734	9						
06	18300 X	12201	-0-	-6099	-0-	544	1	10651	3	Y	828	685	1	107 8	184
						95	4	911	9						
07	13248 X	13248	-0-	-0-	-0-	567	1	11632	3	Y	677	636	1	47 8	178
						304	4	745	9						
08	DLQ G-10	13612	-0-	13612	13612	553	1	12252	3	Y	708	714	1	71 8	101
						28	4	779	9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13612					Y	NO RPT				101

LIBERATOR STATE UNIT				WELL #:	24WA	RRCID ->	296433	COMPL. DATE	12/06/2023	TOTAL	DEPTH	9710	PERF.	9993 - 15008	
04	41610 X	38183	-0-	-3427	-0-	1490	1	30582	3	N	4743	4749	1	8 8	218
						894	4	5217	9						
05	47701 X	47701	-0-	-0-	-0-	1678	1	36211	3	N	5761	5618	1	9 8	352
						3475	4	6337	9						
06	45028 X	45028	-0-	-0-	-0-	1698	1	31680	3	N	4968	5173	1	9 8	138
						6185	4	5465	9						
07	45607 X	45607	-0-	-0-	-0-	1696	1	34255	3	N	5097	5013	1		222
						4049	4	5607	9						
08	47709 X	37275	-0-	-10434	-0-	1549	1	29317	3	N	4184	4264	1	20 8	122
						1807	4	4602	9						
09	46170 X	NO RPT	-0-	-46170	-0-					N	NO RPT				122

LIBERATOR STATE UNIT				WELL #:	25WB	RRCID ->	296502	COMPL. DATE	12/06/2023	TOTAL	DEPTH	10013	PERF.	10307 - 15385	
04	63690 X	53051	-0-	-10639	-0-	1336	1	48476	3	N	2215	2213	1	7 8	102
						802	4	2437	9						
05	61597 X	53691	-0-	-7906	-0-	1431	1	46912	3	N	2169	2131	1	6 8	134
						2962	4	2386	9						
06	53340 X	50622	-0-	-2718	-0-	1510	1	41389	3	N	2019	2090	1	7 8	56
						5502	4	2221	9						
07	55118 X	52590	-0-	-2528	-0-	1667	1	44647	3	N	2086	2051	1		91
						3981	4	2295	9						
08	54808 X	47175	-0-	-7633	-0-	1697	1	41367	3	N	1937	1954	1	18 8	56
						1980	4	2131	9						
09	53040 X	NO RPT	-0-	-53040	-0-					N	NO RPT				56

DIAMONDBACK E&P LLC				217012											
H.B. MORRISON				WELL #:	13H	RRCID ->	290757	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL	DEPTH	11031	PERF.	11323 - 16213	
04	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	4	1	5296	2	Y	632	625	0	1 8	12
						1868	4	695	9						
05	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	3681	2	277	4	Y	368	366	0	4 8	10
						405	9								
06	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	6772	2	515	4	Y	645	630	0	10 8	15
						710	9								
07	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6021	2	25	4	Y	741	739	0	3 8	14
						815	9								
08	DLQ G-10	4448	-0-	4448	4448	3773	2	675	9	Y	614	613	0		15
09	DLQ G-10	1377	-0-	1377	5825	957	2	420	9	Y	382	297	0		100

PHANTOM (WOLFCAMP) DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 217012 WELL #: 73H		ASSOCIATED RRCID -> 290771		CAPACITY COMPL. DATE 02/11/2017		TOTAL DEPTH 10596		CNTY: WARD PERF.11015 - 15942						
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
04	DLQ G-10	9214	-0-	9214	23737	3709 1 1204 4	3412 2 889 9	2	Y	808	801	0				16
05	DLQ G-10	9270	-0-	9270	33007	3805 1 317 4	4216 2 932 9	2	Y	847	841	0				22
06	DLQ G-10	2409	-0-	2409	35416	905 1 45 4	586 2 873 9	2	Y	794	797	0	1	8		18
07	36363 X	947	-0-	-35416	-0-	279 2 667 9	1 4	4	Y	606	613	0				11
08	7595 X	447	-0-	-7148	-0-	140 2	307 9	9	Y	279	283	0				7
09	9210 X	347	-0-	-8863	-0-	193 2	154 9	9	Y	140	110	0				37
H.B. MORRISON		WELL #: 15H		RRCID -> 290772		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 11018		PERF.11403 - 16252						
04	899 X	899	-0-	-0-	-0-	728 1 21 4	58 2 92 9	2	Y	84	85	0				2
05	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1040 2 471 9	78 4	4	Y	428	413	0	6	8		11
06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	1884 2 1062 9	143 4	4	Y	965	942	0	12	8		22
07	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	1582 2 871 9	7 4	4	Y	792	796	0	3	8		15
08	DLQ G-10	836	-0-	836	836	563 2	273 9	9	Y	248	257	0				6
09	DLQ G-10	3069	-0-	3069	3905	2417 2	652 9	9	Y	593	444	0				155
H.B. MORRISON		WELL #: 12H		RRCID -> 290794		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL DEPTH 11041		PERF.11731 - 15428						
04	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	5304 1	837 9	9	Y	761	754	0	1	8		15
05	4929 X	4709	-0-	-220	-0-	3907 1 4 4	47 2 751 9	2	Y	683	667	0	13	8		18
06	4770 X	1192	-0-	-3578	-0-	682 1 2 4	25 2 483 9	2	Y	439	418	0	30	8		9
07	4929 X	2653	-0-	-2276	-0-	1907 2 738 9	8 4	4	Y	671	663	0	4	8		13
08	DLQ G-10	1378	-0-	1378	1378	974 2	404 9	9	Y	367	371	0				9
09	DLQ G-10	2277	-0-	2277	3655	1641 2	636 9	9	Y	578	436	0				151
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT		251854 WELL #: 1702AH		RRCID -> 278125		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 9461		PERF. 9754 - 17165						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						26
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 284745		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 9433		PERF. 9607 - 18540						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						109
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						109
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						109
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						109
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						109
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						109

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854											
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1602AH	RRCID ->	289438	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	9619	PERF.	9910	-	17559	
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			381
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			381
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			381
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			381
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			381
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			381
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1802AH	RRCID ->	289535	COMPL. DATE	01/18/2021	TOTAL DEPTH	9221	PERF.	9661	-	17133	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			16
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			16
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			16
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			16
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			16
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			16
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1802BH	RRCID ->	289637	COMPL. DATE	04/13/2020	TOTAL DEPTH	9492	PERF.	N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1601AH	RRCID ->	289671	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	9363	PERF.	9993	-	17094	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			66
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			66
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			66
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			66
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			66
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			66
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1804AH	RRCID ->	289687	COMPL. DATE	02/06/2021	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	9647	-	17306	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1006AH	RRCID ->	290687	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	9982	-	16020	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			176
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			176
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			176
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			176
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			176
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			176
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1004AH	RRCID ->	290750	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	9819	-	16175	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			141
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			141
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			141
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			141
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			141
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			141

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC														
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 0504AH RRCID -> 291199 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		160
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		160
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		160
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		160
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		160
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		160
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 904AH RRCID -> 291200 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407														
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0506AH RRCID -> 291211 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586														
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		139
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		139
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		139
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		139
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		139
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		139
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1808AH RRCID -> 291213 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316														
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		80
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		80
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		80
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		80
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		80
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		80
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 902AH RRCID -> 291214 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 10153 - 18703														
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		20
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		20
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		20
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		20
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		20
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		20
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 906AH RRCID -> 291215 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9833 - 16128														
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		23
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		23
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		23
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		23
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		23
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		23
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1806AH RRCID -> 291216 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9709 - 17284														
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. HARRISON RANCH 56														
		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				253162										
		WELL #:		1002H	RRCID -> 270487		COMPL. DATE 01/04/2013				TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272			
M	0	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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66

BUFFALO 55-5-39														
		WELL #:		1H	RRCID -> 276205		COMPL. DATE 07/02/2014				TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085			
04	10710 X	9111	-0-	-1599	-0-	8891	3	33	4	N	170	176	1	311
						187	9							
05	11067 X	9182	-0-	-1885	-0-	8968	3	27	4	N	170	178	1	303
						187	9							
06	9660 X	8906	-0-	-754	-0-	8681	3	32	4	N	175	178	1	300
						193	9							
07	9424 X	5806	-0-	-3618	-0-	5560	3	26	4	N	200	175	1	325
						220	9							
08	9424 X	7378	-0-	-2046	-0-	7154	3	48	4	N	160	196	1	289
						176	9							
09	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	9956	3	45	4	N	172	183	1	278
						189	9							

STATE MUDDY WATERS UNIT														
		WELL #:		2H	RRCID -> 279407		COMPL. DATE 12/09/2015				TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302			
04	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			286
05	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	1	1	7423	3	Y	3			289
						2	4	3	9					
06	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4708	3	2	4	Y	-0-			289
07	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	1	1	7671	3	Y	89	178	1	200
						2	4	98	9					
08	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	3	1	11266	3	Y	117			317
						2	4	129	9					
09	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	18	1	12617	3	Y	141	186	1	272
						10	4	155	9					

STATE GATEWAY UNIT														
		WELL #:		2H	RRCID -> 279412		COMPL. DATE 11/20/2015				TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284

STATE STREET 20-29 B UNIT														
		WELL #:		1H	RRCID -> 283182		COMPL. DATE 05/03/2017				TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959			
04	26700 X	23873	-0-	-2827	-0-	59	1	22166	3	Y	1491	1273	0	438
						8	4	1640	9					
05	26164 X	23556	-0-	-2608	-0-	52	1	22115	3	Y	1253	1495	0	183
						11	4	1378	9					
06	24750 X	14455	-0-	-10295	-0-	32	1	13669	3	Y	676	746	0	107
						10	4	744	9					
07	27547 X	27547	-0-	-0-	-0-	48	1	25963	3	Y	1369	1206	0	263
						30	4	1506	9					
08	23608 X	23608	-0-	-0-	-0-	48	1	22693	3	Y	788	853	0	185
						867	9							
09	25389 X	25389	-0-	-0-	-0-	59	1	23764	3	Y	1421	1308	0	285
						3	4	1563	9					

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//		253162													
STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 283183		COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH 10257		PERF.10517 - 17683					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-			41	1	12386	3	Y	1020	844	0	9 1	302		
05	14460 X	14460	-0-	-0-	-0-			5	4	1122	9								
06	10620 X	9779	-0-	-841	-0-			41	1	13401	3	Y	917	1076	0	8 1	135		
07	11594 X	11523	-0-	-71	-0-			9	4	1009	9								
08	14236 X	14236	-0-	-0-	-0-			29	1	9157	3	Y	531	577	0	4 1	85		
09	12063 X	12063	-0-	-0-	-0-			9	4	584	9								
								38	1	10661	3	Y	727	669	0	3 1	140		
								24	4	890	9								
								39	1	13277	3	Y	836	769	0	8 1	199		
								920	9										
								41	1	10796	3	Y	1113	1080	0	6 1	226		
								2	4	1224	9								
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:		2302		RRCID -> 283303		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 13502		PERF.10147 - 13401					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
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-		
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:		1404H		RRCID -> 283304		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 10408		PERF.10532 - 15530					
04	8820 X	5137	-0-	-3683	-0-			4758	3	19	4	Y	327	4	0	195 1	410		
05	9114 X	6961	-0-	-2153	-0-			360	9										
06	8220 X	4406	-0-	-3814	-0-			6564	3	22	4	Y	341	5	0	397 1	349		
07	8494 X	7286	-0-	-1208	-0-			375	9										
08	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-			4300	3	7	4	Y	90	1	0		438		
09	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-			99	9										
								7054	3	15	4	Y	197	3	0	202 1	430		
								217	9										
								8800	3	28	4	Y	365	3	0	384 1	408		
								402	9										
								7070	3	24	4	Y	389	5	0	390 1	402		
								428	9										
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:		303H		RRCID -> 283305		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 10225		PERF.10785 - 15593					
04	16560 X	12783	-0-	-3777	-0-			12443	3	19	4	Y	292	12	0	411 1	371		
05	17112 X	10033	-0-	-7079	-0-			321	9										
06	16560 X	4160	-0-	-12400	-0-			9802	3	19	4	Y	193	8	0	193 1	363		
07	15624 X	11218	-0-	-4406	-0-			212	9										
08	14445 X	14445	-0-	-0-	-0-			4041	3	13	4	Y	96	3	0	1 1	455		
09	11518 X	11518	-0-	-0-	-0-			106	9										
								10875	3	18	4	Y	295	6	0	543 1	201		
								325	9										
								13767	3	44	4	Y	576	6	0	202 1	569		
								634	9										
								11141	3	18	4	Y	326	9	0	392 1	494		
								359	9										

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1401H		ASSOCIATED RRCID -> 283306		CAPACITY COMPL. DATE 03/18/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005							
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	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	23340 X	9613	-0-	-13727	-0-	9419 179 9	3	15	4	Y	163	9	0	6	1	455			
05	25017 X	17013	-0-	-8004	-0-	16738 250 9	3	25	4	Y	227	14	0	207	1	461			
06	24210 X	12912	-0-	-11298	-0-	12680 213 9	3	19	4	Y	194	12	0	202	1	441			
07	25017 X	7123	-0-	-17894	-0-	7031 84 9	3	8	4	Y	76	4	0	197	1	316			
08	13908 X	13908	-0-	-0-	-0-	13666 222 9	3	20	4	Y	202	6	0	7	1	505			
09	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	12162 204 9	3	18	4	Y	185	9	0	360	1	321			
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #: 1402H		RRCID -> 283307		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701							
04	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	6916 975 9	3	62	4	Y	886	7	0	974	1	416			
05	3317 X	623	-0-	-2694	-0-	39 4	4	584	9	Y	531	581	1			366			
06	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	5828 640 9	3	41	4	Y	582	574	1			374			
07	8215 X	648	-0-	-7567	-0-	552 89 9	3	7	4	Y	81	198	1			257			
08	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	7594 778 9	3	37	4	Y	707	3	0	554	1	407			
09	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	6485 552 9	3	27	4	Y	502	5	0	549	1	355			
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #: 1403H		RRCID -> 283308		COMPL. DATE 03/16/2014				TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276							
04	9360 X	7310	-0-	-2050	-0-	6648 635 9	3	27	4	Y	577	7	0	584	1	597			
05	9672 X	2516	-0-	-7156	-0-	1779 700 9	3	37	4	Y	636	2	0	754	1	477			
06	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	7281 637 9	3	47	4	Y	579	568	1			488			
07	7564 X	4632	-0-	-2932	-0-	4338 279 9	3	15	4	Y	254	2	0	1	1	739			
08	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	7908 675 9	3	33	4	Y	614	3	0	750	1	600			
09	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	7489 693 9	3	34	4	Y	630	6	0	744	1	480			
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #: 302H		RRCID -> 283309		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108							
04	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	6447 652 9	3	27	4	Y	593	7	0	583	1	419			
05	7130 X	6691	-0-	-439	-0-	5972 697 9	3	22	4	Y	634	6	0	578	1	469			
06	6600 X	3356	-0-	-3244	-0-	3157 191 9	3	8	4	Y	174	3	0	188	1	452			
07	7378 X	1758	-0-	-5620	-0-	1686 64 9	3	8	4	Y	58	1	0	177	1	332			
08	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	4849 259 9	3	21	4	Y	235	2	0	180	1	385			
09	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5218 543 9	3	20	4	Y	494	5	0	536	1	338			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 2102H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 283310					COMPL. DATE 12/11/2014				
										TOTAL DEPTH 10192				
										PERF.10700 - 15500				
										CNTY: WARD				
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
04	3000 N	3664	-0-	664	664	2987	3	84	4	Y	539	3	0	232
05	2767 N	2103	-0-	-664	-0-	593	9	49	4	Y	297	2	0	134
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	1727	3			Y	-0-			134
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	327	9			Y	-0-			134
08	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	1612	3	1	4	Y	760	1	0	305
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	836	9	5	4	Y	659	4	0	215
						3657	3							
						725	9							
STATE HARRISON RANCH 56														
WELL #: 1001H					RRCID -> 283311					COMPL. DATE 02/07/2013				
										TOTAL DEPTH 10239				
										PERF.10280 - 14400				
04	9120 X	6655	-0-	-2465	-0-	6213	3	26	4	Y	378	5	0	276
05	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	416	9	34	4	Y	542	6	0	240
06	9210 X	8242	-0-	-968	-0-	9379	3	25	4	Y	344	5	0	388
07	9517 X	9422	-0-	-95	-0-	596	9	37	4	Y	434	4	0	248
08	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	7839	3	40	4	Y	441	3	0	287
09	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	378	9	41	4	Y	421	4	0	343
						8908	3							
						477	9							
						8016	3							
						485	9							
						6816	3							
						463	9							
STATE HARRISON RANCH 57														
WELL #: 1501H					RRCID -> 283314					COMPL. DATE 11/27/2014				
										TOTAL DEPTH 10457				
										PERF.11520 - 16410				
04	4440 X	1276	-0-	-3164	-0-	404	3	29	4	Y	766	796	0	222
05	3813 X	1189	-0-	-2624	-0-	843	9	1152	9	Y	1047	922	0	347
06	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	37	4	32	4	Y	830	1087	0	89
07	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	2855	3	32	4	Y	510	500	0	98
08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	913	9	25	4	Y	776	814	0	59
09	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	3353	3	23	4	Y	688	683	0	62
						561	9							
						3288	3							
						854	9							
						3514	3							
						757	9							
STATE APACHE 57														
WELL #: 1601H					RRCID -> 283334					COMPL. DATE 06/09/2017				
										TOTAL DEPTH 10461				
										PERF.10654 - 17794				
04	13320 X	236	-0-	-13084	-0-	9	3	20	4	Y	188	324	0	54
05	11997 X	9292	-0-	-2705	-0-	207	9	21	4	Y	433	447	0	35
06	8580 X	319	-0-	-8261	-0-	8795	3	5	4	Y	46	75	0	6
07	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	476	9	12	4	Y	733	595	0	142
08	13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	263	3	32	4	Y	1990	1813	0	312
09	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	51	9	4	4	Y	242	500	0	53
						8642	3							
						806	9							
						11449	3							
						2189	9							
						2683	3							
						266	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56			//CONT.// 71052 900 253162 WELL #: 1405H			ASSOCIATED RRCID -> 283336		CAPACITY COMPL. DATE 03/21/2014					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855							
M O	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
04	17925 X	17925	-0-	-0-	-0-			17672	3	11	4	Y	220	19	0	391	1		360	
05	20268 X	20268	-0-	-0-	-0-			242	9											
06	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-			20029	3	11	4	Y	207	18	0	211	1		338	
07	18538 X	13778	-0-	-4760	-0-			228	9											
08	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-			12472	3	14	4	Y	190	25	0	190	1		313	
09	13274 X	13274	-0-	-0-	-0-			209	9											
								13546	3	21	4	Y	192	8	0	3	1		494	
								211	9											
								11250	3	14	4	Y	188	5	0	200	1		477	
								207	9											
								12999	3	16	4	Y	235	11	0	394	1		307	
								259	9											

STATE STREET 20-29 A UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 283337	COMPL. DATE 06/08/2016					TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950							
04	17880 X	12310	-0-	-5570	-0-			24	1	11653	3	Y	572	489	0	7	1		168	
05	18476 X	13316	-0-	-5160	-0-			4	4	629	9									
06	13230 X	7789	-0-	-5441	-0-			26	1	12563	3	Y	653	719	0	6	1		96	
07	14590 X	14590	-0-	-0-	-0-			9	4	718	9									
08	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-			16	1	7338	3	Y	391	422	0	3	1		62	
09	13171 X	13171	-0-	-0-	-0-			5	4	430	9									
								26	1	13869	3	Y	617	558	0	3	1		118	
								16	4	679	9									
								24	1	11655	3	Y	533	519	0	6	1		126	
								586	9											
								29	1	12171	3	Y	881	823	0	6	1		178	
								2	4	969	9									

STATE APACHE 57					WELL #:	205H	RRCID -> 283341	COMPL. DATE 11/05/2015					TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931							
04	10650 X	433	-0-	-10217	-0-			7	4	426	9	Y	387	495	0				176	
05	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-			8047	3	21	4	Y	1608	1186	0	4	1		594	
06	11580 X	4081	-0-	-7499	-0-			1769	9											
07	13715 X	13715	-0-	-0-	-0-			3174	3	10	4	Y	815	1216	0	1	1		192	
08	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-			897	9											
09	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-			11548	3	26	4	Y	1946	1319	0	2	1		817	
								2141	9											
								12453	3	14	4	Y	660	1241	0	6	1		230	
								726	9											
								12976	3	15	4	Y	739	698	0	7	1		264	
								813	9											

STATE APACHE 57					WELL #:	210H	RRCID -> 283342	COMPL. DATE 06/13/2016					TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329							
04	37170 X	27359	-0-	-9811	-0-			25461	3	151	4	Y	1588	1513	0	19	1		148	
05	37324 X	23912	-0-	-13412	-0-			1747	9											
06	30240 X	13862	-0-	-16378	-0-			22442	3	84	4	Y	1260	1277	0	13	1		118	
07	45933 X	45933	-0-	-0-	-0-			1386	9											
08	36191 X	36191	-0-	-0-	-0-			13759	3	103	9	Y	94	184	0	6	1		22	
09	32445 X	32445	-0-	-0-	-0-			45722	3	142	4	Y	63	70	0	11	1		4	
								69	9											
								34976	3	5	4	Y	1100	999	0	17	1		88	
								1210	9											
								30775	3	12	4	Y	1507	1414	0	14	1		167	
								1658	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 212H RRCID -> 283343														
CAPACITY COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
														BALANCE
04	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	9008 3	104	4	Y		1040	1009 0	5 1 99
							1144 9							
05	10230	X	8489	-0-	-1741	-0-	7475 3	60	4	Y		867	880 0	3 1 83
							954 9							
06	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13440 3	539	9	Y		490	429 0	4 1 140
07	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	11084 3	84	4	Y		1007	986 0	2 1 159
							1108 9							
08	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	8512 3	4	4	Y		1097	1161 0	5 1 90
							1207 9							
09	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	7893 3	8	4	Y		842	834 0	4 1 94
							926 9							
STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028														
04	9180	X	7437	-0-	-1743	-0-	998 1	5927	3	Y		431	375 0	4 1 291
							38 4	474	9					
05	11749	X	7804	-0-	-3945	-0-	520 1	6786	3	Y		424	470 0	3 1 242
							32 4	466	9					
06	11370	X	8279	-0-	-3091	-0-	378 1	7243	3	Y		566	616 0	3 1 189
							35 4	623	9					
07	11749	X	7266	-0-	-4483	-0-	503 1	6279	3	Y		421	293 0	1 1 316
							21 4	463	9					
08	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	543 1	8465	3	Y		704	739 0	5 1 276
							38 4	774	9					
09	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	527 1	9945	3	Y		785	611 0	6 1 444
							42 4	864	9					
LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356														
04	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	36 1	9961	3	Y		2724	2725 0	23
							179 4	2996	9					
05	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	82 1	11442	3	Y		2748	2732 0	12 8 27
							14 4	3023	9					
06	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	58 1	11593	3	Y		2420	2413 0	20 8 14
							78 4	2662	9					
07	13609	X	11852	-0-	-1757	-0-	29 1	9153	3	Y		2372	2282 0	78 8 26
							61 4	2609	9					
08	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	46 1	8250	3	Y		2193	2198 0	6 1 15
							52 4	2412	9					
09	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	65 1	8343	3	Y		2129	2125 0	19
							7 4	2342	9					
LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406														
04	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	32 1	8940	3	Y		2360	2364 0	20
							156 4	2596	9					
05	11780	X	11413	-0-	-367	-0-	64 1	8956	3	Y		2166	2157 0	7 8 22
							10 4	2383	9					
06	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	48 1	9744	3	Y		2214	2210 0	13 8 13
							35 4	2435	9					
07	11780	X	10409	-0-	-1371	-0-	26 1	8120	3	Y		2006	1929 0	68 8 22
							56 4	2207	9					
08	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	42 1	7421	3	Y		1763	1768 0	5 1 12
							51 4	1939	9					
09	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	64 1	8256	3	Y		2166	2159 0	19
							8 4	2383	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1101H			ASSOCIATED RRCID -> 283592		CAPACITY COMPL. DATE 10/03/2013				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226
STATE APACHE 57			WELL #: 1106H			RRCID -> 283593		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445			
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	2982	3	26	4	Y	253	234	0	208
							278	9							
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2648	3	26	4	Y	267	273	0	200
							294	9							
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2202	3	34	4	Y	471	447	0	223
							518	9							
07	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	1785	3	29	4	Y	277	316	0	183
							305	9							
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2561	3	23	4	Y	180	276	0	85
							198	9							
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	1765	3	42	4	Y	507	300	0	291
							558	9							
STATE APACHE 57			WELL #: 1107H			RRCID -> 283594		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670			
04	3090	X	2273	-0-	-817	-0-	1978	3	16	4	Y	254	313	0	212
							279	9							
05	3193	X	1231	-0-	-1962	-0-	1004	3	17	4	Y	191	258	0	144
							210	9							
06	2880	X	2163	-0-	-717	-0-	1860	3	21	4	Y	256	278	0	121
							282	9							
07	2976	X	1708	-0-	-1268	-0-	1390	3	17	4	Y	274	213	0	182
							301	9							
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2423	3	22	4	Y	291	333	0	138
							320	9							
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	1998	3	29	4	Y	360	291	0	206
							396	9							
STATE APACHE 57			WELL #: 1103H			RRCID -> 283602		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924			
04	25680	X	1225	-0-	-24455	-0-	711	3	38	4	Y	433	229	0	299
							476	9							
05	26536	X	4220	-0-	-22316	-0-	3746	3	26	4	Y	407	469	0	236
							448	9							
06	25680	X	4510	-0-	-21170	-0-	4013	3	23	4	Y	431	521	0	145
							474	9							
07	23498	X	2980	-0-	-20518	-0-	2741	3	10	4	Y	208	196	0	157
							229	9							
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4553	3	19	4	Y	348	366	0	136
							383	9							
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4303	3	15	4	Y	292	261	0	165
							321	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE FIREFLY 24 UNIT														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1H RRCID -> 283636														
CAPACITY COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191														
CNTY: WARD														
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
04	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	5679	3	33	4	N	415	400	1	302
05	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	457	9	35	4	N	416	401	1	317
06	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	5636	3	33	4	N	397	384	1	330
07	6386 X	6359	-0-	-27	-0-	458	9	32	4	N	410	373	1	367
08	6386 X	5758	-0-	-628	-0-	5701	3	31	4	N	412	568	1	211
09	6180 X	5065	-0-	-1115	-0-	437	9	30	4	N	418	398	1	231
						5876	3							
						451	9							
						5274	3							
						453	9							
						4575	3							
						460	9							
STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639														
COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037														
04	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	6667	3	24	4	Y	371	396	0	303
05	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	408	9	30	4	Y	430	408	0	321
06	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6357	3	30	4	Y	426	545	0	200
07	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	473	9	39	4	Y	498	368	0	329
08	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	5692	3	47	4	Y	580	630	0	273
09	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	469	9	39	4	Y	534	501	0	301
						5425	3							
						548	9							
						8998	3							
						638	9							
						8212	3							
						587	9							
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662														
COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790														
04	20880 X	16297	-0-	-4583	-0-	14287	3	59	4	Y	1774	1820	0	508
05	21452 X	14373	-0-	-7079	-0-	1951	9	52	4	Y	1176	1294	0	384
06	20760 X	20497	-0-	-263	-0-	13027	3	63	4	Y	1479	1700	0	156
07	20787 X	20787	-0-	-0-	-0-	1294	9	72	4	Y	1246	1160	0	238
08	23718 X	23718	-0-	-0-	-0-	18807	3	69	4	Y	2245	2303	0	170
09	22692 X	22692	-0-	-0-	-0-	1627	9	62	4	Y	2413	2355	0	216
						19344	3							
						1371	9							
						21179	3							
						2470	9							
						19976	3							
						2654	9							
STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687														
COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611														
04	6420 X	1341	-0-	-5079	-0-	1307	3	16	4	N	16	1	0	260
05	7502 X	1834	-0-	-5668	-0-	18	9	19	4	N	10	1	0	268
06	7260 X	358	-0-	-6902	-0-	1804	3	8	4	N	20			288
07	7502 X	2203	-0-	-5299	-0-	11	9	15	4	N	179	1	0	296
08	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	328	3	40	4	N	848	2	0	190
09	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	22	9	34	4	N	927	5	0	363
						1991	3							
						197	9							
						7412	3							
						933	9							
						7401	3							
						1020	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57																//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1611H				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
																RRCID -> 283710				COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10551				PERF.10933 - 16243			
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	AMT	CODE	BALANCE												
04	16650 X	8968	-0-	-7682	-0-		7457	3	30	4	Y	1346	1322	0		5	1		384												
							1481	9																							
05	19747 X	12224	-0-	-7523	-0-		10751	3	22	4	Y	1319	1588	0		6	1		109												
							1451	9																							
06	19110 X	13172	-0-	-5938	-0-		10123	3	35	4	Y	2740	2464	0		4	1		381												
							3014	9																							
07	19747 X	10293	-0-	-9454	-0-		9677	3	18	4	Y	544	818	0		2	1		105												
							598	9																							
08	11265 X	11265	-0-	-0-	-0-		9525	3	27	4	Y	1557	1412	0		6	1		244												
							1713	9																							
09	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-		7747	3	25	4	Y	1581	1471	0		4	1		350												
							1739	9																							

STATE APACHE 57 XL3				WELL #: 1503H				RRCID -> 283711				COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL DEPTH 10376				PERF.10657 - 20375											
04	7890 X	6674	-0-	-1216	-0-		18	1	5842	3	Y	572	488	0		4	1		187												
							185	4																							
05	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-		13	1	6115	3	Y	1247	1120	0		3	1		311												
							304	4																							
06	6990 X	1728	-0-	-5262	-0-		15	1	759	3	Y	663	820	0					154												
							225	4																							
07	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-		36	1	6743	3	Y	989	892	0		2	1		249												
							90	4																							
08	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-		27	1	7313	3	Y	1017	992	0		4	1		270												
							90	4																							
09	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-		25	1	6054	3	Y	682	735	0		3	1		214												
							28	4																							

STATE APACHE 57 XL8				WELL #: 1508H				RRCID -> 283712				COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL DEPTH 10491				PERF.10845 - 20487											
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-		14	1	548	3	Y	262	240	0					87												
							146	4																							
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-		12	1	1574	3	Y	438	415	0		1	1		109												
							286	4																							
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-		17	1	1424	3	Y	393	410	0		1	1		91												
							255	4																							
07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-		36	1	1712	3	Y	415	401	0					105												
							92	4																							
08	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-		23	1	1318	3	Y	282	311	0		1	1		75												
							76	4																							
09	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-		23	1	732	3	Y	353	316	0					112												
							26	4																							

STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #: 3H				RRCID -> 283953				COMPL. DATE 10/12/2017				TOTAL DEPTH 10390				PERF.10653 - 20410											
04	12840 X	4070	-0-	-8770	-0-		75	1	3598	3	Y	354	4	0		363	1		87												
							8	4																							
05	12927 X	3991	-0-	-8936	-0-		37	1	3610	3	Y	302	3	0		336	1		50												
							12	4																							
06	10230 X	3835	-0-	-6395	-0-		38	1	3462	3	Y	292	3	0		288	1		51												
							14	4																							
07	10571 X	3639	-0-	-6932	-0-		41	1	3280	3	Y	275	2	0		273	1		51												
							15	4																							
08	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-		36	1	3041	3	Y	240	1	0		255	1		35												
							15	4																							
09	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-		38	1	3196	3	Y	219	3	0		200	1		51												
							10	4																							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 4H RRCID -> 283955 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285														
M	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
04	4620 X	3918	-0-	-702	-0-	74	1	3321	3	Y	459	4	0	113
						18	4	505	9					
05	4588 X	4091	-0-	-497	-0-	36	1	3551	3	Y	442	3	0	74
						18	4	486	9					
06	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	37	1	3428	3	Y	429	3	0	76
						20	4	472	9					
07	4061 X	3934	-0-	-127	-0-	41	1	3336	3	Y	485	2	0	91
						23	4	534	9					
08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	33	1	3030	3	Y	456	1	0	68
						22	4	502	9					
09	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	38	1	3380	3	Y	517	3	0	122
						18	4	569	9					
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175														
04	6450 X	3709	-0-	-2741	-0-	88	1	3497	3	Y	45	93	1	1
						74	4	50	9					
05	6665 X	29	-0-	-6636	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	98	1	3913	3	Y	513	509	1	4
						1	4	564	9					
07	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	15	1	5250	3	Y	448	449	1	3
						17	4	493	9					
08	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	8	1	6104	3	Y	748	744	1	7
						16	4	823	9					
09	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	10	1	5705	3	Y	823	823	1	7
						905	9							
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386														
04	630 X	258	-0-	-372	-0-	72	1	25	3	Y	109	135	1	2
						41	4	120	9					
05	651 X	287	-0-	-364	-0-	37	1	156	3	Y	77	79	1	-0-
						9	4	85	9					
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	111	1	181	3	Y	175	174	1	1
						2	4	193	9					
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	204	204	1	1
						6	4	224	9					
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	6	1	264	3	Y	187	186	1	2
						2	4	206	9					
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	8	1	263	3	Y	134	135	1	1
						147	9							
STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608														
04	17430 X	12164	-0-	-5266	-0-	19	1	10292	3	Y	1515	1507	0	497
						186	4	1667	9					
05	20150 X	16077	-0-	-4073	-0-	12	1	13920	3	Y	1685	1756	0	417
						291	4	1854	9					
06	20550 X	16541	-0-	-4009	-0-	17	1	15183	3	Y	988	1174	0	224
						254	4	1087	9					
07	21235 X	16301	-0-	-4934	-0-	32	1	14318	3	Y	1700	1493	0	427
						81	4	1870	9					
08	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-	22	1	12284	3	Y	1505	1525	0	399
						74	4	1656	9					
09	13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	24	1	12018	3	Y	1172	1197	0	367
						27	4	1289	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT															CNTY: WARD					
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 3H RRCID -> 284362															CAPACITY					
COMPL. DATE 12/04/2017															TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704					
M	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	
04	22710	X	13985	-0-	-8725	-0-			137	1	13488	3	Y	156	303	1			2	
									188	4	172	9								
05	23467	X	15921	-0-	-7546	-0-			103	1	14886	3	Y	833	832	1			3	
									16	4	916	9								
06	25890	X	12034	-0-	-13856	-0-			127	1	11730	3	Y	156	158	1			1	
									5	4	172	9								
07	26753	X	21495	-0-	-5258	-0-			27	1	21203	3	Y	176	176	1			1	
									71	4	194	9								
08	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-			11	1	17197	3	Y	278	277	1			2	
									44	4	306	9								
09	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-			13	1	15109	3	Y	357	356	1			3	
									1	4	393	9								

STATE MERCURY 7					WELL #:	18H	RRCID -> 284459	COMPL. DATE 04/29/2018					TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076							
04	10440	X	10072	-0-	-368	-0-			8521	3	22	4	N	1390	1418	0	4	1	111	
									1529	9					1	8				
05	10788	X	10484	-0-	-304	-0-			8928	3	17	4	N	1399	1393	0	3	1	114	
									1539	9										
06	10470	X	10102	-0-	-368	-0-			8550	3	24	4	N	1389	1411	0	2	1	90	
									1528	9										
07	10819	X	10521	-0-	-298	-0-			8977	3	25	4	N	1381	1375	0	1	1	95	
									1519	9										
*08	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-			9005	3	28	4	Y	1318	1252	0	1	1	160	
									1450	9										
*09	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-			8043	3	25	4	Y	1306	1269	0	1	1	196	
									1437	9										

STATE APACHE 57 XL1					WELL #:	1501H	RRCID -> 284605	COMPL. DATE 12/31/2017					TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259							
04	10500	X	1222	-0-	-9278	-0-			18	1	110	3	Y	827	988	0			275	
									184	4	910	9								
05	10850	X	6658	-0-	-4192	-0-			19	1	4782	3	Y	1261	1218	0	3	1	315	
									470	4	1387	9								
06	11550	X	1693	-0-	-9857	-0-			21	1	665	3	Y	624	794	0			145	
									321	4	686	9								
07	11935	X	5734	-0-	-6201	-0-			48	1	4491	3	Y	974	872	0	1	1	246	
									124	4	1071	9								
08	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-			46	1	9923	3	Y	1441	1298	0	6	1	383	
									156	4	1585	9								
09	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-			49	1	9381	3	Y	1508	1411	0	5	1	475	
									59	4	1659	9								

STATE APACHE 57					WELL #:	1109H	RRCID -> 284638	COMPL. DATE 12/27/2017					TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919							
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-			8	1	3761	3	Y	199	192	0	3	1	64	
									80	4	219	9								
05	3379	X	2789	-0-	-590	-0-			5	1	2380	3	Y	263	261	0	1	1	65	
									115	4	289	9								
06	2580	X	1420	-0-	-1160	-0-			4	1	1193	3	Y	143	174	0	1	1	33	
									66	4	157	9								
07	4216	X	1867	-0-	-2349	-0-			8	1	1654	3	Y	167	158	0			42	
									21	4	184	9								
08	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-			11	1	2411	3	Y	289	253	0	1	1	77	
									36	4	318	9								
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-			15	1	2650	3	Y	345	312	0	1	1	109	
									17	4	380	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 253162										CNTY: WARD				
WELL #: 37H					RRCID -> 284639					COMPL. DATE 12/15/2017				
										TOTAL DEPTH 12947				
										PERF.12793 - 16409				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	11280 X	10313	-0-	-967	-0-		9111 3	27 4	Y	1068	1082 0	6 1		110
							1175 9				1 8			
05	11656 X	10490	-0-	-1166	-0-		9332 3	27 4	Y	1028	1006 0	4 1		128
							1131 9							
06	11280 X	10196	-0-	-1084	-0-		9088 3	26 4	Y	984	1027 0	2 1		83
							1082 9							
07	11408 X	11130	-0-	-278	-0-		9930 3	26 4	Y	1067	1033 0	2 1		115
							1174 9							
08	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-		9868 3	33 4	Y	1150	1114 0	1 1		150
							1265 9							
09	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-		9636 3	30 4	Y	1133	1130 0	2 1		151
							1246 9							
STATE APACHE 57														
WELL #: 1108H					RRCID -> 284644					COMPL. DATE 12/27/2017				
										TOTAL DEPTH 10505				
										PERF.10809 - 15782				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
STATE CORTEZ UNIT														
WELL #: 2H					RRCID -> 284836					COMPL. DATE 03/05/2018				
										TOTAL DEPTH 10543				
										PERF.10909 - 20661				
04	70384 X	70384	-0-	-0-	-0-		375 1	58919 3	Y	9970	10108 0	43 1		61
							123 4	10967 9						
05	47674 X	47674	-0-	-0-	-0-		226 1	39666 3	Y	7070	7073 0	23 1		35
							5 4	7777 9						
06	50760 X	33767	-0-	-16993	-0-		256 1	29283 3	Y	3782	3781 0	11 1		25
							68 4	4160 9						
07	72726 X	32515	-0-	-40211	-0-		196 1	27079 3	Y	4696	4679 0	6 1		36
							74 4	5166 9						
08	29946 X	29946	-0-	-0-	-0-		167 1	24520 3	Y	4735	4730 0	12 1		29
							50 4	5209 9						
09	21420 X	21420	-0-	-0-	-0-		118 1	16726 3	Y	4122	4116 0	8 1		27
							42 4	4534 9						
STATE STREAMER UNIT														
WELL #: 1H					RRCID -> 284854					COMPL. DATE 03/09/2018				
										TOTAL DEPTH 10433				
										PERF.10676 - 21585				
04	35100 X	14942	-0-	-20158	-0-		32 1	13588 3	Y	1173	1153 0	12 1		73
							32 4	1290 9						
05	36270 X	28291	-0-	-7979	-0-		36 1	25039 3	Y	2901	2884 0	14 1		76
							25 4	3191 9						
06	32880 X	13997	-0-	-18883	-0-		17 1	13375 3	Y	515	556 0	5 1		30
							38 4	567 9						
07	31516 X	31516	-0-	-0-	-0-		148 1	28580 3	Y	2480	2377 0	6 1		127
							60 4	2728 9						
08	23452 X	23452	-0-	-0-	-0-		181 1	21119 3	Y	1955	1987 0	11 1		84
							1 4	2151 9						
09	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-		60 1	9781 3	Y	276	340 0	5 1		15
							2 4	304 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 101H		ASSOCIATED RRCID -> 284914		CAPACITY COMPL. DATE 08/26/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		15390 X	11803	-0-	-3587	-0-	10914 818	3 9	71	4	Y	744	736	0	6	1	70
05		15903 X	8838	-0-	-7065	-0-	8402 399	3 9	37	4	Y	363	395	0	4	1	34
06		13468 X	13468	-0-	-0-	-0-	13171	3	297	9	Y	270	225	0	4	1	75
07		17981 X	17981	-0-	-0-	-0-	15791	3	45	4	Y	1950	1713	0	3	1	309
08		10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	2145 7848	9 3	1	4	Y	2722	2803	0	4	1	224
09		10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	2994 7828	9 3	3	4	Y	2622	2545	0	4	1	297
							2884	9									

STATE APACHE 57				WELL #: 102H		RRCID -> 284957		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374					
04		7200 X	326	-0-	-6874	-0-	23 265	3 9	38	4	Y	241	251	0			23
05		7936 X	4056	-0-	-3880	-0-	3534 492	3 9	30	4	Y	447	425	0	2	1	43
06		7680 X	55	-0-	-7625	-0-	3	3	52	9	Y	47	76	0			14
07		7936 X	296	-0-	-7640	-0-	32 243	3 9	21	4	Y	221	200	0			35
08		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	1972 576	3 9	1	4	Y	524	515	0	1	1	43
09		652 X	652	-0-	-0-	-0-	489 161	3 9	2	4	Y	146	172	0			17

STATE APACHE 57				WELL #: 204H		RRCID -> 284962		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061					
04		18510 X	11385	-0-	-7125	-0-	10557 811	3 9	17	4	Y	737	615	0	7	1	327
05		16461 X	14599	-0-	-1862	-0-	14500 87	3 9	12	4	Y	79	377	0	7	1	22
06		15930 X	8988	-0-	-6942	-0-	8909 73	3 9	6	4	Y	66	72	0	3	1	13
07		15004 X	14033	-0-	-971	-0-	13813 212	3 9	8	4	Y	193	126	0	3	1	77
08		18419 X	18419	-0-	-0-	-0-	17747 655	3 9	17	4	Y	595	458	0	8	1	206
09		18714 X	18714	-0-	-0-	-0-	17775 921	3 9	18	4	Y	837	736	0	9	1	298

STATE CORTEZ UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 285009		COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561					
04		32718 X	32718	-0-	-0-	-0-	166 59	1 4	26283 6210	3 9	Y	5645	5844	0	20	1	35
05		32850 X	32850	-0-	-0-	-0-	139 7	1 4	24884 7820	3 9	Y	7109	7096	0	13	1	35
06		62670 X	40730	-0-	-21940	-0-	283 76	1 4	31890 8481	3 9	Y	7710	7682	0	12	1	51
07		64759 X	30823	-0-	-33936	-0-	157 70	1 4	22273 8323	3 9	Y	7566	7554	0	5	1	58
08		26606 X	26606	-0-	-0-	-0-	136 49	1 4	20261 6160	3 9	Y	5600	5613	0	10	1	35
09		20556 X	20556	-0-	-0-	-0-	107 44	1 4	15261 5144	3 9	Y	4676	4673	0	7	1	31

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1111H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				RRCID -> 285022		COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033							
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
04	6060 X	981	-0-	-5079	-0-		882 3	89 9	10	4	Y	81	377	0	1	1	67
05	3441 X	380	-0-	-3061	-0-		259 3	114 9	7	4	Y	104	92	0			79
06	4530 X	979	-0-	-3551	-0-		821 3	138 9	20	4	Y	125	145	0			59
07	4681 X	2399	-0-	-2282	-0-		2090 3	290 9	19	4	Y	264	148	0	1	1	174
08	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-		3205 3	353 9	22	4	Y	321	341	0	2	1	152
09	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-		3390 3	161 9	16	4	Y	146	215	0	2	1	81
STATE APACHE 57				WELL #: 1114H		RRCID -> 285023		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981					
04	17220 X	4929	-0-	-12291	-0-		4121 3	728 9	80	4	Y	662	639	0	2	1	63
05	17794 X	558	-0-	-17236	-0-		57 3	465 9	36	4	Y	423	445	0			41
06	4800 X	845	-0-	-3955	-0-		41 3	5465 3	804	9	Y	731	557	0			215
07	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-		1791 9	11534 3	52	4	Y	1628	1583	0	1	1	259
08	13547 X	13547	-0-	-0-	-0-		2010 9	9382 3	3	4	Y	1827	1930	0	6	1	150
09	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-		1648 9	1648 3	8	4	Y	1498	1474	0	5	1	169
STATE APACHE 57				WELL #: 1115H		RRCID -> 285024		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596					
04	13890 X	8951	-0-	-4939	-0-		7080 3	1788 9	83	4	Y	1625	1534	0	4	1	155
05	38796 X	38796	-0-	-0-	-0-		37713 3	975 9	108	4	Y	886	943	0	17	1	81
06	12180 X	7275	-0-	-4905	-0-		6257 3	6881 3	1018	9	Y	925	734	0	2	1	270
07	12586 X	7292	-0-	-5294	-0-		371 9	15 3	40	4	Y	337	553	0	1	1	53
08	191 X	191	-0-	-0-	-0-		175 9	331 3	1	4	Y	159	199	0			13
09	448 X	448	-0-	-0-	-0-		114 9	114 3	3	4	Y	104	105	0			12
STATE APACHE 57				WELL #: 1105H		RRCID -> 285025		COMPL. DATE 04/20/2014				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648					
04	7560 X	3591	-0-	-3969	-0-		3240 3	334 9	17	4	Y	304	385	0	2	1	206
05	8773 X	4632	-0-	-4141	-0-		4316 3	300 9	16	4	Y	273	321	0	2	1	156
06	9900 X	7453	-0-	-2447	-0-		7020 3	411 9	22	4	Y	374	403	0	3	1	124
07	10230 X	4535	-0-	-5695	-0-		4205 3	315 9	15	4	Y	286	195	0	1	1	214
08	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-		8361 3	879 9	37	4	Y	799	694	0	5	1	314
09	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-		8624 3	766 9	31	4	Y	696	610	0	5	1	395

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 211H															ASSOCIATED RRCID -> 285028															CAPACITY COMPL. DATE 06/21/2016															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594														
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																																																								
04	32430	X	23850	-0-	-8580	-0-		21906 1841	3 9	103	4	Y	1674	1630	0	15	1	157																																																								
05	31899	X	19262	-0-	-12637	-0-		17929 1279	3 9	54	4	Y	1163	1200	0	10	1	110																																																								
06	30870	X	3454	-0-	-27416	-0-		2068	3	1386	9	Y	1260	999	0	1	1	370																																																								
07	27652	X	16564	-0-	-11088	-0-		15711 796	3 9	57	4	Y	724	977	0	4	1	113																																																								
08	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-		16725 782	3 9	3	4	Y	711	757	0	10	1	57																																																								
09	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-		15698 571	3 9	7	4	Y	519	511	0	9	1	56																																																								
STATE APACHE 57															WELL #: 202H															RRCID -> 285121															COMPL. DATE 12/29/2014															TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765														
04	11010	X	7667	-0-	-3343	-0-		6649 1002	3 9	16	4	Y	911	782	0	4	1	410																																																								
05	11439	X	5869	-0-	-5570	-0-		5145 711	3 9	13	4	Y	646	816	0	2	1	238																																																								
06	11070	X	9508	-0-	-1562	-0-		8677 811	3 9	20	4	Y	737	800	0	3	1	172																																																								
07	11439	X	10642	-0-	-797	-0-		9978 647	3 9	17	4	Y	588	513	0	2	1	245																																																								
08	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-		7089 1942	3 9	23	4	Y	1765	1382	0	3	1	625																																																								
09	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-		7811 1502	3 9	17	4	Y	1365	1489	0	3	1	498																																																								
STATE HARRISON RANCH 56															WELL #: 307H															RRCID -> 285134															COMPL. DATE 01/09/2017															TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870														
04	690	X	233	-0-	-457	-0-		11	4	222	9	Y	202	196	1			221																																																								
05	713	X	135	-0-	-578	-0-		6	4	129	9	Y	117					338																																																								
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-						Y	19					357																																																								
07	837	X	42	-0-	-795	-0-		3	4	39	9	Y	35	180	1			212																																																								
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-		422 292	3 9	17	4	Y	265	192	1			285																																																								
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-		1449 347	3 9	24	4	Y	315	1	0	197	1	402																																																								
STATE HARRISON RANCH 57															WELL #: 1502H															RRCID -> 285135															COMPL. DATE 11/27/2014															TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590														
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-		1	4	26	9	Y	24	17	0			7																																																								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		Y	-0-	7	0			-0-																																																								
06	3000	N	12601	-0-	9601	9601		11822 748	3 9	31	4	Y	680	605	0	4	1	71																																																								
07	3100	N	9553	-0-	6453	16054		9105 421	3 9	27	4	Y	383	379	0	3	1	72																																																								
08	23851	X	7797	-0-	-16054	-0-		7206 569	3 9	22	4	Y	517	545	0	5	1	39																																																								
09	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-		6789 617	3 9	20	4	Y	561	546	0	4	1	50																																																								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 2101H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 285136	COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 10394		PERF.10910		- 15650			
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
04	12870 X	11252	-0-	-1618	-0-	9564 1502	3 9	186	4	Y	1365	8 0	1343	1		254
05	13299 X	10972	-0-	-2327	-0-	9291 1486	3 9	195	4	Y	1351	6 0	1164	1		435
06	11310 X	8882	-0-	-2428	-0-	7364 1329	3 9	189	4	Y	1208	5 0	1337	1		301
07	11625 X	7367	-0-	-4258	-0-	6309 992	3 9	66	4	Y	902	3 0	943	1		257
08	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	7254 1301	3 9	3	4	Y	1183	2 0	1114	1		324
09	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	6437 1081	3 9	3	4	Y	983	4 0	1135	1		168
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 1506H	RRCID -> 285137	COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 10422		PERF.10969		- 15852				
04	13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	-0-					-0-
05	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					-0-
06	22070 X	22070	-0-	-0-	-0-	18524 3487	3 9	59	4	Y	3170	2826 0	7 1			337
07	25656 X	25656	-0-	-0-	-0-	22713 2885	3 9	58	4	Y	2623	2451 0	7 1			502
08	30901 X	30901	-0-	-0-	-0-	28989 1857	3 9	55	4	Y	1688	2043 0	21 1			126
09	33898 X	33898	-0-	-0-	-0-	31948 1898	3 9	52	4	Y	1725	1678 0	21 1			152
STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285138	COMPL. DATE 08/19/2016		TOTAL DEPTH 10434		PERF.10772		- 17462			
04	4200 X	2081	-0-	-2119	-0-	62 9 4	1 4	1980 30 9	3 9	Y	27	2 0	34 1			6
05	4340 X	690	-0-	-3650	-0-	32 9 4	1 4	639 10 9	3 9	Y	9	1 0	13 1			1
06	2910 X	1043	-0-	-1867	-0-	34 7 4	1 4	974 28 9	3 9	Y	25	1 0	21 1			4
07	2201 X	769	-0-	-1432	-0-	35 5 4	1 4	714 15 9	3 9	Y	14	15 1				3
08	589 X	589	-0-	-0-	-0-	33 5 4	1 4	528 23 9	3 9	Y	21	21 1				3
09	892 X	892	-0-	-0-	-0-	34 5 4	1 4	830 23 9	3 9	Y	21	1 0	18 1			5
STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 285139	COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 10294		PERF.10684		- 20365			
04	44639 X	44639	-0-	-0-	-0-	160 54 4	1 4	41576 2849 9	3 9	Y	2590	50 0	2821	1		626
05	44291 X	44291	-0-	-0-	-0-	78 55 4	1 4	41224 2934 9	3 9	Y	2667	43 0	2811	1		439
06	44190 X	41299	-0-	-2891	-0-	91 54 4	1 4	38218 2936 9	3 9	Y	2669	40 0	2601	1		467
07	46128 X	42021	-0-	-4107	-0-	99 54 4	1 4	38892 2976 9	3 9	Y	2705	27 0	2643	1		502
08	42153 X	42153	-0-	-0-	-0-	83 59 4	1 4	38741 3270 9	3 9	Y	2973	19 0	3019	1		437
09	40008 X	40008	-0-	-0-	-0-	86 48 4	1 4	37315 2559 9	3 9	Y	2326	35 0	2186	1		542

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 7			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:			ASSOCIATED 8H RRCID -> 285140		CAPACITY COMPL. DATE 09/24/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290						
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
04	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-			8376	3	4	4	Y	596	605	0	4	1	39
								656	9					1	8			
05	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-			8772	3	18	4	Y	466	447	0	3	1	55
								513	9									
06	8880 X	5104	-0-	-3776	-0-			4568	3	11	4	Y	477	492	0	1	1	39
								525	9									
07	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-			9012	3	32	4	Y	1345	1226	0	1	1	157
								1480	9									
08	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-			9164	3	17	4	Y	950	989	0	1	1	117
								1045	9									
09	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-			8923	3	13	4	Y	1117	1116	0	1	1	117
								1229	9									
STATE PHILLIPS 56																		
					WELL #:	304H	RRCID -> 285143	COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 9939		PERF. 9770		- 14610		
04	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-			4084	3	15	4	Y	618	4	0	586	1	475
								680	9									
05	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-			4818	3	16	4	Y	665	5	0	580	1	555
								732	9									
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-			2845	3	13	4	Y	432	3	0	571	1	413
								475	9									
07	4929 X	2490	-0-	-2439	-0-			2096	3	12	4	Y	347	1	0	385	1	374
								382	9									
08	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-			5545	3	21	4	Y	809	3	0	546	1	634
								890	9									
09	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-			5642	3	21	4	Y	708	5	0	751	1	586
								779	9									
STATE PHILLIPS 56																		
					WELL #:	305H	RRCID -> 285144	COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 9972		PERF. 9755		- 14595		
04	9450 X	7021	-0-	-2429	-0-			6817	3	18	4	Y	169	7	0	196	1	282
								186	9									
05	9765 X	8839	-0-	-926	-0-			8491	3	21	4	Y	297	7	0	186	1	386
								327	9									
06	9450 X	4883	-0-	-4567	-0-			4839	3	7	4	Y	34	4	0	192	1	224
								37	9									
07	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-			9118	3	14	4	Y	304	5	0	199	1	324
								334	9									
08	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-			6579	3	21	4	Y	755	3	0	718	1	358
								831	9									
09	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-			6115	3	25	4	Y	575	6	0	583	1	344
								633	9									
STATE PATHFINDER 7																		
					WELL #:	16H	RRCID -> 285192	COMPL. DATE 05/11/2017				TOTAL DEPTH 12558		PERF.12809		- 17336		
04	7290 X	2176	-0-	-5114	-0-			1675	3	10	4	Y	446	484	0	1	1	46
								491	9					1	8			
05	7161 X	2849	-0-	-4312	-0-			2233	3	12	4	Y	549	526	0	1	1	68
								604	9									
06	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-			4381	3	18	4	Y	763	765	0	1	1	65
								839	9									
07	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-			5561	3	13	4	Y	552	557	0	1	1	59
								607	9									
08	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-			4575	3	15	4	Y	539	528	0			70
								593	9									
09	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-			8579	3	19	4	Y	704	679	0	1	1	94
								774	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STATE VIKING E 7		WELL #: 11H		RRCID -> 285193		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 11715	
								PERF.12112 - 16566	
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
04	6780 X	5057	-0-	-1723	-0-	4079 3	19 4	Y	872
						959 9			833 0
05	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	6329 3	31 4	Y	1368
						1505 9			1335 0
06	7440 X	6841	-0-	-599	-0-	5674 3	27 4	Y	1036
						1140 9			1108 0
07	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	6795 3	32 4	Y	1223
						1345 9			1216 0
08	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	6527 3	26 4	Y	1255
						1381 9			1210 0
09	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2477 3	10 4	Y	412
						453 9			466 0
STATE VIKING E 7		WELL #: 12H		RRCID -> 285204		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 11874	
								PERF.12165 - 16647	
04	14790 X	3597	-0-	-11193	-0-	3024 3	10 4	Y	512
						563 9			523 0
05	6944 X	6627	-0-	-317	-0-	5572 3	25 4	Y	936
						1030 9			894 0
06	6840 X	6695	-0-	-145	-0-	5793 3	24 4	Y	798
						878 9			834 0
07	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	6607 3	22 4	Y	935
						1029 9			930 0
08	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	6154 3	24 4	Y	899
						989 9			874 0
09	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2115 3	9 4	Y	299
						329 9			337 0
STATE APACHE 57		WELL #: 213H		RRCID -> 285220		COMPL. DATE 06/13/2016		TOTAL DEPTH 10561	
								PERF.10777 - 20298	
04	22320 X	16132	-0-	-6188	-0-	12732 3	110 4	Y	2991
						3290 9			3009 0
05	18476 X	15296	-0-	-3180	-0-	13408 3	61 4	Y	1661
						1827 9			1781 0
06	17880 X	5875	-0-	-12005	-0-	5395 3	480 9	Y	436
07	16678 X	8115	-0-	-8563	-0-	6965 3	37 4	Y	1012
						1113 9			977 0
08	16355 X	16355	-0-	-0-	-0-	14113 3	3 4	Y	2035
						2239 9			2021 0
09	16369 X	16369	-0-	-0-	-0-	14311 3	9 4	Y	1863
						2049 9			1813 0
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 285228		COMPL. DATE 04/15/2018		TOTAL DEPTH 10374	
								PERF.10638 - 17936	
04	23250 X	9237	-0-	-14013	-0-	32 1	8945 3	Y	233
						4 4			234 0
05	20336 X	13394	-0-	-6942	-0-	37 1	12623 3	Y	660
						8 4			623 0
06	18810 X	18199	-0-	-611	-0-	42 1	17025 3	Y	1014
						17 4			943 0
07	19437 X	18207	-0-	-1230	-0-	40 1	17015 3	Y	1024
						26 4			985 0
08	16098 X	16098	-0-	-0-	-0-	39 1	15046 3	Y	921
						1013 9			891 0
09	34879 X	34879	-0-	-0-	-0-	65 1	33019 3	Y	1625
						7 4			1502 0

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	4H	RRCID -> 285229	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10253	PERF.10506	- 17769		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
04	15600 X	7359	-0-	-8241	-0-	32 1 4 4	6833 3 490 9	Y	445	472 0	5 1	131	
05	16120 X	8151	-0-	-7969	-0-	32 1 7 4	6871 3 1241 9	Y	1128	1087 0	4 1	168	
06	10500 X	7343	-0-	-3157	-0-	32 1 10 4	5636 3 1665 9	Y	1514	1434 0	2 1	246	
07	10199 X	6504	-0-	-3695	-0-	30 1 19 4	5623 3 832 9	Y	756	854 0	1 1	147	
08	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	31 1 934 9	5502 3	Y	849	789 0	3 1	204	
09	14230 X	14230	-0-	-0-	-0-	43 1 2 4	13395 3 790 9	Y	718	771 0	7 1	144	
STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 285240	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10365	PERF.10585	- 17686		
04	19290 X	15199	-0-	-4091	-0-	39 1 5 4	14104 3 1051 9	Y	955	702 0	12 1	280	
05	19933 X	14668	-0-	-5265	-0-	39 1 8 4	13748 3 873 9	Y	794	949 0	9 1	116	
06	14760 X	8993	-0-	-5767	-0-	26 1 8 4	8435 3 524 9	Y	476	512 0	4 1	76	
07	15717 X	12020	-0-	-3697	-0-	36 1 22 4	11273 3 689 9	Y	626	579 0	3 1	120	
08	11619 X	11619	-0-	-0-	-0-	31 1 706 9	10882 3	Y	642	603 0	6 1	153	
09	805 X	805	-0-	-0-	-0-	4 1 209 9	592 3	Y	190	304 0		39	
STATE STREET 20-29 C UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285337	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10235	PERF.10374	- 17720		
04	26820 X	24421	-0-	-2399	-0-	40 1 5 4	21958 3 2418 9	Y	2198	1888 0	16 1	653	
05	27714 X	25401	-0-	-2313	-0-	43 1 9 4	23305 3 2044 9	Y	1858	2224 0	13 1	274	
06	27030 X	24569	-0-	-2461	-0-	42 1 14 4	23567 3 946 9	Y	860	989 0	10 1	135	
07	27931 X	24894	-0-	-3037	-0-	37 1 23 4	23579 3 1255 9	Y	1141	1051 0	6 1	219	
08	24114 X	24114	-0-	-0-	-0-	37 1 1650 9	22427 3	Y	1500	1349 0	12 1	358	
09	17338 X	17338	-0-	-0-	-0-	38 1 2 4	15943 3 1355 9	Y	1232	1333 0	8 1	249	
STATE STREET 20-29 C UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 285338	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10343	PERF.10584	- 17823		
04	8550 X	3921	-0-	-4629	-0-	29 1 4 4	3658 3 230 9	Y	209	150 0	3 1	61	
05	5642 X	3611	-0-	-2031	-0-	29 1 6 4	3490 3 86 9	Y	78	126 0	2 1	11	
06	3480 X	2272	-0-	-1208	-0-	19 1 6 4	2175 3 72 9	Y	65	65 0	1 1	10	
07	4061 X	2294	-0-	-1767	-0-	19 1 12 4	2097 3 166 9	Y	151	131 0	1 1	29	
08	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	18 1 175 9	1987 3	Y	159	149 0	1 1	38	
09	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	5 1 257 9	1899 3	Y	234	223 0	1 1	48	

(GWN415)

11/11/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** SEPTEMBER 2025 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1314

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 253162										CNTY: WARD				
WELL #: 306H					RRCID -> 285366					COMPL. DATE 01/09/2017				
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
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	212 3	14 4	Y	47					212
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	52 9	16 4	Y	110		1 0			321
06	120 N	16	-0-	-104	-0-	677 3	1 4	Y	-0-					321
07	279 N	3	-0-	-276	-0-	121 9	3 4	Y	-0-					321
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15 3	110 9	Y	100					421
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	12 4	10 9	Y	9		45 1			385
						1 4								
LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
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-
STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957														
04	20979 X	20979	-0-	-0-	-0-	18982 3	47 4	Y	1773	1710 0	13 1			192
05	19902 X	19260	-0-	-642	-0-	1950 9	56 4	Y	1460	1474 0	9 1			169
06	19260 X	16888	-0-	-2372	-0-	17598 3	25 4	Y	967	1024 0	6 1			106
07	21669 X	16740	-0-	-4929	-0-	1606 9	15400 3	Y	1172	1067 0	3 1			208
08	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	15799 3	1289 9	Y	523	580 0	6 1			145
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	1064 9	9917 3	Y	30	170 0				5
						18 1	575 9							
						33 4	472 3	Y						
						12 1	33 9							
						37 4								
						1 1								
						8 4								
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426														
04	1230 X	62	-0-	-1168	-0-	54 1	1 3	Y	5	6 1				1
05	776 X	776	-0-	-0-	-0-	1 4	6 9	Y	7	7 1				1
06	720 X	107	-0-	-613	-0-	32 1	734 3	Y	4	4 1				1
07	310 X	16	-0-	-294	-0-	2 4	8 9	Y	1	2 1				-0-
08	16 X	16	-0-	-0-	-0-	20 1	81 3	Y	-0-					-0-
09	215 X	215	-0-	-0-	-0-	2 4	4 9	Y	-0-					-0-
						14 1	1 4							
						1 9	191 3	Y						
						15 1								
						24 1								
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502														
04	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	71 1	2947 3	Y	403	3 0	437 1			99
05	3255 X	2433	-0-	-822	-0-	12 4	443 9	Y	303	2 0	349 1			51
06	3870 X	42	-0-	-3828	-0-	23 1	2069 3	Y	23	70 1				4
07	3999 X	1943	-0-	-2056	-0-	8 4	333 9	Y	2	1 0	5 1			-0-
08	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	12 1	25 9	Y	30	1 0	25 1			4
09	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	2 4	1928 3	Y	317	1 0	245 1			75
						1 4	2 9							
						21 1	3153 3	Y						
						3 4	33 9							
						27 1	1411 3	Y						
						10 4	349 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 5H	ASSOCIATED RRCID -> 285571	CAPACITY COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL	DEPTH	10410	PERF.10602	- 20542
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
04		210 X	40	-0-	-170	-0-	40	1	Y	-0-	3	1		-0-
05		653 X	653	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	11	9	1		2
							1	4						
06		664 X	664	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	17	16	1		3
							1	4						
07		342 X	342	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-	3	1		-0-
08		627 X	627	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-				-0-
							1	4						
09		379 X	379	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-				-0-

JAWS STATE UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 285641	COMPL. DATE 11/11/2017				TOTAL	DEPTH	10226	PERF.10557	- 18038
04		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	284	272	1		21
							100	4						
05		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	352	342	1	12 8	19
							17	4						
06		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	469	445	1	4 8	39
							72	4						
07		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	496	474	1	25 8	36
							25	4						
08		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	386	396	1	2 8	24
							25	4						
09		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	444	442	1	4 8	22
							18	4						

STATE CREEK 17-8 UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 286173	COMPL. DATE 07/30/2018				TOTAL	DEPTH	10480	PERF.10730	- 18948
04		26181 X	26181	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	1749	1516	0	17 1	393
							46	4						
05		24389 X	24389	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	1769	2047	0	12 1	103
							47	4						
06		24911 X	24911	-0-	-0-	-0-	23141	3	Y	1573	1563	0	9 1	104
							1730	9						
07		33818 X	33818	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	1899	1851	0	7 1	145
							57	4						
08		27375 X	27375	-0-	-0-	-0-	25666	3	Y	1517	1587	0	24 1	51
							1669	9						
09		232 X	232	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	57	105	0	1 1	2
							63	9						

STATE APACHE 57				WELL #: 103H	RRCID -> 286194	COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL	DEPTH	10616	PERF.10800	- 15427
04		17844 X	17844	-0-	-0-	-0-	15112	3	Y	2393	2321	0	13 1	227
							2632	9						
05		13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	11173	3	Y	1862	1904	0	7 1	178
							2048	9						
06		11880 X	926	-0-	-10954	-0-	132	3	Y	722	688	0		212
07		12276 X	5347	-0-	-6929	-0-	4170	3	Y	1032	1079	0	1 1	164
							1135	9						
08		12243 X	12243	-0-	-0-	-0-	10697	3	Y	1403	1447	0	5 1	115
							1543	9						
09		11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	9751	3	Y	1214	1188	0	4 1	137
							1335	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT A															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073															
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
04	26805 X	26805	-0-	-0-	-0-	25427 1330 9	3	48	4	Y	1209	1204	1		76
05	27622 X	27622	-0-	-0-	-0-	26257 1315 9	3	50	4	Y	1195	1209	1		62
06	25920 X	24606	-0-	-1314	-0-	23454 1106 9	3	46	4	Y	1005	1033	1		34
07	27714 X	24108	-0-	-3606	-0-	23014 1047 9	3	47	4	Y	952	946	1		40
08	24232 X	24232	-0-	-0-	-0-	23226 959 9	3	47	4	Y	872	828	1		84
09	23084 X	23084	-0-	-0-	-0-	22135 948 9	3	1	4	Y	862	881	1		65
STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286201 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023															
04	16627 X	16627	-0-	-0-	-0-	15617 953 9	3	57	4	Y	866	873	1		54
05	16771 X	16371	-0-	-400	-0-	15570 748 9	3	53	4	Y	680	699	1		35
06	16290 X	14670	-0-	-1620	-0-	13921 697 9	3	52	4	Y	634	648	1		21
07	17174 X	13612	-0-	-3562	-0-	12952 614 9	3	46	4	Y	558	556	1		23
08	14612 X	14612	-0-	-0-	-0-	13949 611 9	3	52	4	Y	555	525	1		53
09	13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	13174 578 9	3	1	4	Y	525	539	1		39
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286411 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923															
04	21022 X	21022	-0-	-0-	-0-	11 36 4	1	19723 1252 9	3	Y	1138	945	0	18 1	252
05	21660 X	21660	-0-	-0-	-0-	2 36 4	1	20362 1260 9	3	Y	1145	1316	0	15 1	66
06	18270 X	15497	-0-	-2773	-0-	14557 914 9	3	26	4	Y	831	836	0	7 1	54
07	21731 X	3269	-0-	-18462	-0-	3106 158 9	3	5	4	Y	144	186	0	1 1	11
08	15899 X	15899	-0-	-0-	-0-	14562 1305 9	3	32	4	Y	1186	1140	0	17 1	40
09	38 X	38	-0-	-0-	-0-	6 30 9	3	2	4	Y	27	66	0		1
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455															
04	16710 X	4612	-0-	-12098	-0-	10 10 4	1	4096 496 9	3	Y	451	493	0	3 1	102
05	17267 X	11176	-0-	-6091	-0-	2 25 4	1	10063 1086 9	3	Y	987	1025	0	6 1	58
06	16710 X	12873	-0-	-3837	-0-	11635 1209 9	3	29	4	Y	1099	1079	0	5 1	73
07	16647 X	13020	-0-	-3627	-0-	1 30 4	1	11786 1203 9	3	Y	1094	1080	0	3 1	84
08	10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	9788 1090 9	3	25	4	Y	991	1032	0	9 1	34
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	77 20 9	3	4	4	Y	18	51	0		1

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:		ASSOCIATED 7H RRCID -> 286413		CAPACITY COMPL. DATE 03/23/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	33150 X	30494	-0-	-2656	-0-			10	1	28327	3	Y	1913	1647	0	23	1		427	
								53	4	2104	9									
05	34255 X	29308	-0-	-4947	-0-			2	1	27170	3	Y	1894	2193	0	18	1		110	
								53	4	2083	9									
06	30630 X	29848	-0-	-782	-0-			27889	3	53	4	Y	1733	1716	0	13	1		114	
								1906	9											
07	31496 X	28384	-0-	-3112	-0-			1	1	26456	3	Y	1703	1680	0	7	1		130	
								54	4	1873	9									
08	22657 X	22657	-0-	-0-	-0-			21100	3	42	4	Y	1377	1438	0	23	1		46	
								1515	9											
09	116 X	116	-0-	-0-	-0-			88	3	3	4	Y	23	67	0	1	1		1	
								25	9											
STATE CREEK 17-8 UNIT					WELL #:	9H	RRCID -> 286423	COMPL. DATE 03/23/2019				TOTAL	DEPTH 10441	PERF.10677	- 18451					
04	17730 X	12368	-0-	-5362	-0-			9	1	11159	3	Y	1067	921	0	9	1		241	
								26	4	1174	9									
05	17329 X	12684	-0-	-4645	-0-			2	1	11237	3	Y	1286	1445	0	7	1		75	
								30	4	1415	9									
06	13050 X	11654	-0-	-1396	-0-			10327	3	30	4	Y	1179	1172	0	4	1		78	
								1297	9											
07	12834 X	11836	-0-	-998	-0-			1	1	10385	3	Y	1288	1264	0	3	1		99	
								33	4	1417	9									
08	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-			9451	3	26	4	Y	1051	1104	0	10	1		36	
								1156	9											
09	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-			11724	3	65	4	Y	185	206	0	8	1		7	
								204	9											
STATE CREEK 17-8 UNIT					WELL #:	10H	RRCID -> 286424	COMPL. DATE 02/25/2019				TOTAL	DEPTH 10451	PERF.10726	- 18520					
04	20992 X	20992	-0-	-0-	-0-			10	1	19133	3	Y	1646	1445	0	13	1		372	
								38	4	1811	9									
05	21553 X	21553	-0-	-0-	-0-			2	1	19814	3	Y	1544	1815	0	11	1		90	
								39	4	1698	9									
06	21480 X	19210	-0-	-2270	-0-			17659	3	36	4	Y	1377	1369	0	7	1		91	
								1515	9											
07	22196 X	20098	-0-	-2098	-0-			1	1	18913	3	Y	1043	1050	0	4	1		80	
								37	4	1147	9									
08	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-			12812	3	27	4	Y	922	959	0	12	1		31	
								1014	9											
09	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-			4671	3	40	4	Y	463	470	0	5	1		19	
								509	9											
STATE CREEK 17-8 UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 286426	COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL	DEPTH 10462	PERF.10691	- 18900					
04	19410 X	17046	-0-	-2364	-0-			7	1	15820	3	Y	1086	948	0	12	1		243	
								24	4	1195	9									
05	18910 X	17417	-0-	-1493	-0-			1	1	16076	3	Y	1194	1358	0	10	1		69	
								27	4	1313	9									
06	18300 X	16354	-0-	-1946	-0-			15141	3	27	4	Y	1078	1069	0	7	1		71	
								1186	9											
07	18910 X	16191	-0-	-2719	-0-			15055	3	27	4	Y	1008	998	0	4	1		77	
								1109	9											
08	18304 X	18304	-0-	-0-	-0-			16998	3	27	4	Y	1163	1184	0	17	1		39	
								1279	9											
09	46 X	46	-0-	-0-	-0-			7	3	3	4	Y	33	71	0				1	
								36	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN A UNIT			//CONT.// 71052 900 253162 WELL #:		2H	ASSOCIATED RRCID -> 286455		CAPACITY COMPL. DATE 03/27/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
04	17490 X	14586	-0-	-2904	-0-	11 1	13404 3	10 4	Y	1055	1048 0	9 1	29		
05	18073 X	13979	-0-	-4094	-0-	20 1	12906 3	9 4	Y	949	954 0	7 1	17		
06	17490 X	14243	-0-	-3247	-0-	78 1	13112 3	29 4	Y	931	908 0	5 1	35		
07	15467 X	15467	-0-	-0-	-0-	68 1	14206 3	5 4	Y	1080	1064 0	3 1	48		
08	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	49 1	14495 3	28 4	Y	981	977 0	9 1	43		
09	15918 X	15918	-0-	-0-	-0-	103 1	14655 3	13 4	Y	1043	1051 0	8 1	27		
STATE MAYFLY UNIT					WELL #:	4H	RRCID -> 286597		COMPL. DATE 11/25/2019		TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459				
04	19830 X	14389	-0-	-5441	-0-	153 1	13730 3	197 4	Y	281	526 1		4		
05	20491 X	6993	-0-	-13498	-0-	55 1	6885 3	7 4	Y	42	46 1		-0-		
06	18210 X	11098	-0-	-7112	-0-	135 1	10933 3	4 4	Y	24	24 1		-0-		
07	18817 X	18332	-0-	-485	-0-	24 1	18077 3	60 4	Y	155	154 1		1		
08	17470 X	17470	-0-	-0-	-0-	11 1	17310 3	44 4	Y	95	96 1		-0-		
09	15950 X	15950	-0-	-0-	-0-	14 1	15806 3	1 4	Y	117	116 1		1		
LINK VJ RANCH 23-11 C					WELL #:	3H	RRCID -> 286609		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662				
04	16816 X	16816	-0-	-0-	-0-	52 1	14308 3	184 4	Y	2065	2072 0		17		
05	19032 X	19032	-0-	-0-	-0-	113 1	15588 3	12 4	Y	3017	2989 0	15 8	30		
06	20988 X	20988	-0-	-0-	-0-	90 1	17926 3	43 4	Y	2663	2647 0	30 8	16		
07	21552 X	21552	-0-	-0-	-0-	60 1	18651 3	71 4	Y	2518	2467 0	39 8	28		
08	21193 X	21193	-0-	-0-	-0-	102 1	17937 3	64 4	Y	2809	2808 0	10 1	19		
09	21587 X	21587	-0-	-0-	-0-	146 1	18372 3	9 4	Y	2782	2777 0		24		
LINK VJ RANCH 23-11 D					WELL #:	4H	RRCID -> 286610		COMPL. DATE 09/02/2018		TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604				
04	23211 X	23211	-0-	-0-	-0-	68 1	18974 3	210 4	Y	3599	3606 0		30		
05	23058 X	23058	-0-	-0-	-0-	139 1	19126 3	12 4	Y	3437	3423 0	10 8	34		
06	20070 X	15901	-0-	-4169	-0-	68 1	13524 3	36 4	Y	2066	2076 0	12 8	12		
07	20739 X	543	-0-	-20196	-0-	2 1	463 3	44 4	Y	31	43 0		-0-		
08	589 X	589	-0-	-0-	-0-	3 1	501 3	38 4	Y	43	43 0		-0-		
09	494 X	494	-0-	-0-	-0-	4 1	452 3	6 4	Y	29	29 0		-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 14-23 E														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 5H RRCID -> 286611														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027														
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		
04	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	16	1 8969	3	Y	1810	1812	0		34
						30	4 1991	9						
05	14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	64	1 11405	3	Y	2366	2298	0	53 8	49
						46	4 2603	9						
06	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	283	1 10095	3	Y	2183	2153	0	42 8	37
						182	4 2401	9						
07	15671 X	15671	-0-	-0-	-0-	284	1 12634	3	Y	2389	2301	0	32 1	72
						125	4 2628	9			21	8		
08	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	271	1 13552	3	Y	2530	2549	0	7 1	46
						97	4 2783	9						
09	17646 X	17646	-0-	-0-	-0-	286	1 14373	3	Y	2627	2612	0		61
						97	4 2890	9						

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612														
COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882														
04	21330 X	10541	-0-	-10789	-0-	11	1 9741	3	Y	707	717	0	3 1	20
						11	4 778	9						
05	19592 X	5603	-0-	-13989	-0-	24	1 5080	3	Y	444	455	0	1 1	8
						11	4 488	9						
06	18720 X	9972	-0-	-8748	-0-	105	1 8876	3	Y	865	838	0	2 1	33
						39	4 952	9						
07	19344 X	16491	-0-	-2853	-0-	101	1 14577	3	Y	1641	1599	0	2 1	73
						8	4 1805	9						
08	16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	69	1 15364	3	Y	1196	1208	0	8 1	53
						35	4 1316	9						
09	15412 X	15412	-0-	-0-	-0-	125	1 14220	3	Y	966	987	0	7 1	25
						4	4 1063	9						

LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639														
COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153														
04	16355 X	16355	-0-	-0-	-0-	24	1 13562	3	Y	2480	2475	0		46
						41	4 2728	9						
05	15894 X	15894	-0-	-0-	-0-	77	1 13314	3	Y	2233	2185	0	48 8	46
						47	4 2456	9						
06	15299 X	15299	-0-	-0-	-0-	349	1 12318	3	Y	2216	2182	0	42 8	38
						194	4 2438	9						
07	14390 X	14390	-0-	-0-	-0-	267	1 11808	3	Y	1978	1908	0	26 1	59
						139	4 2176	9			23	8		
08	13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	231	1 11461	3	Y	1818	1838	0	6 1	33
						76	4 2000	9						
09	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	212	1 10618	3	Y	1752	1744	0		41
						63	4 1927	9						

LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640														
COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191														
04	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	12	1 7281	3	Y	2329	2321	0		44
						38	4 2562	9						
05	8370 X	4422	-0-	-3948	-0-	18	1 3331	3	Y	960	961	0	23 8	20
						17	4 1056	9						
06	8100 X	2897	-0-	-5203	-0-	47	1 1827	3	Y	886	875	0	16 8	15
						48	4 975	9						
07	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	142	1 6599	3	Y	2508	2375	0	33 1	75
						184	4 2759	9			40	8		
08	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	106	1 5516	3	Y	1980	2014	0	5 1	36
						81	4 2178	9						
09	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	131	1 6697	3	Y	2273	2256	0		53
						90	4 2500	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN C UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892														
M	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	
04	18566 X	18566	-0-	-0-	-0-	11 1	17128 3	Y	1287	1280 0	13 1		36	
						11 4	1416 9							
05	20066 X	20066	-0-	-0-	-0-	26 1	18589 3	Y	1308	1310 0	11 1		23	
						12 4	1439 9							
06	18510 X	17709	-0-	-801	-0-	97 1	16333 3	Y	1130	1104 0	7 1		42	
						36 4	1243 9							
07	20855 X	20855	-0-	-0-	-0-	91 1	19714 3	Y	948	943 0	5 1		42	
						7 4	1043 9							
08	18862 X	18862	-0-	-0-	-0-	53 1	17547 3	Y	1123	1105 0	10 1		50	
						27 4	1235 9							
09	17574 X	17574	-0-	-0-	-0-	99 1	15700 3	Y	1611	1610 0	9 1		42	
						3 4	1772 9							
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886														
04	10590 X	8728	-0-	-1862	-0-	8006 3	17 4	Y	641	652 0	5 1		66	
						705 9				1 8				
05	10943 X	9562	-0-	-1381	-0-	8816 3	21 4	Y	659	640 0	3 1		82	
						725 9								
06	10590 X	10060	-0-	-530	-0-	9168 3	22 4	Y	791	804 0	2 1		67	
						870 9								
07	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	10060 3	16 4	Y	781	763 0	1 1		84	
						859 9								
08	11076 X	11076	-0-	-0-	-0-	10193 3	16 4	Y	788	768 0	1 1		103	
						867 9								
09	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	10053 3	13 4	Y	714	720 0	2 1		95	
						785 9								
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730														
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1215 3	8 4	Y	124	126 0	1 1		13	
						136 9				1 8				
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	1910 3	8 4	Y	161	153 0	1 1		20	
						177 9								
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	1967 3	9 4	Y	191	195 0			16	
						210 9								
07	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2144 3	9 4	Y	132	134 0			14	
						145 9								
08	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2213 3	10 4	Y	102	103 0			13	
						112 9								
09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2406 3	10 4	Y	218	202 0			29	
						240 9								
STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969														
04	27180 X	24348	-0-	-2832	-0-	10 1	22136 3	Y	1993	1984 0	14 1		56	
						10 4	2192 9							
05	28086 X	25048	-0-	-3038	-0-	23 1	22788 3	Y	2024	2034 0	11 1		35	
						11 4	2226 9							
06	25567 X	25567	-0-	-0-	-0-	96 1	23298 3	Y	1943	1897 0	8 1		73	
						36 4	2137 9							
07	27611 X	27611	-0-	-0-	-0-	83 1	25180 3	Y	2129	2102 0	5 1		95	
						6 4	2342 9							
08	24701 X	24701	-0-	-0-	-0-	53 1	22566 3	Y	1868	1866 0	14 1		83	
						27 4	2055 9							
09	22753 X	22753	-0-	-0-	-0-	110 1	20869 3	Y	1610	1639 0	12 1		42	
						3 4	1771 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982														
M	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	
04	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	10 1	12989 3	Y	982	973 0	10 1		27	
						10 4	1080 9							
05	16537 X	16537	-0-	-0-	-0-	24 1	15506 3	Y	905	907 0	9 1		16	
						11 4	996 9							
06	14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	90 1	13654 3	Y	609	597 0	6 1		22	
						34 4	670 9							
07	15859 X	15859	-0-	-0-	-0-	78 1	14380 3	Y	1268	1231 0	3 1		56	
						6 4	1395 9							
08	15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	53 1	13750 3	Y	1661	1635 0	8 1		74	
						27 4	1827 9							
09	16416 X	16416	-0-	-0-	-0-	100 1	14857 3	Y	1324	1356 0	8 1		34	
						3 4	1456 9							
STATE MAGELLAN 7 WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686														
04	10710 X	9512	-0-	-1198	-0-	36 1	8711 3	Y	678	643 0	49 1		32	
						19 4	746 9			1 8				
05	11067 X	9112	-0-	-1955	-0-	37 1	8479 3	Y	528	534 0	3 1		23	
						15 4	581 9							
06	10710 X	4818	-0-	-5892	-0-	20 1	4479 3	Y	282	293 0	1 1		11	
						9 4	310 9							
07	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	37 1	11314 3	Y	628	614 0	2 1		23	
						18 4	691 9							
08	11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	37 1	11045 3	Y	734	726 0	1 1		30	
						18 4	807 9							
09	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	23 1	6606 3	Y	654	647 0	1 1		36	
						17 4	719 9							
STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286830 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10694 - 17969														
04	31350 X	16926	-0-	-14424	-0-	11 1	15821 3	Y	985	979 0	10 1		27	
						10 4	1084 9							
05	20618 X	20618	-0-	-0-	-0-	27 1	19454 3	Y	1023	1022 0	10 1		18	
						12 4	1125 9							
06	17682 X	17682	-0-	-0-	-0-	102 1	16408 3	Y	1031	1005 0	6 1		38	
						38 4	1134 9							
07	18482 X	18482	-0-	-0-	-0-	86 1	17167 3	Y	1111	1096 0	4 1		49	
						7 4	1222 9							
08	16942 X	16942	-0-	-0-	-0-	50 1	15739 3	Y	1025	1020 0	9 1		45	
						25 4	1128 9							
09	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	94 1	15520 3	Y	922	934 0	9 1		24	
						3 4	1014 9							
STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286842 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10700 - 17955														
04	25756 X	25756	-0-	-0-	-0-	14 1	23529 3	Y	1999	1962 0	16 1		56	
						14 4	2199 9							
05	26722 X	24557	-0-	-2165	-0-	32 1	22495 3	Y	1833	1845 0	12 1		32	
						14 4	2016 9							
06	25860 X	12616	-0-	-13244	-0-	72 1	12255 3	Y	238	257 0	5 1		8	
						27 4	262 9							
07	30762 X	30762	-0-	-0-	-0-	105 1	28965 3	Y	1531	1464 0	8 1		67	
						8 4	1684 9							
08	26526 X	26526	-0-	-0-	-0-	69 1	25083 3	Y	1217	1216 0	15 1		53	
						35 4	1339 9							
09	24363 X	24363	-0-	-0-	-0-	121 1	23149 3	Y	990	1005 0	13 1		25	
						4 4	1089 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	5H	ASSOCIATED RRCID -> 286886	COMPL. DATE 05/25/2019	TOTAL	DEPTH 10071	PERF.10283	- 20254						
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
04	18630 X	6035	-0-	-12595	-0-		86 1 92 4	5604 3 253 9			Y	230	327 1				4
05	19251 X	17	-0-	-19234	-0-		17 1				Y	-0-	4 1				-0-
06	9150 X	5262	-0-	-3888	-0-		120 1 2 4	4526 3 614 9			Y	558	554 1				4
07	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-		17 1 27 4	8083 3 501 9			Y	455	456 1				3
08	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-		8 1 23 4	8998 3 843 9			Y	766	762 1				7
09	12273 X	12273	-0-	-0-	-0-		12 1 924 9	11337 3			Y	840	840 1				7

STATE RIO UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287047	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL	DEPTH 10511	PERF.10714	- 18139						
04	20280 X	19281	-0-	-999	-0-	17275 3 1958 9	48 4	Y	1780	1703 0	12 1	193					
05	20770 X	20019	-0-	-751	-0-	18386 3 1571 9	62 4	Y	1428	1446 0	10 1	165					
06	20155 X	20155	-0-	-0-	-0-	18545 3 1581 9	29 4	Y	1437	1437 0	7 1	158					
07	20429 X	20311	-0-	-118	-0-	26 1 43 4	18610 3 1632 9	Y	1484	1374 0	5 1	263					
08	16902 X	16902	-0-	-0-	-0-	21 1 34 4	15639 3 1208 9	Y	1098	1045 0	9 1	307					
09	20895 X	20895	-0-	-0-	-0-	6 1 17 4	19494 3 1378 9	Y	1253	1334 0	11 1	215					

STATE RIO UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 287048	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL	DEPTH 10562	PERF.10671	- 18048						
04	19830 X	14560	-0-	-5270	-0-	13018 3 1508 9	34 4	Y	1371	1254 0	10 1	148					
05	20491 X	16088	-0-	-4403	-0-	14267 3 1775 9	46 4	Y	1614	1567 0	8 1	187					
06	18660 X	15609	-0-	-3051	-0-	13954 3 1635 9	20 4	Y	1486	1503 0	6 1	164					
07	16603 X	16603	-0-	-0-	-0-	18 1 30 4	14774 3 1781 9	Y	1619	1491 0	4 1	288					
08	14606 X	14606	-0-	-0-	-0-	16 1 25 4	13587 3 978 9	Y	889	920 0	9 1	248					
09	13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	5 1 13 4	12375 3 1142 9	Y	1038	1099 0	8 1	179					

STATE RIO UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 287068	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL	DEPTH 10561	PERF.10667	- 18130						
04	22833 X	22833	-0-	-0-	-0-	20221 3 2577 9	35 4	Y	2343	2258 0	14 1	254					
05	27683 X	20036	-0-	-7647	-0-	17998 3 1987 9	51 4	Y	1806	1841 0	10 1	209					
06	26790 X	22033	-0-	-4757	-0-	19735 3 2275 9	23 4	Y	2068	2041 0	8 1	228					
07	27683 X	18983	-0-	-8700	-0-	19 1 32 4	17406 3 1526 9	Y	1387	1364 0	5 1	246					
08	14930 X	14930	-0-	-0-	-0-	16 1 25 4	13485 3 1404 9	Y	1276	1156 0	8 1	358					
09	15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	5 1 14 4	13612 3 1486 9	Y	1351	1467 0	8 1	234					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 5H RRCID -> 287245 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10750 - 20781															
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
04	45187 X	45187	-0-	-0-	-0-	233 1	36781 3	89 4	Y		7349	7337 0	38 1		45
05	34022 X	34022	-0-	-0-	-0-	155 1	27378 3	4 4	Y		5895	5888 0	23 1		29
06	32897 X	32897	-0-	-0-	-0-	290 1	29074 3	69 4	Y		3149	3140 0	17 1		21
07	46686 X	29585	-0-	-17101	-0-	173 1	24017 3	71 4	Y		4840	4816 0	8 1		37
08	29310 X	29310	-0-	-0-	-0-	163 1	23896 3	49 4	Y		4729	4719 0	18 1		29
09	23463 X	23463	-0-	-0-	-0-	134 1	18895 3	45 4	Y		3990	3979 0	14 1		26
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287246 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10818 - 20775															
04	24330 X	238	-0-	-24092	-0-	106 9	131 3	10 1	Y		96	96 0			1
05	9424 X	3567	-0-	-5857	-0-	3 4	1977 3	10 1	Y		1434	1427 0	1 1		7
06	24431 X	24431	-0-	-0-	-0-	269 1	23058 3	60 4	Y		949	928 0	22 1		6
07	15018 X	15018	-0-	-0-	-0-	91 1	12589 3	62 4	Y		2069	2052 0	7 1		16
08	24607 X	24607	-0-	-0-	-0-	140 1	20499 3	51 4	Y		3561	3542 0	13 1		22
09	22216 X	22216	-0-	-0-	-0-	134 1	18715 3	48 4	Y		3017	3008 0	11 1		20
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287248 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927															
04	24090 X	6775	-0-	-17315	-0-	37 1	5823 3	9 4	Y		824	870 0	7 1		5
05	13981 X	6352	-0-	-7629	-0-	34 1	5810 3	1 4	Y		461	458 0	6 1		2
06	19497 X	19497	-0-	-0-	-0-	211 1	19010 3	47 4	Y		208	196 0	13 1		1
07	21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	153 1	20648 3	100 4	Y		767	754 0	8 1		6
08	31112 X	31112	-0-	-0-	-0-	195 1	28152 3	78 4	Y		2443	2418 0	16 1		15
09	27323 X	27323	-0-	-0-	-0-	178 1	24640 3	73 4	Y		2211	2199 0	13 1		14
LINK VJ RANCH 26-23 A WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550															
04	15969 X	15969	-0-	-0-	-0-	13180 3	50 4	2739 9	Y		2490	2337 0			225
05	16368 X	16368	-0-	-0-	-0-	13340 3	148 4	2880 9	Y		2618	2666 0	10 8		167
06	15840 X	15840	-0-	-0-	-0-	12697 3	67 4	3076 9	Y		2796	2751 0	45 8		167
07	14012 X	12968	-0-	-1044	-0-	11234 3	62 4	1672 9	Y		1520	1573 0	26 8		88
08	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	828 3	38 4	1704 9	Y		1549	1505 0			132
09	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	9747 3	44 4	1265 9	Y		1150	1231 0			51

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 D				//CONT.// 71052 900 253162 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 287262	CAPACITY COMPL. DATE 02/22/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684			
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
04	15810 X	708	-0-	-15102	-0-		47 3		11 4	Y	591	590 0		55
05	16089 X	14611	-0-	-1478	-0-		650 3		144 4	Y	2950	2806 0	12 8	187
06	15570 X	14284	-0-	-1286	-0-		3245 9		55 4	Y	2153	2179 0	35 8	126
07	19379 X	19379	-0-	-0-	-0-		11861 3		112 4	Y	5049	4842 0	38 8	295
08	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-		2368 9		78 4	Y	4517	4427 0	2 1	383
09	18547 X	18547	-0-	-0-	-0-		13713 3		89 4	Y	5167	5317 0		233
							5554 9							
							1330 3							
							4969 9							
							12774 3							
							5684 9							
LINK VJ RANCH 26-23 E				WELL #:	5H	RRCID -> 287263	COMPL. DATE 02/22/2019				TOTAL DEPTH 11172	PERF.11391	- 18631	
04	18090 X	14934	-0-	-3156	-0-		12729 3		35 4	Y	1973	1850 0		178
05	18693 X	14758	-0-	-3935	-0-		2170 9		129 4	Y	2036	2075 0	9 8	130
06	18090 X	15046	-0-	-3044	-0-		12389 3		54 4	Y	2413	2360 0	39 8	144
07	17112 X	17066	-0-	-46	-0-		2240 9		78 4	Y	2857	2806 0	28 8	167
08	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-		12338 3		55 4	Y	2894	2814 0	1 1	246
09	16429 X	16429	-0-	-0-	-0-		3143 9		53 4	Y	2528	2660 0		114
							13595 3							
							2781 9							
LINK VJ RANCH 26-23 F				WELL #:	6H	RRCID -> 287264	COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 11209	PERF.11402	- 18688	
04	14880 X	14253	-0-	-627	-0-		11885 3		41 4	Y	2115	2020 0		191
05	15376 X	12058	-0-	-3318	-0-		2327 9		105 4	Y	1407	1500 0	9 8	89
06	15030 X	14459	-0-	-571	-0-		10405 3		54 4	Y	2214	2135 0	36 8	132
07	15531 X	12569	-0-	-2962	-0-		1548 9		48 4	Y	603	674 0	28 8	33
08	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-		11970 3		26 4	Y	718	689 0	1 1	61
09	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-		2435 9		30 4	Y	433	475 0		19
							11858 3							
							663 9							
							871 3							
							790 9							
							7983 3							
							476 9							
LINK VJ RANCH 26-23 G				WELL #:	7H	RRCID -> 287265	COMPL. DATE 02/17/2019				TOTAL DEPTH 11201	PERF.11479	- 18598	
04	12958 X	12958	-0-	-0-	-0-		10421 3		48 4	Y	2263	2099 0		206
05	12059 X	8509	-0-	-3550	-0-		2489 9		80 4	Y	1352	1464 0	8 8	86
06	11220 X	8477	-0-	-2743	-0-		6942 3		36 4	Y	1408	1387 0	23 8	84
07	13392 X	12137	-0-	-1255	-0-		1487 9		67 4	Y	2061	1990 0	35 8	120
08	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-		6892 3		40 4	Y	1627	1609 0		138
09	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-		1549 9		9 4	Y	338	461 0		15
							9803 3							
							2267 9							
							772 3							
							1790 9							
							1611 3							
							372 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	4H	RRCID -> 287287	COMPL. DATE 07/30/2019	TOTAL	DEPTH 10555	PERF.10774 - 20877	CNTY: WARD						
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
04	17820 X	3066	-0-	-14754	-0-		15 1 5 4	2376 3 670 9			Y	609	618 0	2 1			4
05	18414 X	11129	-0-	-7285	-0-		47 1 6 4	8446 3 2630 9			Y	2391	2378 0	5 1			12
06	43408 X	43408	-0-	-0-	-0-		439 1 100 4	39879 3 2990 9			Y	2718	2696 0	16 1			18
07	27246 X	27246	-0-	-0-	-0-		166 1 72 4	22935 3 4073 9			Y	3703	3688 0	5 1			28
08	27695 X	27695	-0-	-0-	-0-		153 1 80 4	22533 3 4929 9			Y	4481	4469 0	12 1			28
09	27122 X	27122	-0-	-0-	-0-		159 1 81 4	22310 3 4572 9			Y	4156	4146 0	11 1			27
LINK VJ RANCH 26-23 B				WELL #:	2H	RRCID -> 287297	COMPL. DATE 02/23/2019	TOTAL	DEPTH 11135	PERF.11420 - 18603							
04	14700 X	11396	-0-	-3304	-0-		9019 3 2333 9	44 4			Y	2121	2007 0				193
05	11756 X	11756	-0-	-0-	-0-		9131 3 2510 9	115 4			Y	2282	2317 0	12 8			146
06	14280 X	12298	-0-	-1982	-0-		9370 3 2864 9	64 4			Y	2604	2550 0	45 8			155
07	14756 X	12300	-0-	-2456	-0-		9654 3 2577 9	69 4			Y	2343	2327 0	35 8			136
08	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-		88 3 1033 9	21 4			Y	939	995 0				80
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	80 0				-0-
HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV				WELL #:	2H	RRCID -> 287548	COMPL. DATE 12/23/2015	TOTAL	DEPTH 11210	PERF.11565 - 15763							
04	10710 X	10145	-0-	-565	-0-		7501 3 2390 9	254 4			N	2173	2132 1				279
05	11067 X	10017	-0-	-1050	-0-		7265 3 2499 9	253 4			N	2272	2308 1				243
06	10710 X	8534	-0-	-2176	-0-		6393 3 1931 9	210 4			N	1755	1710 1				288
07	10571 X	8162	-0-	-2409	-0-		5834 3 2098 9	230 4			N	1907	1913 1				282
08	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-		10193 3 2882 9	327 4			N	2620	2701 1				201
09	10140 X	9218	-0-	-922	-0-		6911 3 2065 9	242 4			N	1877	1874 1				204
STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 287618	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL	DEPTH 10087	PERF.10212 - 20393							
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-		79 1 58 4	2241 3 118 9			Y	107	105 1				2
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-		7 1 25 9	152 3			Y	23	25 1				-0-
06	3000 N	4142	-0-	1142	1142		137 1 1 4	3338 3 666 9			Y	605	601 1				4
07	3100 N	7449	-0-	4349	5491		18 1 20 4	6143 3 1268 9			Y	1153	1150 1				7
08	13288 X	7797	-0-	-5491	-0-		9 1 18 4	6948 3 822 9			Y	747	747 1				7
09	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-		12 1 1 4	7623 3 930 9			Y	845	845 1				7

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	8H	ASSOCIATED RRCID -> 287619	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL	DEPTH 10111	PERF.10302 - 20387	CNTY: WARD					
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
04	5490 X	30	-0-	-5460	-0-	6 1 5 4	11 3 8 9	Y	7	7 1		7 1				-0-
05	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-			Y	-0-							-0-
06	5490 X	1155	-0-	-4335	-0-	164 1 41 9	950 3	Y	37	37 1						-0-
07	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	18 1 7 4	2257 3 232 9	Y	211	210 1						1
08	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	7 1 5 4	1496 3 238 9	Y	216	215 1						2
09	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	9 1 218 9	2590 3	Y	198	198 1						2
STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 287620	COMPL. DATE 03/02/2019	TOTAL	DEPTH 10086	PERF.10218 - 20455						
04	330 X	100	-0-	-230	-0-	57 1 27 4	3 3 13 9	Y	12	223 1						-0-
05	341 X	42	-0-	-299	-0-	6 1	36 3	Y	-0-							-0-
06	1620 X	479	-0-	-1141	-0-	121 1 44 9	314 3	Y	40	40 1						-0-
07	1674 X	401	-0-	-1273	-0-	15 1 1 4	344 3 41 9	Y	37	37 1						-0-
08	800 N	960	-0-	160	160	7 1 3 4	900 3 50 9	Y	45	45 1						-0-
09	501 N	341	-0-	-160	-0-	8 1 53 9	280 3	Y	48	48 1						-0-
STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 287662	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL	DEPTH 10113	PERF.10314 - 20316						
04	5940 X	24	-0-	-5916	-0-	4 3	20 9	Y	18	109 1						-0-
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			Y	-0-							-0-
06	5940 X	373	-0-	-5567	-0-	102 1 3 4	37 3 231 9	Y	210	208 1						2
07	682 X	371	-0-	-311	-0-	6 1 3 4	41 3 321 9	Y	292	292 1						2
08	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	5 1 13 4	3950 3 710 9	Y	645	641 1						6
09	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	14 1 4 4	7361 3 1295 9	Y	1177	1173 1						10
STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 288016	COMPL. DATE 06/23/2020	TOTAL	DEPTH 10826	PERF.11202 - 21026						
04	41760 X	38378	-0-	-3382	-0-	211 1 85 4	32941 3 5141 9	Y	4674	4693 0	23 1					29
05	43152 X	968	-0-	-42184	-0-	110 3 856 9	2 4	Y	778	803 0						4
06	14130 X	8114	-0-	-6016	-0-	99 1 19 4	7555 3 441 9	Y	401	399 0	3 1					3
07	39649 X	3334	-0-	-36315	-0-	20 1 43 4	2788 3 483 9	Y	439	438 0	1 1					3
08	12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	71 1 42 4	10381 3 2116 9	Y	1924	1909 0	6 1					12
09	17958 X	17958	-0-	-0-	-0-	110 1 47 4	15401 3 2400 9	Y	2182	2172 0	8 1					14

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STATE CORREA UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 288075	COMPL. DATE 09/26/2019	TOTAL	DEPTH 10659	PERF.10900 - 20764
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE		AMT	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	8987 X	8987 -0- -0- -0-			50 1 7973 3	Y	860	825 0 7 1	31
					18 4 946 9				
05	9136 X	9136 -0- -0- -0-			58 1 7923 3	Y	1034	1031 0 6 1	28
					18 4 1137 9				
06	9868 X	9868 -0- -0- -0-			59 1 8316 3	Y	1338	1324 0 5 1	37
					21 4 1472 9				
07	10203 X	10203 -0- -0- -0-			179 1 8546 3	Y	1325	1310 0 3 1	49
					20 4 1458 9				
08	5498 X	5498 -0- -0- -0-			69 1 4648 3	Y	694	697 0 3 1	43
					18 4 763 9				
09	8198 X	8198 -0- -0- -0-			77 1 6828 3	Y	1164	1159 0 5 1	43
					13 4 1280 9				

STATE CORREA UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 288098	COMPL. DATE 04/16/2021	TOTAL	DEPTH 11260	PERF.11334 - 21247
04	41010 X	36639 -0- -4371			78 1 34357 3	Y	1972	1910 0 49 1	69
					35 4 2169 9				
05	42927 X	42927 -0- -0-			123 1 40185 3	Y	2343	2306 0 45 1	61
					42 4 2577 9				
06	40140 X	25905 -0- -14235			61 1 24788 3	Y	940	957 0 20 1	24
					22 4 1034 9				
07	42025 X	42025 -0- -0-			296 1 40469 3	Y	1120	1086 0 19 1	39
					28 4 1232 9				
08	13317 X	13317 -0- -0-			88 1 12755 3	Y	423	424 0 13 1	25
					9 4 465 9				
09	34862 X	34862 -0- -0-			124 1 31614 3	Y	2820	2721 0 21 1	103
					22 4 3102 9				

STATE ASPEN C UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 288221	COMPL. DATE 12/27/2019	TOTAL	DEPTH 10458	PERF.10562 - 18033
04	24240 X	2144 -0- -22096			319 1 1611 3	Y	176	819 0 1 1	127
					20 4 194 9				
05	25048 X	9249 -0- -15799			317 1 7945 3	Y	874	614 0 5 1	382
					26 4 961 9				
06	10320 X	6629 -0- -3691			732 1 5125 3	Y	676	739 0 3 1	316
					28 4 744 9				
07	16025 X	16025 -0- -0-			1032 1 13291 3	Y	1501	1029 0 4 1	784
					51 4 1651 9				
08	18921 X	18921 -0- -0-			1477 1 15942 3	Y	1310	1465 0 12 1	617
					61 4 1441 9				
09	23603 X	23603 -0- -0-			1948 1 19502 3	Y	1909	2012 0 14 1	500
					53 4 2100 9				

STATE ASPEN C UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 288222	COMPL. DATE 12/23/2019	TOTAL	DEPTH 10457	PERF.10620 - 17921
04	15307 X	15307 -0- -0-			875 1 13317 3	Y	988	779 0 7 1	714
					28 4 1087 9				
05	19020 X	19020 -0- -0-			460 1 17036 3	Y	1349	1465 0 7 1	591
					40 4 1484 9				
06	13830 X	11691 -0- -2139			814 1 9921 3	Y	835	1031 0 3 1	392
					37 4 919 9				
07	15810 X	9816 -0- -5994			919 1 7996 3	Y	785	764 0 1 1	412
					37 4 864 9				
08	11736 X	11736 -0- -0-			1410 1 9287 3	Y	897	879 0 5 1	425
					52 4 987 9				
09	9857 X	9857 -0- -0-			1750 1 7347 3	Y	640	893 0 4 1	168
					56 4 704 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1602H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
					RRCID -> 288243	COMPL.	DATE 02/17/2020	TOTAL	DEPTH 10504	PERF.10700	- 18076			
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			
04	16170 X	15965	-0-	-205	-0-	14919 1021 9	3	25	4	Y	928	774	0	11 1 259
05	16709 X	15447	-0-	-1262	-0-	14466 961 9	3	20	4	Y	874	1053	0	9 1 71
06	21184 X	21184	-0-	-0-	-0-	20630 534 9	3	20	4	Y	485	483	0	9 1 64
07	18264 X	18264	-0-	-0-	-0-	17443 799 9	3	22	4	Y	726	647	0	4 1 139
08	15351 X	15351	-0-	-0-	-0-	14356 953 9	3	42	4	Y	866	863	0	8 1 134
09	19763 X	19763	-0-	-0-	-0-	18951 780 9	3	32	4	Y	709	681	0	10 1 152

STATE APACHE 57			WELL #: 1603H		RRCID -> 288244	COMPL.	DATE 02/17/2020	TOTAL	DEPTH 10495	PERF.10618	- 18026			
04	18540 X	16880	-0-	-1660	-0-	15493 1352 9	3	35	4	Y	1229	1186	0	15 1 343
05	20491 X	20433	-0-	-58	-0-	19004 1400 9	3	29	4	Y	1273	1499	0	14 1 103
06	19830 X	10286	-0-	-9544	-0-	10186 91 9	3	9	4	Y	83	172	0	5 1 9
07	20491 X	14977	-0-	-5514	-0-	14395 564 9	3	18	4	Y	513	420	0	5 1 97
08	19224 X	19224	-0-	-0-	-0-	18051 1147 9	3	26	4	Y	1043	966	0	13 1 161
09	18531 X	18531	-0-	-0-	-0-	17311 1195 9	3	25	4	Y	1086	1000	0	12 1 235

STATE APACHE 57			WELL #: 1604H		RRCID -> 288245	COMPL.	DATE 02/17/2020	TOTAL	DEPTH 10507	PERF.10685	- 18119			
04	20850 X	12078	-0-	-8772	-0-	10608 1423 9	3	47	4	Y	1294	1170	0	8 1 367
05	21545 X	18882	-0-	-2663	-0-	15750 3090 9	3	42	4	Y	2809	2934	0	9 1 233
06	20130 X	15993	-0-	-4137	-0-	14762 1203 9	3	28	4	Y	1094	1171	0	6 1 150
07	19592 X	17049	-0-	-2543	-0-	14383 2629 9	3	37	4	Y	2390	2073	0	3 1 464
08	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	14430 528 9	3	21	4	Y	480	862	0	9 1 73
09	12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	11621 519 9	3	16	4	Y	472	437	0	7 1 101

STATE APACHE 57			WELL #: 1605H		RRCID -> 288247	COMPL.	DATE 03/01/2020	TOTAL	DEPTH 10473	PERF.10590	- 20608			
04	21420 X	9629	-0-	-11791	-0-	8803 794 9	3	32	4	Y	722	685	0	6 1 78
05	22134 X	9750	-0-	-12384	-0-	8567 1137 9	3	46	4	Y	1034	987	0	5 1 120
06	21420 X	7711	-0-	-13709	-0-	7392 298 9	3	21	4	Y	271	359	0	3 1 29
07	11749 X	793	-0-	-10956	-0-	4 7 4	1	707	3	Y	68	85	0	12
08	126 X	126	-0-	-0-	-0-	6 9 4	1	6	3	Y	95	80	0	27
09	148 X	148	-0-	-0-	-0-	2 9 4	1	105	9	Y	118	124	0	21

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1606H		ASSOCIATED RRCID -> 288248		CAPACITY COMPL. DATE 02/29/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618				
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
04	16770 X	15681	-0-	-1089	-0-	14565	3 1071 9	45	4	Y	974	968	0	11	1	104
05	14783 X	14783	-0-	-0-	-0-	13443	3 1285 9	55	4	Y	1168	1128	0	10	1	134
06	13350 X	13070	-0-	-280	-0-	11137	3 1910 9	23	4	Y	1736	1673	0	6	1	191
07	16213 X	6954	-0-	-9259	-0-	15	1 26 4	6191	3 722 9	Y	656	729	0	2	1	116
08	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	13	1 21 4	9519	3 1405 9	Y	1277	1027	0	7	1	359
09	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	4	1 12 4	9044	3 1043 9	Y	948	1137	0	6	1	164

STATE BLUEWING UNIT B				WELL #:	1H	RRCID -> 288269	COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526					
04	30432 X	30432	-0-	-0-	-0-	26775	3 3574 9	83	4	Y	3249	3198	1			204
05	31802 X	31802	-0-	-0-	-0-	28789	3 2925 9	88	4	Y	2659	2726	1			137
06	29430 X	26923	-0-	-2507	-0-	24281	3 2567 9	75	4	Y	2334	2393	1			78
07	31434 X	28857	-0-	-2577	-0-	25937	3 2836 9	84	4	Y	2578	2549	1			107
08	31083 X	31083	-0-	-0-	-0-	27885	3 3112 9	86	4	Y	2829	2665	1			271
09	28509 X	28509	-0-	-0-	-0-	25416	3 3092 9	1	4	Y	2811	2872	1			210

MCKNIGHT 29 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288272	COMPL. DATE 06/30/2019				TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757					
04	7590 X	4465	-0-	-3125	-0-	2571	3 1889 9	5	4	Y	1717	1730	0	1	1	34
05	7843 X	3889	-0-	-3954	-0-	2822	3 1063 9	4	4	Y	966	983	0	1	1	16
06	7410 X	3905	-0-	-3505	-0-	2835	3 1066 9	4	4	Y	969	974	0	1	1	10
07	5890 X	3768	-0-	-2122	-0-	2639	3	1129	9	Y	1026	1021	0			15
08	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	2	1 5 4	3562	3 1154 9	Y	1049	1047	0			17
09	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	8	1 8 4	3994	3 1526 9	Y	1387	1347	0	1	1	56

STATE CORREA UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288416	COMPL. DATE 09/26/2019				TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788					
04	19650 X	14758	-0-	-4892	-0-	56	1 19 4	12955	3 1728 9	Y	1571	1556	0	11	1	58
05	19499 X	14184	-0-	-5315	-0-	67	1 19 4	12468	3 1630 9	Y	1482	1491	0	9	1	40
06	15780 X	12302	-0-	-3478	-0-	61	1 16 4	10918	3 1307 9	Y	1188	1190	0	5	1	33
07	16306 X	12472	-0-	-3834	-0-	199	1 33 4	10609	3 1631 9	Y	1483	1458	0	3	1	55
08	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	71	1 16 4	3966	3 645 9	Y	586	602	0	3	1	36
09	9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	103	1 6 4	8833	3 800 9	Y	727	730	0	6	1	27

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 4H			ASSOCIATED RRCID -> 288460		CAPACITY COMPL. DATE 04/17/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024					
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
04	25871 X	25871	-0-	-0-	-0-		67 1	23451 3	25 4	2328 9	Y	2116	2025 0	17 1		77	
05	26183 X	26183	-0-	-0-	-0-		66 1	23695 3	26 4	2396 9	Y	2178	2180 0	17 1		58	
06	29082 X	29082	-0-	-0-	-0-		89 1	26341 3	30 4	2622 9	Y	2384	2363 0	14 1		65	
07	26722 X	25660	-0-	-1062	-0-		240 1	23489 3	75 4	1856 9	Y	1687	1683 0	7 1		62	
08	20193 X	20193	-0-	-0-	-0-		144 1	19564 3	16 4	469 9	Y	426	450 0	13 1		25	
09	27824 X	27824	-0-	-0-	-0-		135 1	25816 3	13 4	1860 9	Y	1691	1637 0	18 1		61	
STATE CORREA UNIT					WELL #: 5H	RRCID -> 288537	COMPL. DATE 04/18/2020				TOTAL DEPTH 10519 PERF.10645 - 20590						
04	20730 X	14295	-0-	-6435	-0-		58 1	13213 3	16 4	1008 9	Y	916	919 0	10 1		33	
05	19096 X	15070	-0-	-4026	-0-		70 1	14329 3	15 4	656 9	Y	596	604 0	9 1		16	
06	17310 X	14704	-0-	-2606	-0-		70 1	13978 3	14 4	642 9	Y	584	578 0	6 1		16	
07	17887 X	13915	-0-	-3972	-0-		185 1	13335 3	13 4	382 9	Y	347	347 0	4 1		12	
08	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-		52 1	5170 3	16 4	265 9	Y	241	235 0	3 1		15	
09	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-		106 1	14458 3	62 4	2509 9	Y	2281	2203 0	9 1		84	
STATE CORREA UNIT					WELL #: 6H	RRCID -> 288538	COMPL. DATE 04/19/2020				TOTAL DEPTH 10939 PERF.11040 - 20986						
04	37890 X	37525	-0-	-365	-0-		86 1	34470 3	31 4	2938 9	Y	2671	2634 0	28 1		97	
05	37789 X	37056	-0-	-733	-0-		105 1	33966 3	33 4	2952 9	Y	2684	2683 0	27 1		71	
06	36570 X	33964	-0-	-2606	-0-		101 1	31147 3	31 4	2685 9	Y	2441	2427 0	18 1		67	
07	38781 X	33201	-0-	-5580	-0-		310 1	30269 3	27 4	2595 9	Y	2359	2329 0	10 1		87	
08	17390 X	17390	-0-	-0-	-0-		131 1	16011 3	20 4	1228 9	Y	1116	1123 0	12 1		68	
09	22149 X	22149	-0-	-0-	-0-		139 1	20790 3	9 4	1211 9	Y	1101	1113 0	16 1		40	
STATE BLUEWING UNIT A					WELL #: 3H	RRCID -> 288558	COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL DEPTH 10548 PERF.10574 - 19349						
04	19672 X	19672	-0-	-0-	-0-		18748 3	44 4	880 9		Y	800	810 1			50	
05	20243 X	19994	-0-	-249	-0-		18747 3	48 4	1199 9		Y	1090	1084 1			56	
06	19770 X	18771	-0-	-999	-0-		17726 3	48 4	997 9		Y	906	932 1			30	
07	20429 X	18365	-0-	-2064	-0-		17346 3	47 4	972 9		Y	884	877 1			37	
08	18902 X	18902	-0-	-0-	-0-		17637 3	52 4	1213 9		Y	1103	1034 1			106	
09	17981 X	17981	-0-	-0-	-0-		17164 3	4 4	813 9		Y	739	790 1			55	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MANHATTAN STATE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 51H			ASSOCIATED RRCID -> 288816		CAPACITY COMPL. DATE 12/24/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9735 PERF.10264 - 19395						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	44910 X	40161	-0-	-4749	-0-			326	1	37285	3	Y	2284	2301	1			230
								38	4	2512	9							
05	46407 X	40563	-0-	-5844	-0-			331	1	37852	3	Y	2121	2084	1	102	8	165
								47	4	2333	9							
06	44910 X	29480	-0-	-15430	-0-			458	1	27095	3	Y	1693	1579	1	25	8	254
								65	4	1862	9							
07	44547 X	23824	-0-	-20723	-0-			273	1	22022	3	Y	1277	1137	1	184	8	210
								124	4	1405	9							
08	35480 X	35480	-0-	-0-	-0-			359	1	32680	3	Y	2189	2175	1	29	8	195
								33	4	2408	9							
09	33813 X	33813	-0-	-0-	-0-			376	1	31357	3	Y	1866	1765	1	26	8	270
								27	4	2053	9							

ATLANTIS 7 UNIT					WELL #: 6H	RRCID -> 289005	COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786							
04	16140 X	15451	-0-	-689	-0-			13287	3	2	4	Y	1965	1983	0	8	1	51
								2162	9					1	8			
05	16895 X	16303	-0-	-592	-0-			14059	3	48	4	Y	1996	1987	0	5	1	55
								2196	9									
06	16350 X	14719	-0-	-1631	-0-			12954	3	10	4	Y	1595	1607	0	3	1	40
								1755	9									
07	16895 X	14658	-0-	-2237	-0-			12842	3	11	4	Y	1641	1640	0	2	1	39
								1805	9									
08	15474 X	15474	-0-	-0-	-0-			13426	3	3	4	Y	1859	1768	0	68	1	62
								2045	9									
09	15469 X	15469	-0-	-0-	-0-			13352	3	4	4	Y	1921	1877	0	2	1	104
								2113	9									

ATLANTIS 7 UNIT					WELL #: 7H	RRCID -> 289008	COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683							
04	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-			8655	3	1	4	Y	398	408	0	5	1	10
								438	9					1	8			
05	8928 X	8894	-0-	-34	-0-			8529	3	37	4	Y	298	297	0	3	1	8
								328	9									
06	8910 X	3578	-0-	-5332	-0-			3467	3	3	4	Y	98	103	0	1	1	2
								108	9									
07	9207 X	8209	-0-	-998	-0-			7700	3	6	4	Y	457	447	0	1	1	11
								503	9									
08	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-			7434	3	2	4	Y	784	740	0	29	1	26
								862	9									
09	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-			9400	3	1	4	Y	912	887	0	2	1	49
								1003	9									

ATLANTIS 7 UNIT					WELL #: 8H	RRCID -> 289009	COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765							
04	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-			6616	3	2	4	Y	808	815	0	4	1	21
								889	9					1	8			
05	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-			7691	3	49	4	Y	805	801	0	3	1	22
								886	9									
06	7020 X	3689	-0-	-3331	-0-			3552	3	5	4	Y	120	138	0	1	1	3
								132	9									
07	7254 X	6494	-0-	-760	-0-			6135	3	7	4	Y	320	314	0	1	1	8
								352	9									
08	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-			6539	3	3	4	Y	682	642	0	25	1	23
								750	9									
09	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-			1691	3	402	9	Y	365	368	0			20

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	9H	ASSOCIATED RRCID -> 289010	CAPACITY COMPL. DATE 01/02/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	9543 3 988 9	2	4	Y	898	912 0 1 8	6	1		23
05		9703 X	8571	-0-	-1132	-0-	7723 3 815 9	33	4	Y	741	741 0	3	1		20
06		9390 X	7794	-0-	-1596	-0-	7062 3 725 9	7	4	Y	659	661 0	2	1		16
07		9703 X	8013	-0-	-1690	-0-	7285 3 721 9	7	4	Y	655	653 0	2	1		16
08		9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	8577 3 987 9	3	4	Y	897	850 0	33	1		30
09		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2689 3	336	9	Y	305	319 0				16
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #:	2111H	RRCID -> 289160	COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL	DEPTH 10428	PERF.10658 - 20726			
04		42420 X	32718	-0-	-9702	-0-	262 1 58 4	29977 3 2421 9		Y	2201	2023 0	18	1		189
05		36394 X	33162	-0-	-3232	-0-	173 1 233 4	30525 3 2231 9		Y	2028	2093 0	15	1		109
06		35220 X	20264	-0-	-14956	-0-	99 1 14 4	19528 3 623 9		Y	566	636 0	7	1		32
07		33821 X	25617	-0-	-8204	-0-	240 1 75 4	23385 3 1917 9		Y	1743	1625 0	5	1		145
08		21452 X	21452	-0-	-0-	-0-	134 1 76 4	18930 3 2312 9		Y	2102	2071 0	9	1		167
09		12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	102 1 55 4	10213 3 2096 9		Y	1905	1903 0	4	1		165
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #:	2112H	RRCID -> 289161	COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL	DEPTH 10447	PERF.10700 - 20781			
04		2670 X	2227	-0-	-443	-0-	355 3 1844 9	28	4	Y	1676	1698 0				147
05		2945 X	1223	-0-	-1722	-0-	2 1 126 4	394 3 701 9		Y	637	749 0				35
06		2850 X	462	-0-	-2388	-0-	1 1 15 4	297 3 149 9		Y	135	162 0				8
07		2945 X	1852	-0-	-1093	-0-	14 1 55 4	1428 3 355 9		Y	323	304 0				27
08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	87 3 532 9	44	4	Y	484	472 0				39
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	84 3 351 9	32	4	Y	319	330 0				28
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #:	2113H	RRCID -> 289162	COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL	DEPTH 10455	PERF.10721 - 20852			
04		16980 X	4489	-0-	-12491	-0-	35 1 31 4	4036 3 387 9		Y	352	382 0	6	1		30
05		14911 X	11235	-0-	-3676	-0-	54 1 147 4	9650 3 1384 9		Y	1258	1209 0	11	1		68
06		15033 X	15033	-0-	-0-	-0-	64 1 15 4	12984 3 1970 9		Y	1791	1747 0	10	1		102
07		13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	124 1 60 4	12100 3 1476 9		Y	1342	1327 0	6	1		111
08		11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	68 1 60 4	9719 3 1586 9		Y	1442	1433 0	5	1		115
09		7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	56 1 45 4	5753 3 1605 9		Y	1459	1444 0	3	1		127

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 2118H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	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
04	12390 X	10511	-0-	-1879	-0-		77 1 25 4	8911 3 1498 9			Y	1362	1384 0		5 1		118
05	13950 X	9480	-0-	-4470	-0-		45 1 105 4	7985 3 1345 9			Y	1223	1270 0		4 1		67
06	13500 X	9626	-0-	-3874	-0-		41 1 13 4	8226 3 1346 9			Y	1224	1217 0		3 1		71
07	13950 X	11808	-0-	-2142	-0-		103 1 59 4	10096 3 1550 9			Y	1409	1360 0		2 1		118
08	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-		37 1 54 4	5216 3 1008 9			Y	916	958 0		3 1		73
09	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-		48 1 45 4	4850 3 1407 9			Y	1279	1239 0		2 1		111
STATE DIAGON ALLEY A				WELL #:	1H	RRCID -> 289164	COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10560	PERF.10725 - 20795					
04	36294 X	36294	-0-	-0-	-0-		282 1 76 4	32680 3 3256 9			Y	2960	2933 0		22 1		254
05	37117 X	37117	-0-	-0-	-0-		184 1 283 4	32847 3 3803 9			Y	3457	3506 0		17 1		188
06	35520 X	30665	-0-	-4855	-0-		136 1 34 4	27374 3 3121 9			Y	2837	2852 0		10 1		163
07	37510 X	18898	-0-	-18612	-0-		163 1 114 4	16197 3 2424 9			Y	2204	2180 0		3 1		184
08	24196 X	24196	-0-	-0-	-0-		149 1 121 4	21120 3 2806 9			Y	2551	2522 0		10 1		203
09	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-		86 1 85 4	8768 3 2305 9			Y	2095	2112 0		4 1		182
STATE DIAGON ALLEY B				WELL #:	2H	RRCID -> 289165	COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10550	PERF.10707 - 20845					
04	14310 X	56	-0-	-14254	-0-		3 3 20 9	33 4			Y	18	177 0				2
05	14787 X	200	-0-	-14587	-0-		6 3 62 9	132 4			Y	56	55 0				3
06	14310 X	5055	-0-	-9255	-0-		19 1 17 4	3981 3 1038 9			Y	944	890 0		2 1		55
07	14787 X	7381	-0-	-7406	-0-		60 1 79 4	6013 3 1229 9			Y	1117	1077 0		1 1		94
08	180 X	180	-0-	-0-	-0-		22 3 136 9	22 4			Y	124	208 0				10
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10 0				-0-
LINK VJ RANCH 24-13 C				WELL #:	3H	RRCID -> 289234	COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL DEPTH 11250	PERF.11625 - 21527					
04	25920 X	24379	-0-	-1541	-0-		133 1 217 4	18617 3 5412 9			Y	4920	4900 0				23
05	26784 X	22254	-0-	-4530	-0-		89 1 189 4	17284 3 4692 9			Y	4265	4239 0		14 8		35
06	23760 X	22351	-0-	-1409	-0-		44 1 39 4	17353 3 4915 9			Y	4468	4449 0		8 8		46
07	26332 X	26332	-0-	-0-	-0-		49 1 38 4	19452 3 6793 9			Y	6175	6058 0 44 8		56 1		63
08	24088 X	24088	-0-	-0-	-0-		26 1 69 4	18724 3 5269 9			Y	4790	4794 0		13 1		46
09	25795 X	25795	-0-	-0-	-0-		32 1 1 4	19556 3 6206 9			Y	5642	5616 0				72

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7			//CONT.// 71052 900 253162 WELL #:			ASSOCIATED 8H RRCID -> 289258			CAPACITY COMPL. DATE 12/08/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841				
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
04	8370 X	6988	-0-	-1382	-0-		6183 3	779 9	26	4	Y	708	710 0	1 8	3	1	31
05	8649 X	7244	-0-	-1405	-0-		6283 3	931 9	30	4	Y	846	838 0		2	1	37
06	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-		6974 3	715 9	26	4	Y	650	660 0		2	1	25
07	7905 X	7372	-0-	-533	-0-		6625 3	722 9	25	4	Y	656	653 0		1	1	27
08	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-		6946 3	891 9	29	4	Y	810	793 0		1	1	43
09	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-		6215 3	834 9	31	4	Y	758	747 0		1	1	53
APOLLO 7			WELL #:			5H	RRCID -> 289259	COMPL. DATE 12/09/2018				TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896					
04	12420 X	10245	-0-	-2175	-0-		9083 3	1131 9	31	4	Y	1028	1034 0	1 8	4	1	45
05	12834 X	10197	-0-	-2637	-0-		8923 3	1239 9	35	4	Y	1126	1118 0		4	1	49
06	11220 X	10532	-0-	-688	-0-		9342 3	1157 9	33	4	Y	1052	1058 0		2	1	41
07	11346 X	9589	-0-	-1757	-0-		8543 3	1016 9	30	4	Y	924	926 0		1	1	38
08	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-		7877 3	941 9	28	4	Y	855	847 0		1	1	45
09	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-		7732 3	947 9	33	4	Y	861	845 0		1	1	60
APOLLO 7			WELL #:			4H	RRCID -> 289260	COMPL. DATE 02/16/2018				TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709					
04	7740 X	7227	-0-	-513	-0-		6477 3	719 9	31	4	Y	654	654 0	1 8	4	1	28
05	7998 X	7399	-0-	-599	-0-		6606 3	759 9	34	4	Y	690	685 0		3	1	30
06	7620 X	7130	-0-	-490	-0-		6445 3	653 9	32	4	Y	594	599 0		2	1	23
07	7874 X	7188	-0-	-686	-0-		6522 3	634 9	32	4	Y	576	574 0		1	1	24
08	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-		6413 3	539 9	30	4	Y	490	487 0		1	1	26
09	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-		6167 3	459 9	33	4	Y	417	413 0		1	1	29
APOLLO 7			WELL #:			9H	RRCID -> 289263	COMPL. DATE 12/07/2018				TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889					
04	7980 X	7262	-0-	-718	-0-		6235 3	1001 9	26	4	Y	910	918 0	1 8	4	1	39
05	8246 X	7481	-0-	-765	-0-		6328 3	1123 9	30	4	Y	1021	1012 0		3	1	45
06	7980 X	7561	-0-	-419	-0-		6518 3	1014 9	29	4	Y	922	929 0		2	1	36
07	8246 X	7060	-0-	-1186	-0-		6057 3	976 9	27	4	Y	887	885 0		1	1	37
08	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-		6030 3	1022 9	27	4	Y	929	916 0		1	1	49
09	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-		6078 3	954 9	31	4	Y	867	854 0		1	1	61

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 10H RRCID -> 289264														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818														
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
04	10950 X	9791	-0-	-1159	-0-	8677 3	34 4	Y	982	984 0	4 1			43
05	11315 X	10089	-0-	-1226	-0-	1080 9	38 4	Y	1062	1056 0	3 1			46
06	10950 X	10701	-0-	-249	-0-	8883 3	39 4	Y	1088	1090 0	2 1			42
07	11315 X	9685	-0-	-1630	-0-	1168 9	34 4	Y	949	951 0	1 1			39
08	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	9465 3	34 4	Y	905	895 0	1 1			48
09	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	1197 9	11 4	Y	215	248 0				15
						8607 3								
						1044 9								
						8289 3								
						996 9								
						2223 3								
						237 9								
APOLLO 7 WELL #: 6H RRCID -> 289265 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824														
04	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	6727 3	24 4	Y	676	696 0	3 1			29
05	8804 X	7825	-0-	-979	-0-	744 9	26 4	Y	615	615 0	2 1			27
06	8550 X	8437	-0-	-113	-0-	7122 3	30 4	Y	849	842 0	1 1			33
07	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	677 9	29 4	Y	666	670 0	1 1			28
08	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	7473 3	30 4	Y	724	713 0	1 1			38
09	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	934 9	29 4	Y	407	416 0	1 1			28
						8942 3								
						733 9								
						8458 3								
						796 9								
						7740 3								
						448 9								
APOLLO 7 WELL #: 7H RRCID -> 289266 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876														
04	7170 X	5863	-0-	-1307	-0-	5059 3	19 4	Y	714	720 0	3 1			31
05	7409 X	6206	-0-	-1203	-0-	785 9	24 4	Y	876	867 0	2 1			38
06	6450 X	6199	-0-	-251	-0-	5218 3	21 4	Y	758	766 0	1 1			29
07	6665 X	6150	-0-	-515	-0-	964 9	22 4	Y	790	785 0	1 1			33
08	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	5344 3	23 4	Y	813	803 0				43
09	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	834 9	26 4	Y	777	765 0	1 1			54
						5259 3								
						869 9								
						5441 3								
						894 9								
						5141 3								
						855 9								
APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887														
04	9540 X	6432	-0-	-3108	-0-	5565 3	25 4	Y	765	761 0	3 1			33
05	9796 X	7165	-0-	-2631	-0-	842 9	27 4	Y	744	742 0	3 1			32
06	9480 X	6889	-0-	-2591	-0-	6320 3	24 4	Y	621	627 0	2 1			24
07	9424 X	7942	-0-	-1482	-0-	818 9	29 4	Y	878	865 0	1 1			36
08	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	6182 3	27 4	Y	793	786 0	1 1			42
09	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	683 9	8 4	Y	180	209 0				13
						6947 3								
						966 9								
						6177 3								
						872 9								
						1626 3								
						198 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 A															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1H															ASSOCIATED RRCID -> 289327															CAPACITY COMPL. DATE 02/01/2020															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551																	
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																																																												
04	18180 X	2469	-0-	-15711	-0-		2	1	587	3	Y	1604	1597	0			8																																																												
05	18786 X	1674	-0-	-17112	-0-		116	4	1764	9																																																																			
06	18180 X	3450	-0-	-14730	-0-		216	3	81	4	Y	1252	1243	0	7	8	10																																																												
07	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-		1377	9																																																																					
08	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-		6	1	2287	3	Y	1037	1031	0	5	8	11																																																												
09	784 X	784	-0-	-0-	-0-		16	4	1141	9																																																																			
							14	1	5663	3	Y	1934	1871	0	17	1	19																																																												
							31	4	2127	9			38	8																																																															
							7	1	5017	3	Y	1815	1812	0	4	1	18																																																												
							34	4	1997	9																																																																			
							1	1	607	3	Y	160	176	0			2																																																												
							176	9																																																																					
LINK VJ RANCH 24-13 B																		WELL #: 2H															RRCID -> 289361															COMPL. DATE 02/01/2020															TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627														
04	24150 X	16881	-0-	-7269	-0-		106	1	14554	3	Y	1825	1818	0			8																																																												
05	24955 X	14716	-0-	-10239	-0-		213	4	2008	9																																																																			
06	24150 X	15752	-0-	-8398	-0-		66	1	12752	3	Y	1599	1585	0	9	8	13																																																												
07	21704 X	21704	-0-	-0-	-0-		139	4	1759	9																																																																			
08	21770 X	21770	-0-	-0-	-0-		33	1	13194	3	Y	2230	2214	0	6	8	23																																																												
09	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-		72	4	2453	9																																																																			
							48	1	18529	3	Y	2794	2719	0	25	1	28																																																												
							54	4	3073	9			45	8																																																															
							25	1	18262	3	Y	3067	3053	0	12	1	30																																																												
							109	4	3374	9																																																																			
							3	1	2052	3	Y	315	341	0			4																																																												
							347	9																																																																					
LINK VJ RANCH 24-13 D																		WELL #: 4H															RRCID -> 289368															COMPL. DATE 01/31/2020															TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 21560														
04	30690 X	26664	-0-	-4026	-0-		157	1	21671	3	Y	4184	4167	0			20																																																												
05	31713 X	23048	-0-	-8665	-0-		234	4	4602	9																																																																			
06	30690 X	26482	-0-	-4208	-0-		98	1	18978	3	Y	3429	3408	0	13	8	28																																																												
07	29568 X	29568	-0-	-0-	-0-		200	4	3772	9																																																																			
08	28803 X	28803	-0-	-0-	-0-		55	1	21791	3	Y	4172	4149	0	8	8	43																																																												
09	27969 X	27969	-0-	-0-	-0-		47	4	4589	9																																																																			
							63	1	24357	3	Y	4636	4547	0	42	1	47																																																												
							48	4	5100	9			43	8																																																															
							33	1	23800	3	Y	4439	4425	0	18	1	43																																																												
							87	4	4883	9																																																																			
							38	1	23018	3	Y	4465	4452	0			56																																																												
							1	4	4912	9																																																																			
LINK VJ RANCH 24-13 F																		WELL #: 6H															RRCID -> 289369															COMPL. DATE 01/30/2020															TOTAL DEPTH 11347 PERF.11634 - 21623														
04	20220 X	14061	-0-	-6159	-0-		78	1	10826	3	Y	2715	2704	0			13																																																												
05	19933 X	11562	-0-	-8371	-0-		170	4	2987	9																																																																			
06	17640 X	13306	-0-	-4334	-0-		47	1	9090	3	Y	2068	2045	0	19	8	17																																																												
07	15079 X	15079	-0-	-0-	-0-		150	4	2275	9																																																																			
08	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-		26	1	10291	3	Y	2686	2665	0	10	8	28																																																												
09	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-		34	4	2955	9																																																																			
							30	1	11571	3	Y	3133	3045	0	28	1	32																																																												
							32	4	3446	9			56	8																																																															
							2	1	1197	3	Y	260	288	0	1	1	3																																																												
							48	4	286	9																																																																			
							13	1	8180	3	Y	1778	1759	0			22																																																												
							1	4	1956	9																																																																			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 E															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: 5H RRCID -> 289373 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 21433															CNTY: WARD		
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														
04	27781 X	27781	-0-	-0-	-0-			169	1	23297	3	Y	3722	3707	0			18														
								221	4	4094	9																					
05	26753 X	25630	-0-	-1123	-0-			104	1	20273	3	Y	4589	4557	0	13	8	37														
								205	4	5048	9																					
06	25890 X	25211	-0-	-679	-0-			52	1	20554	3	Y	4147	4133	0	8	8	43														
								43	4	4562	9																					
07	28321 X	28321	-0-	-0-	-0-			59	1	22949	3	Y	4788	4689	0	43	1	49														
								46	4	5267	9			50	8																	
08	31059 X	31059	-0-	-0-	-0-			35	1	25233	3	Y	5185	5166	0	18	1	50														
								87	4	5704	9																					
09	29853 X	29853	-0-	-0-	-0-			40	1	24397	3	Y	4923	4911	0			62														
								1	4	5415	9																					
LINK VJ RANCH 24-13 G															WELL #: 751H RRCID -> 289376 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218																	
04	80880 X	10323	-0-	-70557	-0-			70	1	9429	3	Y	702	700	0			3														
								52	4	772	9																					
05	48980 X	13745	-0-	-35235	-0-			62	1	11974	3	Y	1437	1412	0	17	8	11														
								128	4	1581	9																					
06	52703 X	52703	-0-	-0-	-0-			121	1	47353	3	Y	4686	4622	0	28	8	47														
								74	4	5155	9																					
07	61084 X	61084	-0-	-0-	-0-			143	1	54946	3	Y	5389	5199	0	47	1	53														
								67	4	5928	9			137	8																	
08	54257 X	54257	-0-	-0-	-0-			68	1	48998	3	Y	4606	4579	0	36	1	44														
								124	4	5067	9																					
09	81303 X	81303	-0-	-0-	-0-			123	1	74230	3	Y	6317	6284	0			77														
								1	4	6949	9																					
STATE HARRISON RANCH 57															WELL #: 2115H RRCID -> 289379 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753																	
04	1470 X	893	-0-	-577	-0-			5	1	637	3	Y	209	221	0	1	1	18														
								21	4	230	9																					
05	1519 X	88	-0-	-1431	-0-			3	3	57	4	Y	25	42	0			1														
								28	9																							
06	2100 X	1987	-0-	-113	-0-			4	1	951	3	Y	929	876	0			54														
								10	4	1022	9																					
07	2201 X	1152	-0-	-1049	-0-			140	3	41	4	Y	883	863	0			74														
								971	9																							
08	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-			24	1	3566	3	Y	1237	1210	0	2	1	99														
								50	4	1361	9																					
09	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-			41	1	4457	3	Y	2379	2269	0	2	1	207														
								61	4	2617	9																					
STATE HARRISON RANCH 57															WELL #: 2114H RRCID -> 289393 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808																	
04	1650 X	243	-0-	-1407	-0-			32	3	32	4	Y	163	189	0			14														
								179	9																							
05	21420 X	21420	-0-	-0-	-0-			93	1	16750	3	Y	3971	3755	0	13	1	217														
								209	4	4368	9																					
06	14436 X	14436	-0-	-0-	-0-			54	1	11179	3	Y	2896	2940	0	6	1	167														
								17	4	3186	9																					
07	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-			245	3	42	4	Y	1550	1587	0			130														
								1705	9																							
08	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-			20	1	3044	3	Y	1175	1209	0	2	1	94														
								53	4	1293	9																					
09	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-			5	1	684	3	Y	1032	1036	0			90														
								25	4	1135	9																					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 27H															ASSOCIATED RRCID -> 289394															CAPACITY COMPL. DATE 02/14/2018															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886														
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																																																								
04	7230 X	6790	-0-	-440	-0-	5893	3	19	4	Y	798	814	0	4	1	82																																																										
05	7471 X	7115	-0-	-356	-0-	878	9	17	4	Y	662	660	0	2	1	82																																																										
06	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	6370	3	20	4	Y	902	907	0	1	1	76																																																										
07	7471 X	6183	-0-	-1288	-0-	728	9	19	4	Y	751	745	0	1	1	81																																																										
08	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	6779	3	13	4	Y	589	593	0			77																																																										
09	661 X	661	-0-	-0-	-0-	992	9	13	4	Y	538	543	0			72																																																										
						5338	3																																																																			
						826	9																																																																			
						710	3																																																																			
						648	9																																																																			
						56	3																																																																			
						592	9																																																																			
STATE ATLANTIS 7 UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 289423															COMPL. DATE 02/05/2019															TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138														
04	28080 X	27643	-0-	-437	-0-	49	1	21340	3	Y	5682	5785	0	10	1	124																																																										
05	29384 X	29384	-0-	-0-	-0-	4	4	6250	9			4	8																																																													
06	28080 X	24936	-0-	-3144	-0-	66	1	22891	3	Y	5822	5764	0	8	1	174																																																										
07	29016 X	25953	-0-	-3063	-0-	23	4	6404	9																																																																	
08	24988 X	24988	-0-	-0-	-0-	103	1	19171	3	Y	5147	5195	0	4	1	122																																																										
09	27382 X	27382	-0-	-0-	-0-	5662	9																																																																			
						439	1	20176	3	Y	4842	4844	0	3	1	117																																																										
						12	4	5326	9																																																																	
						45	1	19616	3	Y	4820	4779	0	1	1	157																																																										
						25	4	5302	9																																																																	
						21	1	21815	3	Y	5029	4954	0	5	1	227																																																										
						14	4	5532	9																																																																	
STATE ATLANTIS 7 UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 289442															COMPL. DATE 02/13/2019															TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078														
04	20250 X	19632	-0-	-618	-0-	42	1	15563	3	Y	3657	3720	0	10	1	80																																																										
05	20925 X	20373	-0-	-552	-0-	4	4	4023	9			2	8																																																													
06	20253 X	20253	-0-	-0-	-0-	51	1	16280	3	Y	3659	3622	0	8	1	109																																																										
07	20925 X	20396	-0-	-529	-0-	17	4	4025	9																																																																	
08	20229 X	20229	-0-	-0-	-0-	97	1	15965	3	Y	3810	3823	0	5	1	91																																																										
09	23922 X	23922	-0-	-0-	-0-	4191	9																																																																			
						352	1	15855	3	Y	3804	3800	0	3	1	92																																																										
						5	4	4184	9																																																																	
						37	1	16463	3	Y	3372	3352	0	2	1	110																																																										
						20	4	3709	9																																																																	
						19	1	19732	3	Y	3781	3717	0	4	1	170																																																										
						12	4	4159	9																																																																	
STATE ATLANTIS 7 UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 289443															COMPL. DATE 02/13/2019															TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111														
04	28827 X	28827	-0-	-0-	-0-	50	1	23795	3	Y	4525	4589	0	16	1	99																																																										
05	29427 X	29427	-0-	-0-	-0-	4	4	4978	9			2	8																																																													
06	28416 X	28416	-0-	-0-	-0-	61	1	24620	3	Y	4295	4254	0	12	1	128																																																										
07	30201 X	30201	-0-	-0-	-0-	21	4	4725	9																																																																	
08	31139 X	31139	-0-	-0-	-0-	117	1	23461	3	Y	4398	4414	0	7	1	105																																																										
09	36176 X	36176	-0-	-0-	-0-	4838	9																																																																			
						452	1	24620	3	Y	4657	4644	0	5	1	113																																																										
						6	4	5123	9																																																																	
						48	1	26245	3	Y	4382	4349	0	3	1	143																																																										
						26	4	4820	9																																																																	
						25	1	30719	3	Y	4924	4839	0	6	1	222																																																										
						16	4	5416	9																																																																	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LAGNIAPPE 57														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1H RRCID -> 289481														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303														
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	
04	7620 X	6633	-0-	-987	-0-	5701 3	27 4	Y	823	801 0	5 1	89		
05	7719 X	6589	-0-	-1130	-0-	905 9	36 4	Y	775	771 0	3 1	90		
06	7260 X	6261	-0-	-999	-0-	5700 3	16 4	Y	617	637 0	2 1	68		
07	7347 X	6356	-0-	-991	-0-	853 9	13 1	5538 3	713	653 0	1 1	127		
08	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	5566 3	21 4	784 9	626	574 0	3 1	176		
09	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	679 9	12 1	5373 3	605	673 0	3 1	105		
						19 4	4 1	689 9						
						10 4	666 9							
STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9940 - 20008														
04	44280 X	17590	-0-	-26690	-0-	10 1	15908 3	Y	1493	1702 1		257		
05	44237 X	43073	-0-	-1164	-0-	30 4	1642 9	Y	2683	2655 1		285		
06	38880 X	28021	-0-	-10859	-0-	1 1	40083 3	Y	1924	1828 1		381		
07	38037 X	35352	-0-	-2685	-0-	38 4	2951 9	Y	2309	2604 1		86		
08	28864 X	28864	-0-	-0-	-0-	3 1	25870 3	Y	1129	1201 1		14		
09	28967 X	28967	-0-	-0-	-0-	32 4	2116 9	Y	963	962 1		15		
						19 1	32712 3	Y						
						81 4	2540 9							
						2 1	27603 3	Y						
						17 4	1242 9							
						5 1	27881 3	Y						
						22 4	1059 9							
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626														
04	13830 X	13115	-0-	-715	-0-	11545 3	5 4	Y	1423	1439 0	6 1	28		
05	14291 X	11894	-0-	-2397	-0-	1565 9	5 4	Y	1158	1163 0	4 1	19		
06	13830 X	12463	-0-	-1367	-0-	10615 3	4 4	Y	1232	1235 0	3 1	13		
07	14074 X	12952	-0-	-1122	-0-	1274 9	11104 3	Y	1368	1359 0	2 1	20		
08	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	1355 9	11447 3	Y	1619	1612 0	1 1	26		
09	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	6 1	12855 3	Y	1301	1272 0	2 1	53		
						5 4	1781 9							
						23 1	10499 3	Y						
						7 4	1431 9							
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289626 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951														
04	19320 X	15694	-0-	-3626	-0-	14237 3	6 4	Y	1319	1318 0	7 1	26		
05	19964 X	15908	-0-	-4056	-0-	1451 9	5 4	Y	1451	1449 0	5 1	23		
06	17730 X	14662	-0-	-3068	-0-	14307 3	4 4	Y	1297	1303 0	3 1	14		
07	18321 X	15433	-0-	-2888	-0-	1596 9	13231 3	Y	1471	1462 0	2 1	21		
08	15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	1427 9	13815 3	Y	1482	1477 0	2 1	24		
09	13693 X	13693	-0-	-0-	-0-	6 1	13562 3	Y	1288	1257 0	3 1	52		
						5 4	1630 9							
						26 1	12242 3	Y						
						8 4	1417 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS 29 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	6H	ASSOCIATED RRCID -> 289627	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL	DEPTH 12007	PERF.12100	- 16926
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	15720 X	14605	-0-	-1115	-0-	12200 3 2400 9	5 4 Y	2182	2200 0 1 8	6 1	44
05	16244 X	14588	-0-	-1656	-0-	12157 3 2427 9	4 4 Y	2206	2209 0	5 1	36
06	15720 X	13892	-0-	-1828	-0-	11595 3 2294 9	3 4 Y	2085	2096 0	3 1	22
07	16244 X	14192	-0-	-2052	-0-	11848 3 6 1	2344 9 Y	2131	2121 0	2 1	30
08	15066 X	15066	-0-	-0-	-0-	6 1 4 4	12555 3 Y	2274	2266 0	1 1	37
09	12941 X	12941	-0-	-0-	-0-	23 1 7 4	10626 3 Y	2077	2028 0	2 1	84
						2285 9					
STATE DRAGONFLY UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289630	COMPL. DATE 01/08/2022	TOTAL	DEPTH 10165	PERF. 9947	- 21488
04	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	4 1 23 4	5926 3 Y	317	278 1		52
05	21451 X	21451	-0-	-0-	-0-	20420 3 1002 9	29 4 Y	911	870 1		93
06	21250 X	21250	-0-	-0-	-0-	2 1 35 4	19523 3 Y	1536	1327 1		302
07	25747 X	25747	-0-	-0-	-0-	14 1 83 4	23948 3 Y	1547	1792 1		57
08	29536 X	29536	-0-	-0-	-0-	2 1 27 4	27442 3 Y	1877	1910 1		24
09	30155 X	30155	-0-	-0-	-0-	5 1 28 4	2065 9 Y	1775	1770 1		29
						1953 9					
STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 289720	COMPL. DATE 08/04/2020	TOTAL	DEPTH 10747	PERF.10715	- 18294
04	35130 X	32270	-0-	-2860	-0-	11 1 10 4	30995 3 Y	1140	1130 0	18 1	31
05	36301 X	33192	-0-	-3109	-0-	27 1 12 4	31789 3 Y	1240	1235 0	15 1	21
06	35520 X	20991	-0-	-14529	-0-	71 1 26 4	20121 3 Y	703	689 0	9 1	26
07	37514 X	37514	-0-	-0-	-0-	105 1 8 4	36218 3 Y	1075	1045 0	9 1	47
08	29219 X	29219	-0-	-0-	-0-	71 1 36 4	27967 3 Y	1041	1027 0	16 1	45
09	43125 X	43125	-0-	-0-	-0-	158 1 5 4	39938 3 Y	2749	2701 0	22 1	71
						3024 9					
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 289809	COMPL. DATE 01/24/2022	TOTAL	DEPTH 10326	PERF.10820	- 19745
04	26220 X	21278	-0-	-4942	-0-	150 1 13 4	18333 3 Y	2529	2438 0	16 1	164
05	25606 X	19610	-0-	-5996	-0-	147 1 2837 9	16626 3 Y	2579	2624 0	12 1	107
06	24997 X	24997	-0-	-0-	-0-	189 1 4 4	21945 3 Y	2599	2601 0	11 1	94
07	25809 X	25809	-0-	-0-	-0-	145 1 19 4	23164 3 Y	2255	2205 0	7 1	137
08	25427 X	25427	-0-	-0-	-0-	149 1 2735 9	22543 3 Y	2486	2490 0	15 1	118
09	23981 X	23981	-0-	-0-	-0-	101 1 20 4	21106 3 Y	2504	2430 0	13 1	179
						2754 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	5H	ASSOCIATED RRCID -> 289810	CAPACITY COMPL. DATE 01/23/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10668 PERF.11060 - 20085						
M O	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
04	36870 X	26462	-0-	-10408	-0-		192	1	25153	3	Y	1001	949	0	22	1	62
							16	4	1101	9							
05	31620 X	27556	-0-	-4064	-0-		228	1	26153	3	Y	1068	1069	0	18	1	43
							1175	9									
06	29250 X	16662	-0-	-12588	-0-		123	1	15815	3	Y	656	669	0	7	1	23
							2	4	722	9							
07	37455 X	37455	-0-	-0-	-0-		199	1	35481	3	Y	1577	1495	0	10	1	95
							40	4	1735	9							
08	37667 X	37667	-0-	-0-	-0-		172	1	35811	3	Y	1531	1534	0	21	1	71
							1684	9									
09	36302 X	36302	-0-	-0-	-0-		112	1	34542	3	Y	1478	1426	0	20	1	103
							22	4	1626	9							

STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289813	COMPL. DATE 09/21/2020				TOTAL DEPTH 10760 PERF.10799 - 18443						
04	51660 X	32998	-0-	-18662	-0-		11	1	32072	3	Y	823	818	0	18	1	22
							10	4	905	9							
05	53382 X	32824	-0-	-20558	-0-		26	1	31903	3	Y	803	797	0	14	1	14
							12	4	883	9							
06	45120 X	20101	-0-	-25019	-0-		63	1	19505	3	Y	463	452	0	8	1	17
							24	4	509	9							
07	46624 X	43737	-0-	-2887	-0-		99	1	42570	3	Y	964	929	0	10	1	42
							8	4	1060	9							
08	31971 X	31971	-0-	-0-	-0-		52	1	30782	3	Y	1010	992	0	16	1	44
							26	4	1111	9							
09	36991 X	36991	-0-	-0-	-0-		145	1	35750	3	Y	992	993	0	18	1	25
							5	4	1091	9							

STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289814	COMPL. DATE 07/26/2020				TOTAL DEPTH 11074 PERF.11545 - 18717						
04	66088 X	66088	-0-	-0-	-0-		18	1	63182	3	Y	2610	2561	0	48	1	71
							17	4	2871	9							
05	70829 X	70829	-0-	-0-	-0-		43	1	67855	3	Y	2647	2632	0	41	1	45
							19	4	2912	9							
06	65460 X	36240	-0-	-29220	-0-		92	1	34689	3	Y	1295	1273	0	20	1	47
							34	4	1425	9							
07	68293 X	65938	-0-	-2355	-0-		134	1	62965	3	Y	2572	2486	0	21	1	112
							10	4	2829	9							
08	69307 X	69307	-0-	-0-	-0-		96	1	66280	3	Y	2621	2569	0	50	1	114
							48	4	2883	9							
09	64386 X	64386	-0-	-0-	-0-		202	1	60869	3	Y	3008	3002	0	44	1	76
							6	4	3309	9							

STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289821	COMPL. DATE 01/23/2022				TOTAL DEPTH 10354 PERF.10641 - 19707						
04	31951 X	31951	-0-	-0-	-0-		231	1	28225	3	Y	3159	3027	0	25	1	204
							20	4	3475	9							
05	35181 X	35181	-0-	-0-	-0-		285	1	31311	3	Y	3259	3307	0	22	1	134
							3585	9									
06	35376 X	35376	-0-	-0-	-0-		243	1	31458	3	Y	3336	3334	0	15	1	121
							5	4	3670	9							
07	33015 X	31846	-0-	-1169	-0-		196	1	28594	3	Y	2755	2701	0	8	1	167
							25	4	3031	9							
08	33942 X	33942	-0-	-0-	-0-		190	1	30332	3	Y	3109	3110	0	19	1	147
							3420	9									
09	30869 X	30869	-0-	-0-	-0-		125	1	27589	3	Y	2846	2773	0	17	1	203
							24	4	3131	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 3H RRCID -> 289822 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10700 - 20094																
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	42900 X	39264	-0-	-3636	-0-		184	1	36373	3	Y	2446	2336	0	36	155
							16	4	2691	9						
05	44299 X	39265	-0-	-5034	-0-		212	1	36725	3	Y	2116	2157	0	29	85
							2328	9								
06	42003 X	42003	-0-	-0-	-0-		232	1	39694	3	Y	1883	1882	0	19	67
							6	4	2071	9						
07	42625 X	37524	-0-	-5101	-0-		158	1	35813	3	Y	1391	1365	0	10	83
							23	4	1530	9						
08	35658 X	35658	-0-	-0-	-0-		160	1	34010	3	Y	1353	1352	0	21	63
							1488	9								
09	33525 X	33525	-0-	-0-	-0-		110	1	32108	3	Y	1169	1132	0	19	81
							21	4	1286	9						
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289825 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10550 - 19918																
04	34161 X	34161	-0-	-0-	-0-		188	1	30906	3	Y	2774	2671	0	28	178
							16	4	3051	9						
05	34331 X	34331	-0-	-0-	-0-		218	1	31428	3	Y	2441	2496	0	23	100
							2685	9								
06	34290 X	33770	-0-	-520	-0-		187	1	30650	3	Y	2663	2652	0	15	96
							4	4	2929	9						
07	35433 X	31000	-0-	-4433	-0-		158	1	28515	3	Y	2096	2057	0	8	127
							21	4	2306	9						
08	29288 X	29288	-0-	-0-	-0-		148	1	27128	3	Y	1829	1853	0	17	86
							2012	9								
09	28772 X	28772	-0-	-0-	-0-		107	1	26701	3	Y	1766	1711	0	16	125
							21	4	1943	9						
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289830 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10760 - 20074																
04	73500 X	66692	-0-	-6808	-0-		359	1	63957	3	Y	2132	2017	0	53	132
							31	4	2345	9						
05	79546 X	67130	-0-	-12416	-0-		420	1	64565	3	Y	1950	1962	0	43	77
							2145	9								
06	85622 X	85622	-0-	-0-	-0-		473	1	82997	3	Y	1948	1919	0	39	67
							9	4	2143	9						
07	79546 X	76599	-0-	-2947	-0-		387	1	74081	3	Y	1892	1827	0	20	112
							50	4	2081	9						
08	65211 X	65211	-0-	-0-	-0-		311	1	63007	3	Y	1720	1714	0	39	79
							1	4	1892	9						
09	70266 X	70266	-0-	-0-	-0-		233	1	68130	3	Y	1689	1613	0	40	115
							45	4	1858	9						
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289835 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10870 - 20106																
04	48810 X	46391	-0-	-2419	-0-		235	1	44641	3	Y	1359	1289	0	35	84
							20	4	1495	9						
05	52979 X	48127	-0-	-4852	-0-		278	1	46248	3	Y	1455	1452	0	29	58
							1601	9								
06	51270 X	31116	-0-	-20154	-0-		158	1	29851	3	Y	1004	1013	0	14	35
							3	4	1104	9						
07	52979 X	52831	-0-	-148	-0-		252	1	50887	3	Y	1508	1440	0	14	89
							33	4	1659	9						
08	37577 X	37577	-0-	-0-	-0-		178	1	35538	3	Y	1692	1681	0	21	79
							1861	9								
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-		11	1	10	3	Y	71	145	0		5
							2	4	78	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	7H	RRCID -> 289863	CAPACITY COMPL. DATE 01/03/2020				TOTAL	DEPTH 10376	CNTY: WARD PERF.10530 - 19695					
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
04	32850 X	30641	-0-	-2209	-0-			140	1	27494	3	Y	2723	2600	0	25	1	175
05	34030 X	34030	-0-	-0-	-0-			12	4	2995	9							
06	34725 X	34725	-0-	-0-	-0-			174	1	30616	3	Y	2945	2977	0	22	1	121
07	31651 X	29095	-0-	-2556	-0-			3240	9									
08	38069 X	38069	-0-	-0-	-0-			197	1	31073	3	Y	3137	3130	0	14	1	114
09	43661 X	43661	-0-	-0-	-0-			4	4	3451	9							
								212	1	25854	3	Y	2728	2669	0	7	1	166
								28	4	3001	9							
								239	1	33955	3	Y	3523	3501	0	21	1	167
								3875	9									
								183	1	39065	3	Y	3980	3840	0	23	1	284
								35	4	4378	9							

STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289959	COMPL. DATE 01/24/2022				TOTAL	DEPTH 10653	PERF.10717 - 20015					
04	44599 X	44599	-0-	-0-	-0-			260	1	40317	3	Y	3636	3480	0	35	1	234
05	47111 X	47111	-0-	-0-	-0-			22	4	4000	9							
06	45980 X	45980	-0-	-0-	-0-			253	1	43110	3	Y	3407	3472	0	30	1	139
07	47415 X	47415	-0-	-0-	-0-			3748	9									
08	49003 X	49003	-0-	-0-	-0-			238	1	42547	3	Y	2900	2912	0	23	1	104
09	48066 X	48066	-0-	-0-	-0-			5	4	3190	9							
								201	1	43141	3	Y	3679	3547	0	13	1	223
								26	4	4047	9							
								194	1	45390	3	Y	3108	3154	0	31	1	146
								3419	9									
								136	1	44953	3	Y	2683	2610	0	30	1	189
								26	4	2951	9							

STATE ABSAROKA UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289960	COMPL. DATE 12/16/2021				TOTAL	DEPTH 10894	PERF.11200 - 18129					
04	30330 X	26895	-0-	-3435	-0-			292	1	24403	3	Y	1983	1975	0	18	1	50
05	31341 X	28305	-0-	-3036	-0-			19	4	2181	9							
06	29220 X	27307	-0-	-1913	-0-			196	1	25924	3	Y	1933	1919	0	15	1	49
07	28644 X	23145	-0-	-5499	-0-			59	4	2126	9							
08	31636 X	31636	-0-	-0-	-0-			194	1	25001	3	Y	1844	1855	0	10	1	28
09	29331 X	29331	-0-	-0-	-0-			84	4	2028	9							
								193	1	21510	3	Y	1258	1217	0	5	1	64
								58	4	1384	9							
								237	1	29565	3	Y	1643	1655	0	16	1	36
								27	4	1807	9							
								215	1	27278	3	Y	1613	1578	0	14	1	57
								64	4	1774	9							

STATE BLUEWING UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 290013	COMPL. DATE 05/07/2021				TOTAL	DEPTH 10438	PERF.10574 - 20324					
04	21840 X	20289	-0-	-1551	-0-			18277	3	73	4	Y	1763	1762	1			111
05	22568 X	22002	-0-	-566	-0-			1939	9									
06	21840 X	18599	-0-	-3241	-0-			19982	3	82	4	Y	1762	1782	1			91
07	20956 X	20032	-0-	-924	-0-			1938	9									
08	22536 X	22536	-0-	-0-	-0-			17015	3	67	4	Y	1379	1424	1			46
09	21128 X	21128	-0-	-0-	-0-			1517	9									
								18109	3	78	4	Y	1677	1653	1			70
								1845	9									
								20490	3	85	4	Y	1783	1682	1			171
								1961	9									
								19492	3	1	4	Y	1486	1546	1			111
								1635	9									

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:		ASSOCIATED 7H RRCID -> 290016		CAPACITY COMPL. DATE 12/24/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10656 PERF.10700 - 20727					
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
04	21990 X	17627	-0-	-4363	-0-		47 1	15062 3	29 4	2489 9	Y	2263	2220 0	14 1			83
05	21855 X	18672	-0-	-3183	-0-		60 1	15944 3	32 4	2636 9	Y	2396	2404 0	10 1			65
06	18346 X	18346	-0-	-0-	-0-		62 1	15935 3	31 4	2318 9	Y	2107	2107 0	7 1			58
07	18228 X	17750	-0-	-478	-0-		196 1	15223 3	28 4	2303 9	Y	2094	2070 0	4 1			78
08	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-		81 1	6248 3	22 4	1166 9	Y	1060	1069 0	4 1			65
09	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-		93 1	10032 3	15 4	1925 9	Y	1750	1744 0	6 1			65

STATE CORREA UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 290019	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10949 PERF.11000 - 20956						
04	31199 X	31199	-0-	-0-	-0-		78 1	29799 3	13 4	1309 9	Y	1190	1162 0	24 1			42
05	33001 X	33001	-0-	-0-	-0-		101 1	31675 3	13 4	1212 9	Y	1102	1098 0	17 1			29
06	31791 X	31791	-0-	-0-	-0-		101 1	30555 3	13 4	1122 9	Y	1020	1010 0	12 1			27
07	32705 X	31648	-0-	-1057	-0-		312 1	30173 3	11 4	1152 9	Y	1047	1029 0	7 1			38
08	25842 X	25842	-0-	-0-	-0-		177 1	24944 3	15 4	706 9	Y	642	629 0	13 1			38
09	33989 X	33989	-0-	-0-	-0-		174 1	32083 3	12 4	1720 9	Y	1564	1528 0	17 1			57

STATE CORREA UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 290020	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 11228 PERF.11250 - 20693						
04	70061 X	70061	-0-	-0-	-0-		118 1	64364 3	49 4	5530 9	Y	5027	4948 0	58 1			182
05	70324 X	70324	-0-	-0-	-0-		146 1	64269 3	56 4	5853 9	Y	5321	5302 0	60 1			141
06	69577 X	69577	-0-	-0-	-0-		152 1	63670 3	55 4	5700 9	Y	5182	5140 0	42 1			141
07	72385 X	72190	-0-	-195	-0-		489 1	65644 3	52 4	6005 9	Y	5459	5374 0	26 1			200
08	30681 X	30681	-0-	-0-	-0-		189 1	28148 3	43 4	2301 9	Y	2092	2141 0	24 1			127
09	62298 X	62298	-0-	-0-	-0-		232 1	59512 3	27 4	2527 9	Y	2297	2306 0	36 1			82

STATE CORREA UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 290021	COMPL. DATE 11/02/2020				TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9950 - 19927						
04	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-						Y	-0-	6 0				-0-
05	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-						Y	-0-					-0-
06	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-						Y	-0-					-0-
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT B															//CONT.// 71052 900 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
															WELL #:		4H	RRCID -> 290056	COMPL. DATE 01/06/2022		TOTAL	DEPTH	10536	PERF.10518	- 20601	
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			
04		23760 X	21438	-0-	-2322	-0-	18987 3	2353 9		98	4	Y	2139	2169	1								134			
05		24552 X	22636	-0-	-1916	-0-	19598 3	2934 9		104	4	Y	2667	2664	1								137			
06		23760 X	18562	-0-	-5198	-0-	16048 3	2426 9		88	4	Y	2205	2268	1								74			
07		22227 X	15306	-0-	-6921	-0-	12983 3	2240 9		83	4	Y	2036	2025	1								85			
08		19680 X	19680	-0-	-0-	-0-	17043 3	2538 9		99	4	Y	2307	2171	1								221			
09		19614 X	19614	-0-	-0-	-0-	17470 3	2143 9		1	4	Y	1948	2023	1								146			

STATE CORREA UNIT															WELL #:		12H	RRCID -> 290083	COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL	DEPTH	10515	PERF.10560	- 20058	
04		19440 X	16232	-0-	-3208	-0-	61 1	28 4		13719 3	2424 9	Y	2204	2190	0		11	1					81			
05		20088 X	15424	-0-	-4664	-0-	70 1	26 4		13646 3	1682 9	Y	1529	1561	0		8	1					41			
06		19440 X	14328	-0-	-5112	-0-	67 1	27 4		12404 3	1830 9	Y	1664	1654	0		5	1					46			
07		19468 X	13927	-0-	-5541	-0-	207 1	24 4		11947 3	1749 9	Y	1590	1574	0		3	1					59			
08		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	77 1	19 4		5169 3	781 9	Y	710	722	0		3	1					44			
09		11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	99 1	14 4		9600 3	1818 9	Y	1653	1630	0		6	1					61			

STATE STREAMER UNIT															WELL #:		2H	RRCID -> 290297	COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL	DEPTH	10813	PERF.11100	- 21561	
04		60330 X	49712	-0-	-10618	-0-	62 1	63 4		47777 3	1810 9	Y	1645	1558	0		40	1					98			
05		61039 X	50490	-0-	-10549	-0-	54 1	38 4		48394 3	2004 9	Y	1822	1838	0		36	1					46			
06		57360 X	33039	-0-	-24321	-0-	37 1	82 4		31669 3	1251 9	Y	1137	1100	0		17	1					66			
07		64120 X	64120	-0-	-0-	-0-	256 1	107 4		61726 3	2031 9	Y	1846	1801	0		19	1					92			
08		55716 X	55716	-0-	-0-	-0-	365 1	3 4		53236 3	2112 9	Y	1920	1895	0		36	1					81			
09		72994 X	72994	-0-	-0-	-0-	489 1	16 4		68493 3	3996 9	Y	3633	3470	0		45	1					199			

STATE STREAMER UNIT															WELL #:		3H	RRCID -> 290298	COMPL. DATE 02/03/2021		TOTAL	DEPTH	10450	PERF.10520	- 21292	
04		31470 X	18942	-0-	-12528	-0-	40 1	40 4		17309 3	1553 9	Y	1412	1396	0		15	1					87			
05		28024 X	27274	-0-	-750	-0-	39 1	27 4		22841 3	4367 9	Y	3970	3939	0		14	1					104			
06		25440 X	20061	-0-	-5379	-0-	35 1	78 4		16118 3	3830 9	Y	3482	3368	0		7	1					211			
07		28864 X	28864	-0-	-0-	-0-	169 1	68 4		23209 3	5418 9	Y	4925	4876	0		6	1					254			
08		27343 X	27343	-0-	-0-	-0-	222 1	1 4		22811 3	4309 9	Y	3917	3988	0		13	1					170			
09		31601 X	31601	-0-	-0-	-0-	246 1	8 4		26614 3	4733 9	Y	4303	4217	0		15	1					241			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT				//CONT.// 71052 900 253162	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	4H	RRCID ->	290299	COMPL.	DATE 06/27/2021	TOTAL	DEPTH 10770	PERF.10850	- 21636				
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
04	43680	X	38856	-0-	-4824	-0-	46	1 47	36708	3 9	Y	1868	1775	0	29	1	114
05	44857	X	41023	-0-	-3834	-0-	34	1 24	38404	3 9	Y	2328	2356	0	26	1	60
06	42960	X	21415	-0-	-21545	-0-	16	1 36	20987	3 9	Y	342	373	0	10	1	19
07	56372	X	56372	-0-	-0-	-0-	226	1 91	53715	3 9	Y	2127	2024	0	15	1	107
08	54280	X	54280	-0-	-0-	-0-	354	1 2	51142	3 9	Y	2529	2496	0	32	1	108
09	47350	X	47350	-0-	-0-	-0-	352	1 12	44479	3 9	Y	2279	2235	0	27	1	125
STATE STREAMER UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	290301	COMPL.	DATE 02/12/2021	TOTAL	DEPTH 10384	PERF.10570	- 21315				
04	41670	X	32978	-0-	-8692	-0-	50	1 51	28696	3 9	Y	3801	3654	0	26	1	237
05	41571	X	38752	-0-	-2819	-0-	40	1 28	33079	3 9	Y	5095	5178	0	21	1	133
06	38550	X	3091	-0-	-35459	-0-	13	1 30	871	3 9	Y	1979	1991	0			121
07	39835	X	3195	-0-	-36640	-0-	56	1 23	1103	3 9	Y	1830	1856	0			95
08	28658	X	28658	-0-	-0-	-0-	227	1 1	22514	3 9	Y	5378	5227	0	13	1	233
09	35654	X	35654	-0-	-0-	-0-	290	1 10	5916	3 9	Y	5198	5123	0	17	1	291
STATE STREAMER UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	290306	COMPL.	DATE 08/31/2021	TOTAL	DEPTH 10742	PERF.10870	- 21752				
04	54360	X	36098	-0-	-18262	-0-	44	1 45	33919	3 9	Y	1900	1795	0	28	1	116
05	53754	X	31191	-0-	-22563	-0-	30	1 21	29652	3 9	Y	1353	1415	0	20	1	34
06	45300	X	20472	-0-	-24828	-0-	15	1 34	19218	3 9	Y	1095	1055	0	9	1	65
07	44835	X	44835	-0-	-0-	-0-	175	1 71	42005	3 9	Y	2349	2283	0	12	1	119
08	40525	X	40525	-0-	-0-	-0-	237	1 1	37654	3 9	Y	2394	2387	0	24	1	102
09	35350	X	35350	-0-	-0-	-0-	235	1 8	2633	3 9	Y	1872	1851	0	20	1	103
VJ RANCH LINK 35-38 A				WELL #:	711H	RRCID ->	290316	COMPL.	DATE 07/28/2021	TOTAL	DEPTH 11234	PERF.11440	- 21476				
04	26400	X	24672	-0-	-1728	-0-	2	1 142	19271	3 9	Y	4779	4758	0			97
05	27280	X	24761	-0-	-2519	-0-	2	1 150	5257	3 9	Y	4671	4600	0	72	8	96
06	26400	X	23610	-0-	-2790	-0-	1	1 66	19471	3 9	Y	4328	4364	0	10	8	50
07	25854	X	25330	-0-	-524	-0-	5	1 107	5138	3 9	Y	4503	4417	0	54	8	82
08	24772	X	24772	-0-	-0-	-0-	2	1 59	18782	3 9	Y	4865	4818	0	15	1	114
09	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	3669	3 1042	4953	2 4	Y	947	1048	0			13

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 C														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H					ASSOCIATED RRCID -> 290319					CAPACITY COMPL. DATE 03/30/2023				
										CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11884 PERF.12125 - 22090				
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
04	53400 X	28064	-0-	-25336	-0-	1 99	1 4	25208 2756	3 9	Y	2505	2459 0		49
05	50716 X	32683	-0-	-18033	-0-	2 139	1 4	29565 2977	3 9	Y	2706	2635 0	66 8	54
06	48930 X	38120	-0-	-10810	-0-	1 71	1 4	34781 3267	3 9	Y	2970	2969 0	22 8	33
07	42957 X	42957	-0-	-0-	-0-	6 121	1 4	39170 3660	3 9	Y	3327	3180 0	122 8	58
08	46057 X	46057	-0-	-0-	-0-	2 71	1 4	42236 3748	3 9	Y	3407	3355 0	31 1	79
09	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	8074 726	3 9	3 4	Y	660	730 0			9

VJ RANCH LINK 35-38 E					WELL #: 712H RRCID -> 290323					COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11503 - 21555				
04	25848 X	25848	-0-	-0-	-0-	2 158	1 4	20184 5504	3 9	Y	5004	4976 0		102
05	25385 X	25385	-0-	-0-	-0-	2 168	1 4	19912 5303	3 9	Y	4821	4754 0	70 8	99
06	24401 X	24401	-0-	-0-	-0-	1 71	1 4	19074 5255	3 9	Y	4777	4813 0	8 8	55
07	28746 X	28746	-0-	-0-	-0-	6 118	1 4	22244 6378	3 9	Y	5798	5700 0	47 8	106
08	24886 X	24886	-0-	-0-	-0-	2 60	1 4	20373 4451	3 9	Y	4046	4042 0	15 1	95
09	22816 X	22816	-0-	-0-	-0-	20045 2757	3 9	14 4	Y	2506	2568 0			33

VJ RANCH LINK 35-38 D					WELL #: 731H RRCID -> 290324					COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11975 - 21791				
04	36575 X	36575	-0-	-0-	-0-	3 185	1 4	32207 4180	3 9	Y	3800	3772 0		76
05	34964 X	34964	-0-	-0-	-0-	2 185	1 4	30424 4353	3 9	Y	3957	3891 0	62 8	80
06	39300 X	34571	-0-	-4729	-0-	1 81	1 4	29801 4688	3 9	Y	4262	4283 0	10 8	49
07	40610 X	34919	-0-	-5691	-0-	6 126	1 4	30071 4716	3 9	Y	4287	4212 0	47 8	77
08	32482 X	32482	-0-	-0-	-0-	2 67	1 4	27904 4509	3 9	Y	4099	4059 0	21 1	96
09	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	7239 1157	3 9	4 4	Y	1052	1134 0			14

VJ RANCH LINK 35-38 F					WELL #: 732H RRCID -> 290334					COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762				
04	39276 X	39276	-0-	-0-	-0-	3 189	1 4	33547 5537	3 9	Y	5034	5003 0		100
05	40362 X	39109	-0-	-1253	-0-	3 195	1 4	33567 5344	3 9	Y	4858	4787 0	73 8	98
06	39060 X	38377	-0-	-683	-0-	1 86	1 4	33056 5234	3 9	Y	4758	4792 0	10 8	54
07	40362 X	40257	-0-	-105	-0-	6 137	1 4	34633 5481	3 9	Y	4983	4898 0	49 8	90
08	17688 X	17688	-0-	-0-	-0-	2 48	1 4	14989 2649	3 9	Y	2408	2429 0	13 1	56
09	44041 X	44041	-0-	-0-	-0-	37838 6186	3 9	17 4	Y	5624	5605 0			75

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	5H	ASSOCIATED RRCID -> 290341	CAPACITY COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL	DEPTH 10429	CNTY: WARD PERF.10743 - 21017					
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
04	30780 X	26512	-0-	-4268	-0-			48	1	23195	3	Y	2928	2807	0	18	1	183
								48	4	3221	9							
05	32601 X	32601	-0-	-0-	-0-			43	1	28580	3	Y	3588	3659	0	18	1	94
								31	4	3947	9							
06	32411 X	32411	-0-	-0-	-0-			37	1	28951	3	Y	3037	2935	0	13	1	183
								82	4	3341	9							
07	30538 X	30538	-0-	-0-	-0-			161	1	26917	3	Y	3086	3103	0	7	1	159
								65	4	3395	9							
08	30169 X	30169	-0-	-0-	-0-			246	1	26360	3	Y	3238	3242	0	15	1	140
								1	4	3562	9							
09	33795 X	33795	-0-	-0-	-0-			297	1	29544	3	Y	3585	3508	0	17	1	200
								10	4	3944	9							
STATE STREAMER UNIT					WELL #:	8H	RRCID -> 290352	COMPL. DATE 09/01/2021				TOTAL	DEPTH 10741	PERF.10820 - 21555				
04	51420 X	43829	-0-	-7591	-0-			53	1	41305	3	Y	2197	2079	0	34	1	134
								54	4	2417	9							
05	50809 X	48072	-0-	-2737	-0-			41	1	45322	3	Y	2436	2477	0	31	1	62
								29	4	2680	9							
06	49170 X	31906	-0-	-17264	-0-			24	1	30892	3	Y	851	849	0	15	1	49
								54	4	936	9							
07	52821 X	52821	-0-	-0-	-0-			226	1	51873	3	Y	573	580	0	15	1	27
								92	4	630	9							
08	46287 X	46287	-0-	-0-	-0-			317	1	43166	3	Y	2547	2437	0	28	1	109
								2	4	2802	9							
09	43070 X	43070	-0-	-0-	-0-			319	1	40093	3	Y	2406	2358	0	25	1	132
								11	4	2647	9							
STATE STREAMER UNIT					WELL #:	7H	RRCID -> 290357	COMPL. DATE 02/11/2021				TOTAL	DEPTH 10437	PERF.10580 - 21229				
04	29940 X	25398	-0-	-4542	-0-			43	1	22690	3	Y	2383	2301	0	19	1	148
								44	4	2621	9							
05	30938 X	28629	-0-	-2309	-0-			36	1	25019	3	Y	3225	3273	0	16	1	84
								26	4	3548	9							
06	34214 X	34214	-0-	-0-	-0-			36	1	30842	3	Y	2961	2853	0	14	1	178
								79	4	3257	9							
07	39199 X	39199	-0-	-0-	-0-			176	1	35521	3	Y	3119	3128	0	9	1	160
								71	4	3431	9							
08	33136 X	33136	-0-	-0-	-0-			250	1	30316	3	Y	2335	2377	0	18	1	100
								1	4	2569	9							
09	27896 X	27896	-0-	-0-	-0-			248	1	25279	3	Y	2146	2113	0	14	1	119
								8	4	2361	9							
STATE DRAGONFLY UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 290404	COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL	DEPTH 10390	PERF.10182 - 20394				
04	42960 X	16595	-0-	-26365	-0-			10	1	15762	3	Y	725	955	1			118
								25	4	798	9							
05	43307 X	36278	-0-	-7029	-0-			1	1	34243	3	Y	1826	1752	1			192
								25	4	2009	9							
06	41910 X	12121	-0-	-29789	-0-			1	1	11240	3	Y	790	826	1			156
								11	4	869	9							
07	43307 X	16877	-0-	-26430	-0-			9	1	16113	3	Y	676	808	1			24
								11	4	744	9							
08	21440 X	21440	-0-	-0-	-0-			2	1	21076	3	Y	318	339	1			3
								12	4	350	9							
09	15804 X	15804	-0-	-0-	-0-			3	1	15240	3	Y	501	496	1			8
								10	4	551	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: 4H RRCID -> 290406 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064															CNTY: WARD		
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														
04	30630 X	10455	-0-	-20175	-0-	6 1	10286 3	Y	133	220 1	15																					
05	27249 X	24730	-0-	-2519	-0-	17 4	146 9																									
06	26370 X	7609	-0-	-18761	-0-	23597 3	16 4	Y	1015	925 1	105																					
07	27249 X	1267	-0-	-25982	-0-	1117 9																										
08	14694 X	14694	-0-	-0-	-0-	1 1	7222 3	Y	345	383 1	67																					
09	17425 X	17425	-0-	-0-	-0-	6 4	380 9																									
						1 1	1054 3	Y	176	236 1	7																					
						18 4	194 9																									
						1 1	14239 3	Y	399	401 1	5																					
						15 4	439 9																									
						3 1	17130 3	Y	253	255 1	3																					
						14 4	278 9																									
STATE JOHNNY CASH UNIT																		WELL #: 752H	RRCID -> 291005	COMPL. DATE 02/10/2021	TOTAL DEPTH 10051	PERF. 10098 - 18872										
04	97590 X	3698	-0-	-93892	-0-	101 1	3380 3	Y	147	10 1	148																					
05	105586 X	87252	-0-	-18334	-0-	55 4	162 9																									
06	102180 X	88734	-0-	-13446	-0-	1267 1	84865 3	Y	1011	1016 1	143																					
07	110756 X	110756	-0-	-0-	-0-	8 4	1112 9																									
08	102187 X	102187	-0-	-0-	-0-	551 1	86829 3	Y	1144	1243 1	44																					
09	92258 X	92258	-0-	-0-	-0-	96 4	1258 9																									
						1301 1	107412 3	Y	1505	1479 1	70																					
						387 4	1656 9																									
						1080 1	97959 3	Y	1458	1407 1	121																					
						1544 4	1604 9																									
						1327 1	89110 3	Y	1544	1587 1	78																					
						123 4	1698 9																									
STATE JOHNNY CASH UNIT																		WELL #: 731H	RRCID -> 291006	COMPL. DATE 03/03/2021	TOTAL DEPTH 9859	PERF. 9859 - 18792										
04	58170 X	175	-0-	-57995	-0-	104 1	21 4	Y	45	67 1	47																					
05	60109 X	34298	-0-	-25811	-0-	50 9																										
06	47790 X	34993	-0-	-12797	-0-	877 1	31781 3	Y	1481	1319 1	209																					
07	48670 X	43174	-0-	-5496	-0-	11 4	1629 9																									
08	46045 X	46045	-0-	-0-	-0-	408 1	32976 3	Y	1416	1571 1	54																					
09	46786 X	46786	-0-	-0-	-0-	51 4	1558 9																									
						881 1	39760 3	Y	2138	2093 1	99																					
						181 4	2352 9																									
						771 1	41863 3	Y	2388	2289 1	198																					
						784 4	2627 9																									
						947 1	43152 3	Y	2370	2448 1	120																					
						80 4	2607 9																									
STATE JOHNNY CASH UNIT																		WELL #: 732H	RRCID -> 291007	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL DEPTH 9806	PERF. 9901 - 18531										
04	25230 X	138	-0-	-25092	-0-	116 1	21 4	Y	1	8 1	1																					
05	26071 X	8121	-0-	-17950	-0-	1 9																										
06	11070 X	6847	-0-	-4223	-0-	1013 1	6417 3	Y	626	539 1	88																					
07	11439 X	3327	-0-	-8112	-0-	2 4	689 9																									
08	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	458 1	5564 3	Y	726	786 1	28																					
09	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	26 4	799 9																									
						934 1	1891 3	Y	386	396 1	18																					
						77 4	425 9																									
						723 1	816 3	Y	128	135 1	11																					
						284 4	141 9																									
						995 1	26 4	Y	117	122 1	6																					
						129 9																										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE TROOPER UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	RRCID -> 291101	COMPL. DATE 12/18/2021	TOTAL	DEPTH 10967	PERF.11155 - 18893								
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
04	10950 X	10220	-0-	-730	-0-			92	1	8018	3	Y	1910	1927	0	6	1	49
05	13640 X	7761	-0-	-5879	-0-			9	4	2101	9							
06	13200 X	4844	-0-	-8356	-0-			54	1	7159	3	Y	468	501	0	4	1	12
07	13640 X	5476	-0-	-8164	-0-			33	4	515	9							
08	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-			35	1	4515	3	Y	238	244	0	2	1	4
09	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-			32	4	262	9							
								47	1	5244	3	Y	136	132	0	1	1	7
								35	4	150	9							
								76	1	9462	3	Y	598	586	0	6	1	13
								10	4	658	9							
								59	1	7437	3	Y	374	370	0	4	1	13
								28	4	411	9							
ATLAS 7 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 291108	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL	DEPTH 11987	PERF.12182 - 16826								
04	12450 X	11890	-0-	-560	-0-			9732	3	4	4	Y	1958	1967	0	6	1	59
05	12462 X	11848	-0-	-614	-0-			2154	9					1	8			
06	12240 X	9943	-0-	-2297	-0-			9706	3	38	4	Y	1913	1911	0	4	1	57
07	12648 X	11665	-0-	-983	-0-			2104	9									
08	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-			8059	3	65	4	Y	1654	1673	0	2	1	36
09	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-			1819	9									
								9406	3	6	4	Y	2048	2028	0	2	1	54
								2253	9									
								8841	3	4	4	Y	1070	1083	0	1	1	40
								1177	9									
								8490	3	37	4	Y	1757	1702	0	2	1	93
								1933	9									
ATLAS 7 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 291111	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL	DEPTH 11914	PERF.12148 - 16720								
04	13230 X	12526	-0-	-704	-0-			10391	3	3	4	Y	1938	1949	0	7	1	58
05	13839 X	13839	-0-	-0-	-0-			2132	9					1	8			
06	13881 X	13881	-0-	-0-	-0-			11577	3	37	4	Y	2023	2016	0	5	1	60
07	13485 X	13026	-0-	-459	-0-			2225	9									
08	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-			11537	3	72	4	Y	2065	2078	0	3	1	44
09	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-			2272	9									
								10298	3	5	4	Y	2475	2452	0	2	1	65
								2723	9									
								9755	3	3	4	Y	2015	2004	0	1	1	75
								2217	9									
								9329	3	32	4	Y	1951	1921	0	2	1	103
								2146	9									
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #:	711H	RRCID -> 291128	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL	DEPTH 10587	PERF.10667 - 17918								
04	26898 X	26898	-0-	-0-	-0-			271	1	23027	3	Y	3261	3222	0	19	1	82
05	29450 X	29429	-0-	-21	-0-			13	4	3587	9							
06	28500 X	26648	-0-	-1852	-0-			191	1	25525	3	Y	3322	3303	0	16	1	85
07	29450 X	21340	-0-	-8110	-0-			59	4	3654	9							
08	23936 X	23936	-0-	-0-	-0-			179	1	23260	3	Y	2850	2880	0	11	1	44
09	25389 X	25389	-0-	-0-	-0-			74	4	3135	9							
								164	1	18568	3	Y	2284	2205	0	5	1	118
								96	4	2512	9							
								165	1	20831	3	Y	2661	2708	0	12	1	59
								13	4	2927	9							
								171	1	21983	3	Y	2901	2844	0	12	1	104
								44	4	3191	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 732H		ASSOCIATED RRCID -> 291129		CAPACITY COMPL. DATE 09/16/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10875 PERF.11143 - 18351						
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
04	31177 X	31177	-0-	-0-	-0-			345 1	287773 16 4	3 2043 9	Y	1857	1843 0	20 1			46	
05	31671 X	31671	-0-	-0-	-0-			224 1	29475 63 4	3 1909 9	Y	1735	1721 0	16 1			44	
06	29434 X	29434	-0-	-0-	-0-			213 1	27327 82 4	3 1812 9	Y	1647	1655 0	11 1			25	
07	32209 X	23675	-0-	-8534	-0-			202 1	22405 102 4	3 966 9	Y	878	853 0	5 1			45	
08	20881 X	20881	-0-	-0-	-0-			151 1	18915 102 4	3 966 9	Y	1635	1634 0	10 1			36	
09	24158 X	24158	-0-	-0-	-0-			174 1	22066 16 4	3 1799 9	Y	1696	1660 0	12 1			60	
								52 4	1866 9									
STATE ABSAROKA UNIT					WELL #: 761H		RRCID -> 291154		COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH 11403 PERF.11466 - 18748							
04	43620 X	40018	-0-	-3602	-0-			455 1	37760 14 4	3 1789 9	Y	1626	1590 0	30 1			40	
05	43710 X	39416	-0-	-4294	-0-			286 1	37439 52 4	3 1639 9	Y	1490	1470 0	23 1			37	
06	40950 X	25188	-0-	-15762	-0-			187 1	23922 43 4	3 1036 9	Y	942	954 0	11 1			14	
07	41354 X	36216	-0-	-5138	-0-			309 1	34370 110 4	3 1427 9	Y	1297	1236 0	9 1			66	
08	38176 X	38176	-0-	-0-	-0-			278 1	34839 20 4	3 3039 9	Y	2763	2748 0	20 1			61	
09	36376 X	36376	-0-	-0-	-0-			270 1	34174 58 4	3 1874 9	Y	1704	1689 0	16 1			60	
ATLAS 7 UNIT					WELL #: 10H		RRCID -> 291316		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 11924 PERF.12083 - 16814							
04	9660 X	9260	-0-	-400	-0-			7043 3	13 4	Y	2004	2011 0	4 1				61	
05	9982 X	8081	-0-	-1901	-0-			2204 9	6012 3	33 4	Y	1851	1854 0	3 1			55	
06	9660 X	8283	-0-	-1377	-0-			2036 9	6091 3	74 4	Y	1925	1937 0	2 1			41	
07	9703 X	8970	-0-	-733	-0-			2118 9	6839 3	6 4	Y	1932	1921 0	1 1			51	
08	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-			2125 9	7425 3	4 4	Y	1974	1950 0	1 1			74	
09	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-			2171 9	7241 3	36 4	Y	2072	2036 0	1 1			109	
								2279 9										
ATLAS 7 UNIT					WELL #: 9H		RRCID -> 291318		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 11981 PERF.12086 - 16948							
04	9930 X	7790	-0-	-2140	-0-			6295 3	3 4	Y	1356	1372 0	4 1				41	
05	10261 X	8467	-0-	-1794	-0-			1492 9	6673 3	35 4	Y	1599	1590 0	3 1			47	
06	9930 X	8208	-0-	-1722	-0-			1759 9	6237 3	71 4	Y	1727	1736 0	1 1			37	
07	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-			1900 9	7024 3	6 4	Y	1906	1892 0	1 1			50	
08	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-			2097 9	7518 3	4 4	Y	1990	1965 0	1 1			74	
09	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-			2189 9	6934 3	36 4	Y	1887	1860 0	1 1			100	
								2076 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 253162				WELL #: 751H				RRCID -> 291331				COMPL. DATE 06/19/2021			
TOTAL DEPTH 11209				PERF.11364 - 21493											
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
04	110550	X	107611	-0-	-2939	-0-	105805	3	399	4	Y	1279	1137	0	153 1 86
05	115289	X	95214	-0-	-20075	-0-	1407	9	199	4	Y	3512	3181	0	105 1 312
06	111570	X	950	-0-	-110620	-0-	91152	3	3	9	Y	3	314	0	1 1 -0-
07	115289	X	54029	-0-	-61260	-0-	3863	9	155	4	Y	1228	1022	0	25 1 181
08	100427	X	100427	-0-	-0-	-0-	947	3	13	4	Y	2457	2390	0	53 1 195
09	100228	X	100228	-0-	-0-	-0-	52523	3	33	4	Y	2587	2452	0	51 1 279
							1351	9							
							97711	3							
							2703	9							
							97349	3							
							2846	9							
STATE APACHE 57															
WELL #: 732H				RRCID -> 291350				COMPL. DATE 01/28/2022				TOTAL DEPTH 10856			
PERF.11059 - 21199															
04	48937	X	48937	-0-	-0-	-0-	46762	3	184	4	Y	1810	1766	0	53 1 161
05	41598	X	41598	-0-	-0-	-0-	1991	9	98	4	Y	2093	2026	0	35 1 193
06	20343	X	20343	-0-	-0-	-0-	39198	3	47	9	Y	43	223	0	13 1 -0-
07	41993	X	41993	-0-	-0-	-0-	2302	9	93	4	Y	1971	1651	0	15 1 305
08	44356	X	44356	-0-	-0-	-0-	20296	3	5	4	Y	2353	2434	0	35 1 189
09	43714	X	43714	-0-	-0-	-0-	39732	3	13	4	Y	2277	2184	0	33 1 249
							2168	9							
							41763	3							
							2588	9							
							41196	3							
							2505	9							
STATE APACHE 57															
WELL #: 733H				RRCID -> 291351				COMPL. DATE 01/29/2022				TOTAL DEPTH 10859			
PERF.11062 - 20971															
04	52920	X	44963	-0-	-7957	-0-	40796	3	163	4	Y	3640	3523	0	31 1 342
05	49104	X	37273	-0-	-11831	-0-	4004	9	87	4	Y	3039	3073	0	20 1 288
06	46620	X	18613	-0-	-28007	-0-	33843	3	30	9	Y	27	307	0	8 1 -0-
07	47988	X	46664	-0-	-1324	-0-	3343	9	118	4	Y	1477	1237	0	11 1 229
08	38838	X	38838	-0-	-0-	-0-	18583	3	4	4	Y	2545	2547	0	20 1 207
09	38489	X	38489	-0-	-0-	-0-	44921	3	12	4	Y	2454	2369	0	19 1 273
							1625	9							
							36034	3							
							2800	9							
							35778	3							
							2699	9							
STATE APACHE 57															
WELL #: 731H				RRCID -> 291383				COMPL. DATE 01/27/2022				TOTAL DEPTH 10846			
PERF.11060 - 21148															
04	53460	X	41273	-0-	-12187	-0-	38147	3	152	4	Y	2704	2473	0	29 1 253
05	50902	X	21233	-0-	-29669	-0-	2974	9	56	4	Y	1301	1419	0	12 1 123
06	42150	X	19014	-0-	-23136	-0-	19746	3	30	9	Y	27	142	0	8 1 -0-
07	42656	X	19023	-0-	-23633	-0-	1431	9	67	4	Y	690	578	0	5 1 107
08	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	18984	3	2	4	Y	2	108	0	1 1 -0-
09	798	X	798	-0-	-0-	-0-	18197	3	4	4	Y	1	1	0	-0-
							759	9							
							1071	3							
							2	9							
							793	3							
							1	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STONEFLY UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	2H	RRCID ->	291388	COMPL. DATE	06/29/2022	TOTAL	DEPTH	10129	PERF.10631	- 20612	
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	55170 X	48903	-0-	-6267	-0-	433	1	46771	3	Y	1530	1529	1		113
						16	4	1683	9						
05	57970 X	52077	-0-	-5893	-0-	479	1	50033	3	Y	1335	1311	1		137
						96	4	1469	9						
06	56100 X	30389	-0-	-25711	-0-	367	1	29293	3	Y	627	680	1		84
						39	4	690	9						
07	57970 X	15635	-0-	-42335	-0-	126	1	14022	3	Y	1221	1154	1		151
						144	4	1343	9						
08	36324 X	36324	-0-	-0-	-0-	337	1	34389	3	Y	1313	1309	1		155
						154	4	1444	9						
09	36328 X	36328	-0-	-0-	-0-	348	1	34710	3	Y	1046	1084	1		117
						119	4	1151	9						
STATE STONEFLY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	291401	COMPL. DATE	10/23/2021	TOTAL	DEPTH	10191	PERF.10500	- 20305	
04	41190 X	36882	-0-	-4308	-0-	333	1	35756	3	Y	710	714	1		44
						12	4	781	9						
05	41509 X	38506	-0-	-3003	-0-	349	1	36607	3	Y	1341	1244	1		141
						75	4	1475	9						
06	39630 X	38555	-0-	-1075	-0-	443	1	36040	3	Y	1839	1715	1		265
						49	4	2023	9						
07	38099 X	35308	-0-	-2791	-0-	295	1	32547	3	Y	1992	2016	1		241
						275	4	2191	9						
08	34609 X	34609	-0-	-0-	-0-	311	1	32010	3	Y	1941	1947	1		235
						153	4	2135	9						
09	32992 X	32992	-0-	-0-	-0-	305	1	30649	3	Y	1753	1782	1		206
						110	4	1928	9						
STATE GATEWAY A				WELL #:	731H	RRCID ->	291416	COMPL. DATE	10/26/2021	TOTAL	DEPTH	9751	PERF. 9946	- 17305	
04	26580 X	63	-0-	-26517	-0-	57	1	6	4	Y	-0-	54	1		2
05	36301 X	8657	-0-	-27644	-0-	533	1	7635	3	Y	443	6	0	378	61
						2	4	487	9						
06	35130 X	12992	-0-	-22138	-0-	414	1	11623	3	Y	842	9	0	862	32
						29	4	926	9						
07	36301 X	19946	-0-	-16355	-0-	975	1	17572	3	Y	1161	9	0	1131	53
						122	4	1277	9						
08	22292 X	22292	-0-	-0-	-0-	819	1	19576	3	Y	1235	7	0	1180	101
						538	4	1359	9						
09	20176 X	20176	-0-	-0-	-0-	978	1	17885	3	Y	1154	13	0	1185	57
						44	4	1269	9						
STATE GATEWAY A				WELL #:	732H	RRCID ->	291418	COMPL. DATE	10/25/2021	TOTAL	DEPTH	9723	PERF. 9857	- 17187	
04	41760 X	6831	-0-	-34929	-0-	104	1	6387	3	Y	229	5	0	56	222
						88	4	252	9						
05	51638 X	51638	-0-	-0-	-0-	960	1	49258	3	Y	1286	35	0	1299	174
						5	4	1415	9						
06	42600 X	35917	-0-	-6683	-0-	409	1	34094	3	Y	1243	24	0	1347	46
						47	4	1367	9						
07	44020 X	38214	-0-	-5806	-0-	888	1	35876	3	Y	1169	17	0	1145	53
						164	4	1286	9						
08	38912 X	38912	-0-	-0-	-0-	739	1	36218	3	Y	1141	13	0	1089	92
						700	4	1255	9						
09	40206 X	40206	-0-	-0-	-0-	889	1	38174	3	Y	984	25	0	1003	48
						61	4	1082	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE GATEWAY				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 733H	ASSOCIATED RRCID -> 291437	CAPACITY COMPL. DATE 10/24/2021				TOTAL	DEPTH	9707	PERF.	9980	- 17266
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
04	38730 X	8526	-0-	-30204	-0-		104 1	8285 3	Y		26	12 0	9 1		7
							108 4	29 9							
05	46941 X	46941	-0-	-0-	-0-		984 1	45492 3	Y		418	55 0	323 1		47
							5 4	460 9							
06	36120 X	31468	-0-	-4652	-0-		406 1	30611 3	Y		370	37 0	368 1		12
							44 4	407 9							
07	33790 X	33790	-0-	-0-	-0-		885 1	32407 3	Y		312	26 0	285 1		13
							155 4	343 9							
08	36685 X	36685	-0-	-0-	-0-		736 1	34827 3	Y		399	12 0	369 1		31
							683 4	439 9							
09	35423 X	35423	-0-	-0-	-0-		881 1	33915 3	Y		518	22 0	503 1		24
							57 4	570 9							

TITAN 7 UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 291633	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL	DEPTH	11635	PERF.11884	- 16501				
04	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-		9552 3	5 4	Y		2438	2438 0	5 1		35
							2682 9					2 8			
05	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-		2 1	10556 3	Y		2574	2565 0	4 1		40
							17 4	2831 9							
06	12571 X	12571	-0-	-0-	-0-		4 1	9855 3	Y		2438	2453 0	2 1		23
							30 4	2682 9							
07	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-		3 1	10649 3	Y		2535	2507 0	2 1		49
							2 4	2789 9							
08	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-		5 1	10235 3	Y		2363	2361 0	1 1		50
							8 4	2599 9							
09	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-		3 1	9801 3	Y		2327	2293 0	2 1		82
							1 4	2560 9							

STATE PAPILLON UNIT				WELL #: 711H	RRCID -> 291634	COMPL. DATE 05/14/2022	TOTAL	DEPTH	10218	PERF.10363	- 20121				
04	20970 X	10438	-0-	-10532	-0-		8658 3	20 4	Y		1600	1560 1			139
							1760 9								
05	21669 X	18110	-0-	-3559	-0-		15808 3	93 4	Y		2008	1966 1			181
							2209 9								
06	20520 X	16740	-0-	-3780	-0-		14875 3	120 4	Y		1586	1573 1			194
							1745 9								
07	18000 X	18000	-0-	-0-	-0-		15903 3	84 4	Y		1830	1856 1			168
							2013 9								
08	18676 X	18676	-0-	-0-	-0-		16411 3	32 4	Y		2030	1972 1			226
							2233 9								
09	17624 X	17624	-0-	-0-	-0-		15263 3	44 4	Y		2106	2157 1			175
							2317 9								

TITAN 7 UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 291645	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL	DEPTH	11761	PERF.11998	- 16689				
04	10080 X	7057	-0-	-3023	-0-		5325 3	3 4	Y		1572	1578 0	3 1		23
							1729 9					1 8			
05	10416 X	9087	-0-	-1329	-0-		2 1	7776 3	Y		1177	1179 0	3 1		18
							14 4	1295 9							
06	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-		4 1	7605 3	Y		1321	1325 0	2 1		12
							29 4	1453 9							
07	9114 X	7755	-0-	-1359	-0-		3 1	6099 3	Y		1501	1483 0	1 1		29
							2 4	1651 9							
08	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-		4 1	7905 3	Y		1189	1192 0	1 1		25
							7 4	1308 9							
09	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-		3 1	7986 3	Y		1976	1930 0	1 1		70
							1 4	2174 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPILLON UNIT															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H					ASSOCIATED RRCID -> 291678					CAPACITY COMPL. DATE 05/14/2022					TOTAL DEPTH 10681					CNTY: WARD PERF.10647 - 20745				
M O	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																			
04	27360	X	26192	-0-	-1168	-0-				23245	3	32	4	Y	2650	2663	1			224																			
										2915	9																												
05	28272	X	22131	-0-	-6141	-0-				18881	3	71	4	Y	2890	2853	1			261																			
										3179	9																												
06	27360	X	17056	-0-	-10304	-0-				14677	3	71	4	Y	2098	2101	1			258																			
										2308	9																												
07	28241	X	21885	-0-	-6356	-0-				19709	3	65	4	Y	1919	2002	1			175																			
										2111	9																												
08	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-				16610	3	22	4	Y	2113	2054	1			234																			
										2324	9																												
09	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-				17746	3	32	4	Y	2032	2099	1			167																			
										2235	9																												

TITAN 7 UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 291699					COMPL. DATE 05/19/2021					TOTAL DEPTH 11708					PERF.12072 - 16491																	
04	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-				6374	3	5	4	Y	1805	1799	0	3	1	26																			
										1986	9						1	8																					
05	8556	X	8137	-0-	-419	-0-				1	1	6329	3	Y	1631	1630	0	2	1	25																			
										13	4	1794	9																										
06	8790	X	7593	-0-	-1197	-0-				3	1	5846	3	Y	1565	1574	0	1	1	15																			
										22	4	1722	9																										
07	9083	X	8063	-0-	-1020	-0-				2	1	6324	3	Y	1578	1562	0	1	1	30																			
										1	4	1736	9																										
08	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-				4	1	6791	3	Y	1934	1922	0	1	1	41																			
										6	4	2127	9																										
09	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-				2	1	6605	3	Y	1965	1935	0	1	1	70																			
										1	4	2162	9																										

TITAN 7 UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 291700					COMPL. DATE 05/19/2021					TOTAL DEPTH 11686					PERF.11916 - 16685																	
04	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-				8783	3	4	4	Y	3512	3512	0	5	1	51																			
										3863	9						1	8																					
05	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-				2	1	9650	3	Y	3659	3650	0	4	1	56																			
										14	4	4025	9																										
06	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-				3	1	9206	3	Y	3499	3520	0	2	1	33																			
										26	4	3849	9																										
07	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-				3	1	9464	3	Y	3548	3511	0	2	1	68																			
										2	4	3903	9																										
08	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-				5	1	9701	3	Y	3403	3398	0	1	1	72																			
										7	4	3743	9																										
09	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-				3	1	9634	3	Y	3340	3292	0	2	1	118																			
										1	4	3674	9																										

STATE ATLANTIS 7 UNIT					WELL #:	733H	RRCID -> 291754					COMPL. DATE 04/15/2022					TOTAL DEPTH 12969					PERF.12596 - 22666																	
04	25470	X	25162	-0-	-308	-0-				21177	3	2	4	Y	3621	3674	0	11	1	93																			
										3983	9						2	8																					
05	26319	X	25062	-0-	-1257	-0-				21232	3	47	4	Y	3439	3429	0	8	1	95																			
										3783	9																												
06	25470	X	23950	-0-	-1520	-0-				19650	3	10	4	Y	3900	3893	0	5	1	97																			
										4290	9																												
07	26319	X	24967	-0-	-1352	-0-				20479	3	11	4	Y	4070	4067	0	3	1	97																			
										4477	9																												
08	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-				11657	3	2	4	Y	2353	2284	0	87	1	79																			
										2588	9																												
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-	79	0			-0-																			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 253162										CNTY: WARD				
WELL #: 732H					RRCID -> 291762					COMPL. DATE 04/14/2022				
										TOTAL DEPTH 12246				
										PERF.12372 - 22476				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	23708 X	23708	-0-	-0-	-0-	19903	3	2 4	Y	3457	3495	0	9 1	89
						3803	9				2	8		
05	23136 X	23136	-0-	-0-	-0-	19633	3	48 4	Y	3141	3136	0	7 1	87
						3455	9							
06	22200 X	21116	-0-	-1084	-0-	18662	3	10 4	Y	2222	2250	0	4 1	55
						2444	9							
07	22940 X	20686	-0-	-2254	-0-	18297	3	11 4	Y	2162	2164	0	2 1	51
						2378	9							
08	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	10948	3	2 4	Y	1077	1052	0	40 1	36
						1185	9							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	36	0		-0-

STATE ATLANTIS 7 UNIT					WELL #: 751H					RRCID -> 291763				
										COMPL. DATE 04/12/2022				
										TOTAL DEPTH 12528				
										PERF.12683 - 20030				
04	27720 X	26073	-0-	-1647	-0-	23492	3	3 4	Y	2344	2362	0	13 1	60
						2578	9				3	8		
05	28644 X	25951	-0-	-2693	-0-	23296	3	59 4	Y	2360	2345	0	10 1	65
						2596	9							
06	27720 X	25801	-0-	-1919	-0-	22792	3	11 4	Y	2725	2716	0	6 1	68
						2998	9							
07	28644 X	24057	-0-	-4587	-0-	21106	3	12 4	Y	2672	2673	0	3 1	64
						2939	9							
08	18141 X	18141	-0-	-0-	-0-	15982	3	4 4	Y	1959	1886	0	72 1	65
						2155	9							
09	24382 X	24382	-0-	-0-	-0-	22216	3	2 4	Y	1967	1922	0	4 1	106
						2164	9							

STATE ATLANTIS 7 UNIT					WELL #: 731H					RRCID -> 291823				
										COMPL. DATE 04/11/2022				
										TOTAL DEPTH 12220				
										PERF.12369 - 22452				
04	26036 X	26036	-0-	-0-	-0-	21303	3	2 4	Y	4301	4360	0	11 1	111
						4731	9				2	8		
05	26637 X	26637	-0-	-0-	-0-	21682	3	49 4	Y	4460	4440	0	8 1	123
						4906	9							
06	25386 X	25386	-0-	-0-	-0-	20989	3	10 4	Y	3988	4007	0	5 1	99
						4387	9							
07	25916 X	25000	-0-	-916	-0-	20800	3	11 4	Y	3808	3813	0	3 1	91
						4189	9							
08	24673 X	24673	-0-	-0-	-0-	20332	3	3 4	Y	3944	3760	0	143 1	132
						4338	9							
09	23299 X	23299	-0-	-0-	-0-	19118	3	1 4	Y	3800	3723	0	4 1	205
						4180	9							

WAPITI A UNIT					WELL #: 712H					RRCID -> 292012				
										COMPL. DATE 12/10/2021				
										TOTAL DEPTH 9857				
										PERF.10026 - 20040				
04	11550 X	8722	-0-	-2828	-0-	77	1	6700 3	Y	1648	8	0	1588 1	68
						132	4	1813 9						
05	11935 X	460	-0-	-11475	-0-	64	1	59 3	Y	304	363	1		9
						3	4	334 9						
06	11550 X	436	-0-	-11114	-0-	61	1	93 3	Y	253	254	1		8
						4	4	278 9						
07	9021 X	3763	-0-	-5258	-0-	51	1	3193 3	Y	469	2	0	459 1	16
						3	4	516 9						
08	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	62	1	5633 3	Y	714	3	0	691 1	36
						785	9							
09	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	92	1	9351 3	Y	967	8	0	956 1	39
						1064	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI A UNIT															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 253162				WELL #: 731H				RRCID -> 292013				COMPL. DATE 12/10/2021			
TOTAL DEPTH 10050				PERF.10350 - 20220											
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
04	66654 X	66654	-0-	-0-	-0-	184 1	60388 3	5902 9	Y	5365	84 0	5346 1	217		
05	88897 X	88897	-0-	-0-	-0-	233 1	86124 3	2531 9	Y	2301	103 0	2351 1	64		
06	80010 X	80010	-0-	-0-	-0-	256 1	77388 3	2351 9	Y	2137	92 0	2042 1	67		
07	74943 X	74943	-0-	-0-	-0-	215 1	72827 3	1890 9	Y	1718	58 0	1672 1	55		
08	62140 X	62140	-0-	-0-	-0-	178 1	60648 3	1313 9	Y	1194	29 0	1162 1	58		
09	55130 X	55130	-0-	-0-	-0-	166 1	53499 3	1464 9	Y	1331	48 0	1289 1	52		

WAPITI A UNIT															
WELL #: 733H				RRCID -> 292014				COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 10117			
PERF.10459 - 20483															
04	57990 X	53230	-0-	-4760	-0-	149 1	48482 3	4452 9	Y	4047	75 0	3991 1	163		
05	61634 X	61634	-0-	-0-	-0-	142 1	52981 3	8505 9	Y	7732	71 0	7596 1	228		
06	58703 X	58703	-0-	-0-	-0-	160 1	50601 3	7932 9	Y	7211	67 0	7134 1	238		
07	56360 X	56360	-0-	-0-	-0-	128 1	48236 3	7990 9	Y	7264	43 0	7218 1	241		
08	52203 X	52203	-0-	-0-	-0-	125 1	44475 3	7602 9	Y	6911	24 0	6776 1	352		
09	47377 X	47377	-0-	-0-	-0-	118 1	40461 3	6798 9	Y	6180	41 0	6239 1	252		

WAPITI A UNIT															
WELL #: 751H				RRCID -> 292015				COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 10393			
PERF.10620 - 20570															
04	105960 X	70031	-0-	-35929	-0-	177 1	67775 3	1903 9	Y	1730	97 0	1609 1	65		
05	107508 X	97534	-0-	-9974	-0-	232 1	96172 3	1121 9	Y	1019	118 0	941 1	25		
06	104040 X	51651	-0-	-52389	-0-	148 1	50908 3	586 9	Y	533	62 0	481 1	15		
07	105214 X	91108	-0-	-14106	-0-	241 1	89765 3	1090 9	Y	991	73 0	903 1	30		
08	91928 X	91928	-0-	-0-	-0-	264 1	90725 3	937 9	Y	852	40 0	803 1	39		
09	84808 X	84808	-0-	-0-	-0-	271 1	83576 3	960 9	Y	873	69 0	812 1	31		

STATE EINHORN UNIT															
WELL #: 751H				RRCID -> 292068				COMPL. DATE 04/04/2023				TOTAL DEPTH 10527			
PERF.11118 - 22550															
04	83340 X	14070	-0-	-69270	-0-	37 1	13076 3	836 9	Y	760	102 1		715		
05	93248 X	89043	-0-	-4205	-0-	259 1	84319 3	4402 9	Y	4002	4554 1		163		
06	90240 X	42546	-0-	-47694	-0-	110 1	40212 3	2211 9	Y	2010	2096 1		77		
07	93248 X	36475	-0-	-56773	-0-	98 1	34820 3	1535 9	Y	1395	1433 1		39		
08	36530 X	36530	-0-	-0-	-0-	127 1	34634 3	1706 9	Y	1551	1523 1		67		
09	39851 X	39851	-0-	-0-	-0-	92 1	38083 3	1651 9	Y	1501	1541 1		27		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 711H		ASSOCIATED RRCID -> 292072		CAPACITY COMPL. DATE 03/28/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10353 PERF.10330 - 22269				
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
04	62190 X	-0-	-0-	-62190	-0-					Y	-0-	34	1			36
05	64263 X	43773	-0-	-20490	-0-	160	1 74 4	38839	3 4700 9	Y	4273	4126	1			183
06	62190 X	44942	-0-	-17248	-0-	155	1 19 4	40918	3 3850 9	Y	3500	3546	1			137
07	62062 X	50658	-0-	-11404	-0-	146	1 34 4	46501	3 3977 9	Y	3615	3647	1			105
08	45472 X	45472	-0-	-0-	-0-	144	1 72 4	41384	3 3872 9	Y	3520	3467	1			158
09	50447 X	50447	-0-	-0-	-0-	152	1 42 4	46397	3 3856 9	Y	3505	3598	1			65
STATE EINHORN UNIT				WELL #: 731H		RRCID -> 292074		COMPL. DATE 03/27/2023				TOTAL DEPTH 10537 PERF.10484 - 22929				
04	68220 X	-0-	-0-	-68220	-0-					Y	-0-	35	1			36
05	70494 X	56504	-0-	-13990	-0-	173	1 57 4	51725	3 4549 9	Y	4135	3995	1			176
06	68220 X	65928	-0-	-2292	-0-	212	1 26 4	60569	3 5121 9	Y	4655	4648	1			183
07	71994 X	71994	-0-	-0-	-0-	199	1 46 4	66790	3 4959 9	Y	4508	4560	1			131
08	61755 X	61755	-0-	-0-	-0-	184	1 92 4	56485	3 4994 9	Y	4540	4469	1			202
09	63797 X	63797	-0-	-0-	-0-	188	1 51 4	58907	3 4651 9	Y	4228	4353	1			77
STATE EINHORN UNIT				WELL #: 732H		RRCID -> 292121		COMPL. DATE 04/04/2023				TOTAL DEPTH 10596 PERF.11670 - 22316				
04	66540 X	-0-	-0-	-66540	-0-					Y	-0-	35	1			37
05	78800 X	78800	-0-	-0-	-0-	229	1 67 4	73330	3 5174 9	Y	4704	4545	1			196
06	66540 X	61222	-0-	-5318	-0-	155	1 19 4	56440	3 4608 9	Y	4189	4222	1			163
07	68758 X	67354	-0-	-1404	-0-	144	1 33 4	62435	3 4742 9	Y	4311	4350	1			124
08	58025 X	58025	-0-	-0-	-0-	136	1 68 4	53590	3 4231 9	Y	3846	3799	1			171
09	66103 X	66103	-0-	-0-	-0-	148	1 40 4	61383	3 4532 9	Y	4120	4215	1			76
TITAN 7 UNIT				WELL #: 733H		RRCID -> 292225		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 12121 PERF.12222 - 16916				
04	13710 X	11383	-0-	-2327	-0-	9131	3 2248 9	4	4	Y	2044	2043	0	5	1	30
05	14167 X	12638	-0-	-1529	-0-	2	1 14 4	10188	3 2434 9	Y	2213	2205	0	4	1	34
06	12960 X	11728	-0-	-1232	-0-	3	1 25 4	9349	3 2351 9	Y	2137	2148	0	3	1	20
07	12883 X	12883	-0-	-0-	-0-	3	1 2 4	10142	3 2736 9	Y	2487	2457	0	2	1	48
08	12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	4	1 6 4	9592	3 2461 9	Y	2237	2237	0	1	1	47
09	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	2	1 1 4	9949	3 2420 9	Y	2200	2167	0	2	1	78

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731H		ASSOCIATED RRCID -> 292228		CAPACITY COMPL. DATE 11/15/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12115 PERF.12139 - 16957						
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
04	12450 X	10525	-0-		-1925		-0-	9165	3	5	4	Y	1232	1235	0	5	1	18
								1355	9						2	8		
05	12865 X	11607	-0-		-1258		-0-	2	1	9859	3	Y	1574	1564	0	4	1	24
								15	4	1731	9							
06	11700 X	10119	-0-		-1581		-0-	4	1	8912	3	Y	1068	1080	0	2	1	10
								28	4	1175	9							
07	12090 X	9931	-0-		-2159		-0-	3	1	9353	3	Y	521	519	0	2	1	10
								2	4	573	9							
08	10817 X	10817	-0-		-0-		-0-	4	1	9262	3	Y	1404	1383	0	1	1	30
								7	4	1544	9							
09	11129 X	11129	-0-		-0-		-0-	3	1	9145	3	Y	1800	1764	0	2	1	64
								1	4	1980	9							

JAWS STATE UNIT				WELL #: 731H		RRCID -> 292273		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10452 - 20189						
04	35732 X	35732	-0-		-0-		-0-	42	1	33045	3	Y	2232	2223	1			163
								190	4	2455	9							
05	36631 X	36631	-0-		-0-		-0-	37	1	33434	3	Y	2855	2772	1	91	8	155
								19	4	3141	9							
06	36339 X	36339	-0-		-0-		-0-	39	1	33029	3	Y	2863	2753	1	27	8	238
								122	4	3149	9							
07	37488 X	37488	-0-		-0-		-0-	33	1	34353	3	Y	2779	2677	1	140	8	200
								45	4	3057	9							
08	39657 X	39657	-0-		-0-		-0-	33	1	36583	3	Y	2719	2735	1	16	8	168
								50	4	2991	9							
09	34318 X	34318	-0-		-0-		-0-	30	1	31527	3	Y	2483	2504	1	22	8	125
								30	4	2731	9							

JAWS STATE UNIT				WELL #: 732H		RRCID -> 292274		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 10450 PERF.10367 - 19351						
04	42630 X	42244	-0-		-386		-0-	49	1	38817	3	Y	2880	2938	1			210
								210	4	3168	9							
05	46376 X	42945	-0-		-3431		-0-	44	1	39699	3	Y	2892	2854	1	91	8	157
								21	4	3181	9							
06	44880 X	40046	-0-		-4834		-0-	44	1	37028	3	Y	2582	2499	1	25	8	215
								134	4	2840	9							
07	46376 X	40041	-0-		-6335		-0-	35	1	36992	3	Y	2701	2587	1	134	8	195
								43	4	2971	9							
08	40676 X	40676	-0-		-0-		-0-	34	1	37835	3	Y	2508	2534	1	14	8	155
								48	4	2759	9							
09	36566 X	36566	-0-		-0-		-0-	32	1	33970	3	Y	2304	2323	1	20	8	116
								30	4	2534	9							

JAWS STATE UNIT				WELL #: 733H		RRCID -> 292368		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 10462 PERF.10693 - 20529						
04	48720 X	46044	-0-		-2676		-0-	53	1	42307	3	Y	3148	3225	1			229
								221	4	3463	9							
05	50344 X	43332	-0-		-7012		-0-	45	1	40220	3	Y	2769	2760	1	88	8	150
								21	4	3046	9							
06	48720 X	45054	-0-		-3666		-0-	49	1	41335	3	Y	3211	3064	1	30	8	267
								138	4	3532	9							
07	49755 X	47263	-0-		-2492		-0-	42	1	43939	3	Y	2943	2850	1	148	8	212
								45	4	3237	9							
08	45904 X	45904	-0-		-0-		-0-	38	1	42921	3	Y	2633	2667	1	15	8	163
								49	4	2896	9							
09	42364 X	42364	-0-		-0-		-0-	38	1	39567	3	Y	2482	2498	1	22	8	125
								29	4	2730	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 751H RRCID -> 292369 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10637 - 20064														
M	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	
04	47727 X	47727	-0-	-0-	-0-	57 1	45393 3	Y	1898	1800	1		138	
						189 4	2088 9							
05	54770 X	54770	-0-	-0-	-0-	58 1	52434 3	Y	2053	2015	1	65 8	111	
						20 4	2258 9							
06	30775 X	30775	-0-	-0-	-0-	36 1	29999 3	Y	610	664	1	6 8	51	
						69 4	671 9							
07	56471 X	56471	-0-	-0-	-0-	53 1	54946 3	Y	1302	1195	1	64 8	94	
						40 4	1432 9							
08	60414 X	60414	-0-	-0-	-0-	53 1	58685 3	Y	1476	1470	1	9 8	91	
						52 4	1624 9							
09	59138 X	59138	-0-	-0-	-0-	55 1	57522 3	Y	1390	1399	1	12 8	70	
						32 4	1529 9							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292376 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10445 - 20465														
04	58380 X	56806	-0-	-1574	-0-	452 1	50391 3	Y	5407	5383	1		452	
						15 4	5948 9							
05	58435 X	55456	-0-	-2979	-0-	461 1	49439 3	Y	4965	4854	1		563	
						94 4	5462 9							
06	55110 X	52262	-0-	-2848	-0-	573 1	47519 3	Y	3732	3740	1		555	
						65 4	4105 9							
07	58714 X	51719	-0-	-6995	-0-	429 1	47481 3	Y	3175	3341	1		389	
						316 4	3493 9							
08	48408 X	48408	-0-	-0-	-0-	416 1	43353 3	Y	4092	3969	1		512	
						138 4	4501 9							
09	45666 X	45666	-0-	-0-	-0-	400 1	40598 3	Y	4144	4149	1		507	
						110 4	4558 9							

POLARIS 7 WELL #: 712H RRCID -> 292385 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12300 - 16997														
04	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	8724 3	18 4	Y	1489	1514 0	4 1		37	
						1638 9				1 8				
05	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	8959 3	1574 9	Y	1431	1417 0	3 1		48	
06	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	8789 3	1472 9	Y	1338	1359 0	2 1		25	
07	10292 X	9458	-0-	-834	-0-	7921 3	1 4	Y	1396	1375 0	1 1		45	
						1536 9								
08	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	7892 3	1669 9	Y	1517	1512 0	1 1		49	
09	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	6879 3	1668 9	Y	1516	1491 0	1 1		73	

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292411 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10475 - 20208														
04	56520 X	52254	-0-	-4266	-0-	447 1	48710 3	Y	2801	2711	1		221	
						16 4	3081 9							
05	58404 X	53217	-0-	-5187	-0-	472 1	49795 3	Y	2595	2533	1		283	
						95 4	2855 9							
06	56340 X	34946	-0-	-21394	-0-	407 1	32945 3	Y	1410	1490	1		203	
						43 4	1551 9							
07	63151 X	63151	-0-	-0-	-0-	545 1	59673 3	Y	2327	2254	1		276	
						373 4	2560 9							
08	53916 X	53916	-0-	-0-	-0-	499 1	51037 3	Y	2027	2063	1		240	
						150 4	2230 9							
09	53122 X	53122	-0-	-0-	-0-	503 1	50303 3	Y	2001	2010	1		231	
						115 4	2201 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE TROOPER UNIT															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 711H RRCID -> 292469 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10794 - 18350														
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											
04	33156 X	33156	-0-	-0-	-0-			322	1	27573	3	Y	4770	4772	0	22	1	121											
								14	4	5247	9																		
05	33413 X	33413	-0-	-0-	-0-			211	1	28250	3	Y	4452	4441	0	17	1	115											
								55	4	4897	9																		
06	31787 X	31787	-0-	-0-	-0-			207	1	27056	3	Y	4051	4091	0	12	1	63											
								68	4	4456	9																		
07	31806 X	28043	-0-	-3763	-0-			207	1	23624	3	Y	3804	3663	0	7	1	197											
								28	4	4184	9																		
08	33476 X	33476	-0-	-0-	-0-			221	1	28154	3	Y	4614	4690	0	18	1	103											
								26	4	5075	9																		
09	32441 X	32441	-0-	-0-	-0-			213	1	27522	3	Y	4233	4169	0	15	1	152											
								50	4	4656	9																		
STATE TROOPER UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292470 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11023 - 18592																													
04	27870 X	15690	-0-	-12180	-0-			157	1	13368	3	Y	1960	1960	0	10	1	50											
								9	4	2156	9																		
05	28799 X	15243	-0-	-13556	-0-			97	1	12973	3	Y	1944	1936	0	8	1	50											
								35	4	2138	9																		
06	25560 X	13969	-0-	-11591	-0-			91	1	11910	3	Y	1747	1765	0	5	1	27											
								46	4	1922	9																		
07	21886 X	11945	-0-	-9941	-0-			86	1	9814	3	Y	1842	1771	0	3	1	95											
								19	4	2026	9																		
08	14918 X	14918	-0-	-0-	-0-			100	1	12742	3	Y	1868	1914	0	7	1	42											
								21	4	2055	9																		
09	14455 X	14455	-0-	-0-	-0-			99	1	12649	3	Y	1521	1502	0	7	1	54											
								34	4	1673	9																		
STATE TROOPER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292471 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10264 PERF.11614 - 19289																													
04	38880 X	1262	-0-	-37618	-0-			11	1	955	3	Y	240	233	0	1	1	6											
								32	4	264	9																		
05	40702 X	40702	-0-	-0-	-0-			287	1	37804	3	Y	2327	2247	0	27	1	59											
								51	4	2560	9																		
06	41833 X	41833	-0-	-0-	-0-			302	1	38746	3	Y	2468	2469	0	20	1	38											
								70	4	2715	9																		
07	36289 X	36289	-0-	-0-	-0-			299	1	33403	3	Y	2319	2227	0	11	1	119											
								36	4	2551	9																		
08	40266 X	40266	-0-	-0-	-0-			301	1	37523	3	Y	2193	2237	0	27	1	48											
								30	4	2412	9																		
09	41408 X	41408	-0-	-0-	-0-			301	1	38181	3	Y	2603	2535	0	24	1	92											
								63	4	2863	9																		
STATE PAPILLON UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292485 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10237 - 20284																													
04	27210 X	20510	-0-	-6700	-0-			18197	3	30	4	Y	2075	2095	1			172											
								2283	9																				
05	28644 X	23308	-0-	-5336	-0-			20567	3	103	4	Y	2398	2357	1			213											
								2638	9																				
06	27720 X	24981	-0-	-2739	-0-			20956	3	138	4	Y	3534	3312	1			435											
								3887	9																				
07	28644 X	24084	-0-	-4560	-0-			20921	3	96	4	Y	2788	2968	1			255											
								3067	9																				
08	22528 X	22528	-0-	-0-	-0-			20011	3	35	4	Y	2256	2259	1			252											
								2482	9																				
09	21548 X	21548	-0-	-0-	-0-			18969	3	49	4	Y	2300	2360	1			192											
								2530	9																				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPILLON UNIT														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 253162										CNTY: WARD				
WELL #: 732H					RRCID -> 292486					COMPL. DATE 05/14/2022				
										TOTAL DEPTH 10430				
										PERF.10586 - 20519				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	42733 X	42733	-0-	-0-	-0-	39135	3	38	4	Y	3236	3177	1	269
						3560	9							
05	39742 X	30532	-0-	-9210	-0-	28450	3	103	4	Y	1799	1910	1	158
						1979	9							
06	38940 X	32228	-0-	-6712	-0-	30156	3	151	4	Y	1746	1695	1	209
						1921	9							
07	44144 X	32451	-0-	-11693	-0-	30184	3	89	4	Y	1980	2010	1	179
						2178	9							
08	29300 X	29300	-0-	-0-	-0-	27120	3	31	4	Y	1954	1920	1	213
						2149	9							
09	28898 X	28898	-0-	-0-	-0-	26686	3	44	4	Y	1971	2024	1	160
						2168	9							

STATE PAPILLON UNIT					WELL #: 733H					RRCID -> 292522				
										COMPL. DATE 05/14/2022				
										TOTAL DEPTH 10458				
										PERF.10432 - 20521				
04	34200 X	30209	-0-	-3991	-0-	26434	3	33	4	Y	3402	3328	1	283
						3742	9							
05	32674 X	31215	-0-	-1459	-0-	27460	3	82	4	Y	3339	3326	1	296
						3673	9							
06	31620 X	27220	-0-	-4400	-0-	24608	3	102	4	Y	2282	2304	1	274
						2510	9							
07	31217 X	27632	-0-	-3585	-0-	25267	3	73	4	Y	2084	2172	1	186
						2292	9							
08	26661 X	26661	-0-	-0-	-0-	23718	3	26	4	Y	2652	2543	1	295
						2917	9							
09	28682 X	28682	-0-	-0-	-0-	25859	3	40	4	Y	2530	2616	1	209
						2783	9							

STATE PAPILLON UNIT					WELL #: 761H					RRCID -> 292604				
										COMPL. DATE 05/14/2022				
										TOTAL DEPTH 10914				
										PERF.10836 - 20982				
04	44580 X	28494	-0-	-16086	-0-	26692	3	28	4	Y	1613	1591	1	128
						1774	9							
05	35433 X	27387	-0-	-8046	-0-	25631	3	85	4	Y	1519	1516	1	131
						1671	9							
06	32490 X	17747	-0-	-14743	-0-	16948	3	82	4	Y	652	708	1	75
						717	9							
07	33573 X	26815	-0-	-6758	-0-	25239	3	78	4	Y	1362	1317	1	120
						1498	9							
08	30843 X	30843	-0-	-0-	-0-	28628	3	33	4	Y	1984	1891	1	213
						2182	9							
09	30785 X	30785	-0-	-0-	-0-	28387	3	46	4	Y	2138	2179	1	172
						2352	9							

POLARIS 7					WELL #: 731H					RRCID -> 292656				
										COMPL. DATE 09/19/2021				
										TOTAL DEPTH 12359				
										PERF.12650 - 17193				
04	17700 X	14622	-0-	-3078	-0-	11795	3	22	4	Y	2550	2576	0	64
						2805	9					2	8	
05	16988 X	15448	-0-	-1540	-0-	12631	3	2817	9	Y	2561	2535	0	85
06	16440 X	13710	-0-	-2730	-0-	11243	3	2467	9	Y	2243	2282	0	43
07	15097 X	13824	-0-	-1273	-0-	11245	3	1	4	Y	2344	2309	0	76
						2578	9							
08	14609 X	14609	-0-	-0-	-0-	11618	3	2991	9	Y	2719	2706	0	88
09	16027 X	16027	-0-	-0-	-0-	12878	3	3149	9	Y	2863	2810	0	138

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. POLARIS 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 732H		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
				RRCID -> 292659		COMPL. DATE 09/20/2021		TOTAL DEPTH 12414		PERF.12750 - 17393							
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
04	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	-0-	6343 2463	3 9	19	4	Y	2239	2278 1	0 8	3	1	56
05	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	-0-	7173	3	2646	9	Y	2405	2378	0	3	1	80
06	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	-0-	6854	3	2473	9	Y	2248	2284	0	1	1	43
07	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	-0-	6126 2345	3 9	1	4	Y	2132	2105	0	1	1	69
08	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	-0-	6530	3	2058	9	Y	1871	1879	0			61
09	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	-0-	6098	3	1925	9	Y	1750	1725	0	1	1	85
MCGREGOR C UNIT				WELL #: 731H		RRCID -> 292701		COMPL. DATE 01/23/2022		TOTAL DEPTH 12255		PERF.12364 - 22296					
04	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	-0-	6291 4060	3 9	38	4	Y	3691	3683	0	24	1	46
05	10633 X	9436	-0-	-1197	-0-	-0-	6303 3054	3 9	79	4	Y	2776	2760	0	26	1	36
06	11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	-0-	7994 3068	3 9	97	4	Y	2789	2778	0	22	1	25
07	12011 X	12011	-0-	-0-	-0-	-0-	8816 3154	3 9	41	4	Y	2867	2838	0	29	1	25
08	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	-0-	9285 2993	3 9	21	4	Y	2721	2671	0	40	1	35
09	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	-0-	8621 2760	3 9	27	4	Y	2509	2470	0	40	1	34
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #: 751H		RRCID -> 292847		COMPL. DATE 03/09/2023		TOTAL DEPTH 10913		PERF.11150 - 20308					
04	48161 X	48161	-0-	-0-	-0-	-0-	239 20	1 4	46466 1436	3 9	Y	1305	1207	0	53	1	77
05	53631 X	53631	-0-	-0-	-0-	-0-	303 1438	1 9	51890	3	Y	1307	1287	0	47	1	50
06	39390 X	29480	-0-	-9910	-0-	-0-	175 3	1 4	28486 816	3 9	Y	742	751	0	15	1	26
07	48426 X	48426	-0-	-0-	-0-	-0-	241 31	1 4	46869 1285	3 9	Y	1168	1111	0	14	1	69
08	58552 X	58552	-0-	-0-	-0-	-0-	249 1466	1 9	56837	3	Y	1333	1304	0	38	1	60
09	58036 X	58036	-0-	-0-	-0-	-0-	168 33	1 4	56401 1434	3 9	Y	1304	1240	0	36	1	88
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #: 752H		RRCID -> 292848		COMPL. DATE 03/09/2023		TOTAL DEPTH 10939		PERF.11200 - 20344					
04	61986 X	61986	-0-	-0-	-0-	-0-	301 26	1 4	60423 1236	3 9	Y	1124	1039	0	53	1	65
05	66677 X	66677	-0-	-0-	-0-	-0-	370 1274	1 9	65033	3	Y	1158	1135	0	45	1	43
06	48270 X	38055	-0-	-10215	-0-	-0-	185 4	1 4	37198 668	3 9	Y	607	615	0	15	1	20
07	67516 X	67516	-0-	-0-	-0-	-0-	318 41	1 4	65977 1180	3 9	Y	1073	1015	0	16	1	62
08	68212 X	68212	-0-	-0-	-0-	-0-	288 1	1 4	66806 1117	3 9	Y	1015	996	0	36	1	45
09	77844 X	77844	-0-	-0-	-0-	-0-	227 44	1 4	76244 1329	3 9	Y	1208	1134	0	39	1	80

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT															
				//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				//CONT.// 253162											
				WELL #: 753H	RRCID -> 292849	COMPL. DATE 03/22/2023	TOTAL	DEPTH 10955	PERF.11150	- 20381					
M	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					
04	73860 X	18714	-0-	-55146	-0-	128 1	17890 3	Y	623	603 0	14 1	39			
						11 4	685 9								
05	76322 X	12195	-0-	-64127	-0-	144 1	11543 3	Y	462	475 0	7 1	19			
						508 9									
06	58920 X	5353	-0-	-53567	-0-	131 1	4883 3	Y	305	311 0	2 1	11			
						3 4	336 9								
07	60884 X	3014	-0-	-57870	-0-	108 1	2673 3	Y	199	197 0	1 1	12			
						14 4	219 9								
08	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	92 1	3075 3	Y	98	103 0	2 1	5			
						108 9									
09	20880 X	20880	-0-	-0-	-0-	90 1	20289 3	Y	439	403 0	11 1	30			
						18 4	483 9								
STATE OREDIGGER UNIT															
				WELL #: 754H	RRCID -> 292854	COMPL. DATE 03/22/2023	TOTAL	DEPTH 11026	PERF.11100	- 20495					
04	71790 X	69842	-0-	-1948	-0-	337 1	68022 3	Y	1322	1203 0	72 1	75			
						29 4	1454 9								
05	73971 X	73971	-0-	-0-	-0-	405 1	71637 3	Y	1754	1702 0	60 1	67			
						1929 9									
06	50820 X	41150	-0-	-9670	-0-	197 1	39758 3	Y	1083	1093 0	19 1	38			
						4 4	1191 9								
07	72168 X	61063	-0-	-11105	-0-	290 1	59078 3	Y	1506	1439 0	16 1	89			
						38 4	1657 9								
08	65205 X	65205	-0-	-0-	-0-	273 1	62978 3	Y	1775	1744 0	38 1	82			
						1 4	1953 9								
09	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	36 1	8644 3	Y	993	999 0	5 1	71			
						7 4	1092 9								
CASSINI 7 UNIT															
				WELL #: 705HR	RRCID -> 292865	COMPL. DATE 06/01/2022	TOTAL	DEPTH 11830	PERF.11811	- 16716					
04	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	34 1	9768 3	Y	1724	1732 0	6 1	8			
						19 4	1896 9			1 8					
05	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	26 1	9534 3	Y	2194	2187 0	3 1	12			
						10 4	2413 9								
06	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	33 1	8950 3	Y	2058	2060 0	2 1	8			
						2 4	2264 9								
07	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	32 1	8783 3	Y	2243	2237 0	1 1	13			
						1 4	2467 9								
08	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	32 1	8723 3	Y	1993	1992 0	1 1	13			
						19 4	2192 9								
09	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	29 1	8009 3	Y	1858	1852 0	1 1	18			
						7 4	2044 9								
CASSINI 7 UNIT															
				WELL #: 714H	RRCID -> 292866	COMPL. DATE 06/03/2022	TOTAL	DEPTH 11854	PERF.11838	- 16698					
04	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	37 1	8135 3	Y	2299	2302 0	4 1	10			
						21 4	2529 9			1 8					
05	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	31 1	8066 3	Y	2318	2312 0	3 1	13			
						12 4	2550 9								
06	11100 X	9929	-0-	-1171	-0-	40 1	7542 3	Y	2132	2135 0	2 1	8			
						2 4	2345 9								
07	11470 X	9890	-0-	-1580	-0-	40 1	7496 3	Y	2139	2133 0	1 1	13			
						1 4	2353 9								
08	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	41 1	7173 3	Y	1920	1920 0	1 1	12			
						25 4	2112 9								
09	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	37 1	7164 3	Y	1872	1865 0	1 1	18			
						10 4	2059 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 715H			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
						RRCID -> 292867		COMPL. DATE 06/01/2022		TOTAL DEPTH 11876		PERF.11902 - 16735				
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
04	13200 X	12416	-0-	-784	-0-	39 1	9683 3	22 4	2672 9	Y	2429	2431 0	1 8	6 1		11
05	13640 X	11301	-0-	-2339	-0-	28 1	8718 3	11 4	2544 9	Y	2313	2307 0		4 1		13
06	13230 X	9664	-0-	-3566	-0-	34 1	7436 3	2 4	2192 9	Y	1993	1996 0		2 1		8
07	13671 X	9618	-0-	-4053	-0-	33 1	7431 3	1 4	2153 9	Y	1957	1952 0		1 1		12
08	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	32 1	7994 3	19 4	1915 9	Y	1741	1741 0		1 1		11
09	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	27 1	7491 3	7 4	1730 9	Y	1573	1568 0		1 1		15
CASSINI 7 UNIT			WELL #: 734H			RRCID -> 292868		COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL DEPTH 12191		PERF.12164 - 17066				
04	19620 X	8661	-0-	-10959	-0-	57 1	5682 3	32 4	2890 9	Y	2627	2631 0	2 8	3 1		12
05	20274 X	8726	-0-	-11548	-0-	37 1	5902 3	27 4	2760 9	Y	2509	2505 0		2 1		14
06	20559 X	20559	-0-	-0-	-0-	48 1	15730 3	3 4	4778 9	Y	4344	4337 0		4 1		17
07	19968 X	19968	-0-	-0-	-0-	48 1	15582 3	2 4	4336 9	Y	3942	3934 0		2 1		23
08	21917 X	21917	-0-	-0-	-0-	53 1	17886 3	32 4	3946 9	Y	3587	3586 0		1 1		23
09	19018 X	19018	-0-	-0-	-0-	46 1	15593 3	12 4	3367 9	Y	3061	3052 0		3 1		29
CASSINI 7 UNIT			WELL #: 705H			RRCID -> 292889		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 11123		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CASSINI 7 UNIT			WELL #: 733H			RRCID -> 292928		COMPL. DATE 06/01/2022		TOTAL DEPTH 12196		PERF.12178 - 17073				
04	19230 X	18712	-0-	-518	-0-	45 1	14878 3	25 4	3764 9	Y	3422	3424 0	2 8	8 1		15
05	19871 X	16669	-0-	-3202	-0-	31 1	13108 3	39 4	3491 9	Y	3174	3166 0		6 1		17
06	19710 X	15587	-0-	-4123	-0-	38 1	12252 3	2 4	3295 9	Y	2995	2997 0		3 1		12
07	20367 X	16009	-0-	-4358	-0-	38 1	12671 3	1 4	3299 9	Y	2999	2991 0		2 1		18
08	14847 X	14847	-0-	-0-	-0-	35 1	11798 3	21 4	2993 9	Y	2721	2721 0		1 1		17
09	13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	33 1	10162 3	9 4	2927 9	Y	2661	2650 0		2 1		26

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MUDDY WATERS UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 711H	ASSOCIATED RRCID -> 292939	CAPACITY COMPL. DATE 08/25/2023				TOTAL	DEPTH	9699	PERF. 9819	- 17330	CNTY: WARD		
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
04	7860 X	78	-0-	-7782	-0-		72 2	3 9	4	4	Y	2	101	1			1
05	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-		8495 2298	3 9	14	4	Y	2089	6	0	1807	1	277
06	18687 X	18687	-0-	-0-	-0-		16715 1960	3 9	12	4	Y	1782	14	0	1920	1	125
07	14874 X	14874	-0-	-0-	-0-		13831 1036	3 9	7	4	Y	942	8	0	994	1	65
08	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-		5591 1067	3 9	1	4	Y	970	2	0	934	1	99
09	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-		5596	3	1224	9	Y	1113	4	0	1110	1	98
STATE MUDDY WATERS UNIT				WELL #: 731H	RRCID -> 292945	COMPL. DATE 02/22/2024				TOTAL	DEPTH	9981	PERF.10370	- 17772			
04	21720 X	13772	-0-	-7948	-0-		13518 227	3 9	27	4	Y	206	17	0	98	1	120
05	31735 X	31735	-0-	-0-	-0-		30739 961	3 9	35	4	Y	874	27	0	857	1	110
06	24327 X	24327	-0-	-0-	-0-		23783 519	3 9	25	4	Y	472	26	0	525	1	31
07	20759 X	20759	-0-	-0-	-0-		19994 745	3 9	20	4	Y	677	14	0	648	1	46
08	17518 X	17518	-0-	-0-	-0-		16903 601	3 9	14	4	Y	546	8	0	530	1	54
09	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-		15563 600	3 9	12	4	Y	545	15	0	538	1	46
STATE MUDDY WATERS UNIT				WELL #: 732H	RRCID -> 292946	COMPL. DATE 02/23/2024				TOTAL	DEPTH	9962	PERF.10120	- 17507			
04	93840 X	15032	-0-	-78808	-0-		14335 672	3 9	25	4	Y	611	22	0	391	1	388
05	90808 X	90808	-0-	-0-	-0-		87711 3057	3 9	40	4	Y	2779	94	0	2724	1	349
06	87012 X	87012	-0-	-0-	-0-		84575 2409	3 9	28	4	Y	2190	109	0	2286	1	144
07	80910 X	79992	-0-	-918	-0-		76149 3825	3 9	18	4	Y	3477	65	0	3319	1	237
08	73321 X	73321	-0-	-0-	-0-		68962 4356	3 9	3	4	Y	3960	42	0	3757	1	398
09	66813 X	66813	-0-	-0-	-0-		62615 4192	3 9	6	4	Y	3811	61	0	3818	1	330
STATE MUDDY WATERS UNIT				WELL #: 733H	RRCID -> 292947	COMPL. DATE 02/24/2024				TOTAL	DEPTH	9928	PERF.10247	- 17617			
04	18630 X	-0-	-0-	-18630	-0-						Y	-0-	13	1			-0-
05	24207 X	24207	-0-	-0-	-0-		23685 505	3 9	17	4	Y	459	24	0	379	1	56
06	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-		13830 2228	3 9	10	4	Y	2025	38	0	1904	1	139
07	14229 X	10909	-0-	-3320	-0-		9601 1302	3 9	6	4	Y	1184	18	0	1224	1	81
08	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-		7503 271	3 9	1	4	Y	246	10	0	294	1	23
09	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-		9737	3	69	9	Y	63	9	0	73	1	4

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MUDDY WATERS UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H		ASSOCIATED RRCID -> 292948		CAPACITY COMPL. DATE 04/17/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10209 PERF.10469 - 17746						
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
04	101250 X	15814	-0-		-85436	-0-		15378	3 409 9	27	4	Y	372	20	0	199	1	229
05	102640 X	102640	-0-		-0-	-0-		100962	3 1634 9	44	4	Y	1485	95	0	1442	1	177
06	101223 X	101223	-0-		-0-	-0-		99801	3 1393 9	29	4	Y	1266	113	0	1252	1	78
07	95395 X	95395	-0-		-0-	-0-		93927	3 1451 9	17	4	Y	1319	71	0	1241	1	85
08	88765 X	88765	-0-		-0-	-0-		87556	3 1205 9	4	4	Y	1095	42	0	1035	1	103
09	78569 X	78569	-0-		-0-	-0-		77536	3 77536 3	1033	9	Y	939	70	0	898	1	74

TITAN 7 UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 292965		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 11787 PERF.11867 - 16646						
04	16650 X	14906	-0-		-1744	-0-		11782	3 3119 9	5	4	Y	2835	2820	0 2 8	7	1	41
05	16089 X	13123	-0-		-2966	-0-		10534	2 17 4	3 2570 9	Y	2336	2337	0		4	1	36
06	15570 X	9605	-0-		-5965	-0-		7083	4 1 33 4	3 7083 3	Y	2259	2272	0		2	1	21
07	16089 X	9783	-0-		-6306	-0-		2485	3 3 1	9 7304 3	Y	2249	2226	0		1	1	43
08	9920 X	9920	-0-		-0-	-0-		2474	2 4 4	9 7425 3	Y	2258	2252	0		1	1	48
09	9213 X	9213	-0-		-0-	-0-		2484	7 4 2	9 6944 3	Y	2060	2034	0		1	1	73

LINK VJ RANCH 24-13 K				WELL #: 734H		RRCID -> 292967		COMPL. DATE 07/10/2022				TOTAL DEPTH 11642 PERF.11756 - 21680						
04	30240 X	23785	-0-		-6455	-0-		144	1 192 4	19867	3 3582 9	Y	3256	3243	0			15
05	31000 X	27411	-0-		-3589	-0-		115	1 210 4	22281	3 4805 9	Y	4368	4331	0	17	8	35
06	27048 X	27048	-0-		-0-	-0-		59	1 44 4	23049	3 3896 9	Y	3542	3533	0	8	8	36
07	29661 X	29661	-0-		-0-	-0-		65	1 45 4	25297	3 4254 9	Y	3867	3789	0 40 8	35	1	39
08	28234 X	28234	-0-		-0-	-0-		33	1 82 4	23917	3 4202 9	Y	3820	3807	0	15	1	37
09	30233 X	30233	-0-		-0-	-0-		43	1 1 4	26032	3 4157 9	Y	3779	3769	0			47

LINK VJ RANCH 24-13 J				WELL #: 733H		RRCID -> 293032		COMPL. DATE 07/09/2022				TOTAL DEPTH 11660 PERF.11746 - 21865						
04	31980 X	26211	-0-		-5769	-0-		162	1 232 4	22218	3 3599 9	Y	3272	3260	0			15
05	30070 X	28491	-0-		-1579	-0-		129	1 234 4	24729	3 3399 9	Y	3090	3064	0	16	8	25
06	28260 X	26331	-0-		-1929	-0-		61	1 49 4	23968	3 2253 9	Y	2048	2046	0	6	8	21
07	27094 X	26827	-0-		-267	-0-		63	1 46 4	24355	3 2363 9	Y	2148	2100	0 29 8	19	1	21
08	27614 X	27614	-0-		-0-	-0-		33	1 83 4	23569	3 3929 9	Y	3572	3544	0	15	1	34
09	33047 X	33047	-0-		-0-	-0-		45	1 1 4	27567	3 5434 9	Y	4940	4912	0			62

PHANTOM (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
LINK VJ RANCH 24-13 L														
WELL #: 752H RRCID -> 293035 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12100 - 22278														
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
04	73735 X	73735	-0-	-0-	-0-	487	1	66188	3	Y	6080	6064	0	28
						372	4	6688	9					
05	68200 X	61930	-0-	-6270	-0-	301	1	57386	3	Y	3564	3546	0	28
						323	4	3920	9				18 8	
06	65670 X	57276	-0-	-8394	-0-	132	1	51389	3	Y	5171	5132	0	52
						67	4	5688	9				15 8	
07	76198 X	53933	-0-	-22265	-0-	130	1	49907	3	Y	3489	3400	0	34
						58	4	3838	9				31 1	
08	25585 X	25585	-0-	-0-	-0-	33	1	23520	3	Y	1803	1801	0	17
						49	4	1983	9				19 1	
09	49673 X	49673	-0-	-0-	-0-	75	1	45441	3	Y	3774	3746	0	45
						6	4	4151	9					
CASSINI 7 UNIT														
WELL #: 703H RRCID -> 293049 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11835 - 16708														
04	7860 X	7829	-0-	-31	-0-	29	1	5641	3	Y	1948	1950	0	9
						16	4	2143	9				3 1	
05	7595 X	6645	-0-	-950	-0-	23	1	4785	3	Y	1660	1658	0	9
						11	4	1826	9				2 1	
06	8310 X	6041	-0-	-2269	-0-	31	1	4683	3	Y	1197	1200	0	5
						10	4	1317	9				1 1	
07	8587 X	6312	-0-	-2275	-0-	31	1	4786	3	Y	1358	1354	0	8
						1	4	1494	9				1 1	
08	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	32	1	5246	3	Y	1475	1474	0	9
						20	4	1623	9					
09	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	29	1	4962	3	Y	1451	1445	0	14
						8	4	1596	9				1 1	
LINK VJ RANCH 24-13 M														
WELL #: 753H RRCID -> 293057 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375														
04	54420 X	45650	-0-	-8770	-0-	310	1	41991	3	Y	2782	2784	0	13
						289	4	3060	9					
05	56234 X	47113	-0-	-9121	-0-	224	1	42799	3	Y	3451	3407	0	27
						294	4	3796	9				30 8	
06	58159 X	58159	-0-	-0-	-0-	134	1	52276	3	Y	5158	5115	0	52
						75	4	5674	9				18 8	
07	66229 X	66229	-0-	-0-	-0-	156	1	59845	3	Y	5594	5432	0	56
						75	4	6153	9				50 1	
08	78790 X	78790	-0-	-0-	-0-	100	1	71859	3	Y	6051	6002	0	58
						175	4	6656	9				47 1	
09	59245 X	59245	-0-	-0-	-0-	89	1	53733	3	Y	4929	4927	0	60
						1	4	5422	9					
CASSINI 7 UNIT														
WELL #: 704H RRCID -> 293060 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11861 - 16731														
04	12600 X	12087	-0-	-513	-0-	33	1	8956	3	Y	2800	2802	0	13
						18	4	3080	9				5 1	
05	13020 X	11165	-0-	-1855	-0-	26	1	8178	3	Y	2683	2678	0	15
						10	4	2951	9				3 1	
06	12600 X	9896	-0-	-2704	-0-	31	1	7231	3	Y	2391	2395	0	9
						4	4	2630	9				2 1	
07	13020 X	9935	-0-	-3085	-0-	31	1	7278	3	Y	2386	2380	0	14
						1	4	2625	9				1 1	
08	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	33	1	8848	3	Y	2272	2270	0	15
						20	4	2499	9				1 1	
09	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	27	1	7920	3	Y	2069	2063	0	20
						7	4	2276	9				1 1	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 734H RRCID -> 293159 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11072 - 18700														
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
04	19230 X	13916	-0-	-5314	-0-	147 1	12390 3	Y	1244	1247 0	11 1	31		
05	17174 X	14687	-0-	-2487	-0-	11 4	1368 9		1265	1255 0	9 1	32		
06	14773 X	14773	-0-	-0-	-0-	99 1	13153 3	Y	1412	1416 0	6 1	22		
07	16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	43 4	1392 9		3154	3010 0	3 1	163		
08	12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	101 1	13060 3	Y	788	927 0	7 1	17		
09	14828 X	14828	-0-	-0-	-0-	59 4	1553 9		2027	1965 0	6 1	73		
						109 1	12664 3	Y						
						68 4	3469 9							
						94 1	11678 3	Y						
						14 4	867 9							
						96 1	12461 3	Y						
						41 4	2230 9							
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 712H RRCID -> 293161 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10764 - 18149														
04	30660 X	29439	-0-	-1221	-0-	296 1	25134 3	Y	3634	3634 0	20 1	92		
05	32023 X	29498	-0-	-2525	-0-	12 4	3997 9		3450	3437 0	16 1	89		
06	30990 X	27449	-0-	-3541	-0-	191 1	25463 3	Y	3202	3231 0	10 1	50		
07	32023 X	24622	-0-	-7401	-0-	49 4	3795 9		2813	2712 0	6 1	145		
08	23357 X	23357	-0-	-0-	-0-	182 1	23682 3	Y	3188	3250 0	12 1	71		
09	22255 X	22255	-0-	-0-	-0-	63 4	3522 9		2960	2915 0	10 1	106		
						188 1	21261 3	Y						
						79 4	3094 9							
						154 1	19680 3	Y						
						16 4	3507 9							
						145 1	18803 3	Y						
						51 4	3256 9							
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 733H RRCID -> 293162 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11052 - 18341														
04	15690 X	12370	-0-	-3320	-0-	137 1	11401 3	Y	750	748 0	9 1	19		
05	15159 X	11959	-0-	-3200	-0-	7 4	825 9		827	818 0	7 1	21		
06	13050 X	11718	-0-	-1332	-0-	83 1	10940 3	Y	748	752 0	5 1	12		
07	13485 X	11529	-0-	-1956	-0-	26 4	910 9		617	594 0	3 1	32		
08	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	84 1	10773 3	Y	749	757 0	7 1	17		
09	11109 X	11109	-0-	-0-	-0-	38 4	823 9		693	679 0	6 1	25		
						96 1	10687 3	Y						
						67 4	679 9							
						94 1	11768 3	Y						
						9 4	824 9							
						81 1	10239 3	Y						
						27 4	762 9							
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 714H RRCID -> 293164 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10848 - 18430														
04	25084 X	25084	-0-	-0-	-0-	240 1	20609 3	Y	3839	3846 0	17 1	97		
05	26846 X	22148	-0-	-4698	-0-	12 4	4223 9		3573	3566 0	12 1	92		
06	26340 X	21260	-0-	-5080	-0-	134 1	18042 3	Y	3293	3326 0	8 1	51		
07	27218 X	19326	-0-	-7892	-0-	42 4	3930 9		2578	2492 0	4 1	133		
08	19437 X	19437	-0-	-0-	-0-	133 1	17447 3	Y	2938	2996 0	9 1	66		
09	18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	58 4	3622 9		2765	2723 0	9 1	99		
						143 1	16276 3	Y						
						71 4	2836 9							
						125 1	16066 3	Y						
						14 4	3232 9							
						122 1	15765 3	Y						
						44 4	3042 9							

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 732H			ASSOCIATED RRCID -> 293171		CAPACITY COMPL. DATE 08/16/2021			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 1330 PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
MCKNIGHT 29 UNIT																				
					WELL #:	4H	RRCID -> 293173	COMPL. DATE 06/30/2019		TOTAL	DEPTH	11759	PERF.	11941	-	16611				
04	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	-0-	8817	3	6	4	Y	1237	1257	0	4	1	25			
							1361	9					1	8						
05	10075 X	9228	-0-	-847	-0-	-0-	7992	3	5	4	Y	1119	1124	0	2	1	18			
							1231	9												
06	9750 X	9147	-0-	-603	-0-	-0-	7504	3	3	4	Y	1491	1492	0	1	1	16			
							1640	9												
07	10075 X	7270	-0-	-2805	-0-	-0-	5792	3	1478	9	Y	1344	1340	0	1	1	19			
08	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	7515	3	Y	1219	1217	0	1	1	20			
							4	4	1341	9										
09	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	6534	3	Y	966	946	0	1	1	39			
							6	4	1063	9										
STATE ABSAROKA UNIT																				
					WELL #:	713H	RRCID -> 293186	COMPL. DATE 06/27/2022		TOTAL	DEPTH	10564	PERF.	10764	-	18241				
04	21690 X	17278	-0-	-4412	-0-	-0-	175	1	14831	3	Y	2057	2057	0	11	1	52			
							9	4	2263	9										
05	21483 X	17611	-0-	-3872	-0-	-0-	114	1	15163	3	Y	2088	2077	0	9	1	54			
							37	4	2297	9										
06	19080 X	17598	-0-	-1482	-0-	-0-	117	1	15197	3	Y	2021	2038	0	6	1	31			
							61	4	2223	9										
07	19716 X	16303	-0-	-3413	-0-	-0-	123	1	13999	3	Y	1915	1843	0	4	1	99			
							74	4	2107	9										
08	17241 X	17241	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	14702	3	Y	2191	2232	0	9	1	49			
							13	4	2410	9										
09	15625 X	15625	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	13249	3	Y	2033	2002	0	7	1	73			
							37	4	2236	9										
VJ RANCH LINK 35-38 B																				
					WELL #:	591H	RRCID -> 293203	COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL	DEPTH	1103	PERF.	N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
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-
EXCELSIOR 12-7																				
					WELL #:	13H	RRCID -> 293209	COMPL. DATE 10/05/2017		TOTAL	DEPTH	12235	PERF.	12355	-	16975				
04	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	4517	3	Y	1040	995	0	2	1	88			
							3	4	1144	9			1	8						
05	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	4602	3	Y	986	950	0	20	1	104			
							1085	9												
06	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	4739	3	Y	1023	1044	0	1	1	82			
							8	4	1125	9										
07	5890 X	5465	-0-	-425	-0-	-0-	28	1	4574	3	Y	783	764	0	1	1	100			
							2	4	861	9										
08	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	4611	3	Y	548	612	0			36			
							5	4	603	9										
09	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	4564	3	Y	877	865	0	1	1	47			
							15	4	965	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT																				
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162																				
ASSOCIATED																				
CAPACITY																				
CNTY: WARD																				
WELL #: 735H RRCID -> 293214 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11314 - 18988																				
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
04		45840 X	44674	-0-	-1166	-0-		465	1	39206	3	Y	4535	4531	0	33	1	114		
								14	4	4989	9									
05		47523 X	43084	-0-	-4439	-0-		297	1	39283	3	Y	3133	3141	0	26	1	80		
								58	4	3446	9									
06		46020 X	40906	-0-	-5114	-0-		292	1	37574	3	Y	2685	2706	0	18	1	41		
								86	4	2954	9									
07		47554 X	36612	-0-	-10942	-0-		291	1	32688	3	Y	3231	3095	0	11	1	166		
								79	4	3554	9									
08		43413 X	43413	-0-	-0-	-0-		301	1	37987	3	Y	4640	4675	0	28	1	103		
								21	4	5104	9									
09		42213 X	42213	-0-	-0-	-0-		288	1	36991	3	Y	4429	4353	0	21	1	158		
								62	4	4872	9									
STATE ABSAROKA UNIT																				
WELL #: 751H RRCID -> 293216 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11401 - 18660																				
04		79230 X	72383	-0-	-6847	-0-		819	1	68023	3	Y	3201	3167	0	44	1	79		
								20	4	3521	9									
05		78585 X	76525	-0-	-2060	-0-		535	1	70556	3	Y	4861	4780	0	36	1	124		
								87	4	5347	9									
06		74850 X	74488	-0-	-362	-0-		534	1	68680	3	Y	4690	4717	0	25	1	72		
								115	4	5159	9									
07		77345 X	58685	-0-	-18660	-0-		500	1	55529	3	Y	2329	2266	0	17	1	118		
								94	4	2562	9									
08		66412 X	66412	-0-	-0-	-0-		508	1	63110	3	Y	2516	2537	0	42	1	55		
								26	4	2768	9									
09		69047 X	69047	-0-	-0-	-0-		517	1	65318	3	Y	2846	2760	0	42	1	99		
								81	4	3131	9									
STATE ABSAROKA UNIT																				
WELL #: 762H RRCID -> 293217 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11599 - 19087																				
04		46920 X	41951	-0-	-4969	-0-		480	1	39769	3	Y	1536	1511	0	37	1	37		
								12	4	1690	9									
05		48484 X	44932	-0-	-3552	-0-		298	1	39649	3	Y	4490	4382	0	30	1	115		
								46	4	4939	9									
06		47395 X	47395	-0-	-0-	-0-		327	1	42259	3	Y	4304	4330	0	22	1	67		
								75	4	4734	9									
07		47337 X	31758	-0-	-15579	-0-		272	1	30208	3	Y	1097	1100	0	9	1	55		
								71	4	1207	9									
08		38164 X	38164	-0-	-0-	-0-		289	1	35923	3	Y	1760	1753	0	23	1	39		
								16	4	1936	9									
09		39358 X	39358	-0-	-0-	-0-		294	1	37140	3	Y	1702	1658	0	24	1	59		
								52	4	1872	9									
TITAN 7 UNIT																				
WELL #: 7H RRCID -> 293227 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A																				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 38-47 H				//CONT.// 71052 900 253162 WELL #: 714H	ASSOCIATED RRCID -> 293247		CAPACITY COMPL. DATE 10/08/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11154 PERF.11165 - 21365					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	56910 X	48378	-0-	-8532	-0-	3	1 38700	4	3 9470	Y	8609	8574	0			174
05	48980 X	43285	-0-	-5695	-0-	205	3 1 35966	4	3 7106	Y	6460	6468	0	33	8	133
06	48026 X	48026	-0-	-0-	-0-	210	4 2 1 40309	4	2 7106	Y	6918	6956	0	16	8	79
07	50003 X	43569	-0-	-6434	-0-	105	4 7 1 37033	4	7 7610	Y	5792	5687	0	80	8	104
08	39087 X	39087	-0-	-0-	-0-	158	4 3 1 33333	4	3 6371	Y	5149	5105	0	28	1	120
09	37465 X	37465	-0-	-0-	-0-	87	4 31811	3	4 5664	Y	5126	5177	0			69
						5639	9		15	4						
VJ RANCH LINK 35-47 J				WELL #: 733H	RRCID -> 293248	COMPL. DATE 10/08/2022	TOTAL DEPTH 11552	PERF.11565 - 26457								
04	81930 X	72736	-0-	-9194	-0-	4	1 64082	3	4 8358	Y	7598	7567	0			150
05	79143 X	72547	-0-	-6596	-0-	292	4 1 62714	4	4 9533	Y	8666	8594	0	45	8	177
06	76590 X	73441	-0-	-3149	-0-	296	4 2 1 64335	3	4 9533	Y	8142	8203	0	24	8	92
07	77673 X	77673	-0-	-0-	-0-	148	4 11 1 67500	3	4 8956	Y	9027	8838	0	119	8	162
08	68461 X	68461	-0-	-0-	-0-	232	4 4 1 59495	3	4 9930	Y	8047	7971	0	51	1	187
09	75517 X	75517	-0-	-0-	-0-	110	4 4 1 8852	9	4 8852	Y	9988	10042	0			133
						64505	3	25	4							
						10987	9									
VJ RANCH LINK 35-47 K				WELL #: 713H	RRCID -> 293249	COMPL. DATE 10/08/2022	TOTAL DEPTH 11232	PERF.11277 - 26754								
04	68160 X	51247	-0-	-16913	-0-	4	1 42776	3	4 8221	Y	7474	7423	0			150
05	60667 X	53246	-0-	-7421	-0-	246	4 1 44509	4	4 8466	Y	7696	7639	0	49	8	158
06	58710 X	52622	-0-	-6088	-0-	267	4 2 1 44476	3	4 8023	Y	7294	7344	0	25	8	83
07	60667 X	51539	-0-	-9128	-0-	121	4 8 1 43604	3	4 7751	Y	7046	6882	0	121	8	126
08	46337 X	46337	-0-	-0-	-0-	176	4 3 1 38694	3	4 7547	Y	6861	6794	0	33	1	160
09	43141 X	43141	-0-	-0-	-0-	93	4 3 1 7547	4	4 20	Y	6760	6829	0			91
						35685	3	7436	9							
WAPITI B UNIT				WELL #: 714H	RRCID -> 293262	COMPL. DATE 03/04/2024	TOTAL DEPTH 9902	PERF.10207 - 20113								
04	24450 X	21324	-0-	-3126	-0-	105	1 19609	3	4 1511	Y	1374	26	0	1359	1	55
05	23591 X	22026	-0-	-1565	-0-	99	4 1 20387	3	4 1536	Y	1396	23	0	1387	1	41
06	22830 X	17712	-0-	-5118	-0-	99	4 1 16585	3	4 1022	Y	929	19	0	921	1	30
07	23591 X	18600	-0-	-4991	-0-	93	1 17158	3	4 1344	Y	1222	13	0	1199	1	40
08	18829 X	18829	-0-	-0-	-0-	92	1 17289	3	4 1447	Y	1315	9	0	1280	1	66
09	18940 X	18940	-0-	-0-	-0-	107	1 17678	3	1 1155	Y	1050	18	0	1056	1	42

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI B UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 734H	ASSOCIATED RRCID -> 293263	CAPACITY COMPL. DATE 03/05/2024				TOTAL	DEPTH	10125	PERF.10431	- 20308	
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
04	112770 X	97106	-0-	-15664	-0-		280	1 4	92953 3598	3 9	Y	3271	160 0	3182 1	125
05	103416 X	91823	-0-	-11593	-0-		243	1 4	87615 3955	3 9	Y	3595	129 0	3489 1	102
06	107010 X	83764	-0-	-23246	-0-		274	1 4	80444 3027	3 9	Y	2752	118 0	2650 1	86
07	110577 X	80204	-0-	-30373	-0-		229	1 4	77270 2691	3 9	Y	2446	75 0	2379 1	78
08	79188 X	79188	-0-	-0-	-0-		203	1 4	76502 2479	3 9	Y	2254	43 0	2178 1	111
09	71309 X	71309	-0-	-0-	-0-		188	1 4	68707 2410	3 9	Y	2191	73 0	2144 1	85

WAPITI B UNIT				WELL #: 735H	RRCID -> 293264	COMPL. DATE 03/06/2024				TOTAL	DEPTH	10230	PERF.10597	- 20473	
04	72988 X	72988	-0-	-0-	-0-		214	1 4	67972 4593	3 9	Y	4175	88 0	3924 1	167
05	79427 X	79427	-0-	-0-	-0-		203	1 4	73395 5821	3 9	Y	5292	81 0	5223 1	155
06	72998 X	72998	-0-	-0-	-0-		230	1 4	67629 5125	3 9	Y	4659	75 0	4587 1	152
07	75423 X	71650	-0-	-3773	-0-		192	1 4	66317 5132	3 9	Y	4665	49 0	4614 1	154
08	73284 X	73284	-0-	-0-	-0-		182	1 4	68326 4775	3 9	Y	4341	36 0	4240 1	219
09	63730 X	63730	-0-	-0-	-0-		164	1 4	59297 4268	3 9	Y	3880	59 0	3884 1	156

WAPITI B UNIT				WELL #: 753H	RRCID -> 293265	COMPL. DATE 07/04/2023				TOTAL	DEPTH	10474	PERF.10781	- 20699	
04	88830 X	77567	-0-	-11263	-0-		234	1 4	76439 660	3 9	Y	600	116 0	501 1	17
05	91667 X	78967	-0-	-12700	-0-		216	1 4	77595 1142	3 9	Y	1038	101 0	928 1	26
06	88710 X	41264	-0-	-47446	-0-		136	1 4	40581 539	3 9	Y	490	53 0	449 1	14
07	88815 X	72504	-0-	-16311	-0-		196	1 4	71515 782	3 9	Y	711	62 0	642 1	21
08	76258 X	76258	-0-	-0-	-0-		226	1 4	75229 792	3 9	Y	720	34 0	674 1	33
09	70248 X	70248	-0-	-0-	-0-		233	1 4	69193 817	3 9	Y	743	59 0	690 1	27

VJ RANCH LINK 38-47 G				WELL #: 734H	RRCID -> 293269	COMPL. DATE 10/10/2022				TOTAL	DEPTH	11432	PERF.11460	- 21567	
04	49890 X	41230	-0-	-8660	-0-		3	1 4	35694 5355	3 9	Y	4868	4848 0		96
05	48639 X	40399	-0-	-8240	-0-		3	1 4	34725 5481	3 9	Y	4983	4948 0	30 8	101
06	47070 X	42261	-0-	-4809	-0-		1	1 4	36670 5498	3 9	Y	4998	5027 0	16 8	56
07	48639 X	44737	-0-	-3902	-0-		92	7 1	38838 5745	3 9	Y	5223	5105 0	81 8	93
08	40493 X	40493	-0-	-0-	-0-		147	4 1	35506 4906	3 9	Y	4460	4414 0	36 1	103
09	45407 X	45407	-0-	-0-	-0-		39644	3 5748	15 4	Y	5225	5258 0			70

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI A UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 752H		ASSOCIATED RRCID -> 293276		CAPACITY COMPL. DATE 07/04/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10453 PERF.10708 - 20678			
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
04	102976 X	102976	-0-	-0-	-0-	257 1 257 4	101925 3 537 9	3	Y	488	107 0	384 1	1		13
05	102052 X	94278	-0-	-7774	-0-	234 1 9 4	93498 3 537 9	3	Y	488	85 0	405 1	1		11
06	97830 X	47900	-0-	-49930	-0-	147 1 9 4	47426 3 318 9	3	Y	289	43 0	249 1	1		8
07	113133 X	113133	-0-	-0-	-0-	285 1 14 4	112195 3 639 9	3	Y	581	67 0	506 1	1		16
08	90069 X	90069	-0-	-0-	-0-	261 1 1 4	89520 3 287 9	3	Y	261	39 0	229 1	1		9
09	82156 X	82156	-0-	-0-	-0-	266 1 1 4	81364 3 525 9	3	Y	477	66 0	405 1	1		15

STATE STREAMER UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 293315	COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL DEPTH 11019 PERF.12802 - 21239					
04	108870 X	98874	-0-	-9996	-0-	154 1 96 4	96607 3 2017 9	3	Y	1834	1616 0	81 1	1		179
05	105927 X	88747	-0-	-17180	-0-	200 1 1569 9	86978 3	3	Y	1426	1483 0	64 1	1		58
06	102510 X	45482	-0-	-57028	-0-	77 1 4 4	44949 3 452 9	3	Y	411	429 0	24 1	1		16
07	105214 X	102191	-0-	-3023	-0-	102 1 90 4	100903 3 1096 9	3	Y	996	910 0	31 1	1		71
08	84361 X	84361	-0-	-0-	-0-	108 1 2 4	83271 3 980 9	3	Y	891	853 0	57 1	1		52
09	76966 X	76966	-0-	-0-	-0-	130 1 10 4	76102 3 724 9	3	Y	658	627 0	50 1	1		33

STATE STREAMER UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 293319	COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL DEPTH 11087 PERF.11205 - 21793					
04	131310 X	94281	-0-	-37029	-0-	111 1 112 4	92991 3 1067 9	3	Y	970	869 0	78 1	1		49
05	127906 X	99909	-0-	-27997	-0-	87 1 61 4	98501 3 1260 9	3	Y	1145	1085 0	85 1	1		24
06	126000 X	53621	-0-	-72379	-0-	41 1 91 4	52930 3 559 9	3	Y	508	476 0	32 1	1		24
07	130200 X	107537	-0-	-22663	-0-	360 1 146 4	106158 3 873 9	3	Y	794	746 0	38 1	1		34
08	107776 X	107776	-0-	-0-	-0-	557 1 3 4	106296 3 920 9	3	Y	836	755 0	85 1	1		30
09	109097 X	109097	-0-	-0-	-0-	621 1 20 4	106487 3 1969 9	3	Y	1790	1649 0	82 1	1		89

STATE STREAMER UNIT				WELL #: 753H	RRCID -> 293320	COMPL. DATE 02/05/2024				TOTAL DEPTH 11125 PERF.11410 - 22076					
04	87120 X	67615	-0-	-19505	-0-	77 1 78 4	66054 3 1406 9	3	Y	1278	1188 0	53 1	1		73
05	82175 X	82175	-0-	-0-	-0-	68 1 48 4	80303 3 1756 9	3	Y	1596	1559 0	73 1	1		37
06	82680 X	44163	-0-	-38517	-0-	32 1 72 4	43139 3 920 9	3	Y	836	800 0	28 1	1		45
07	85436 X	77291	-0-	-8145	-0-	254 1 103 4	75193 3 1741 9	3	Y	1583	1522 0	29 1	1		77
08	64788 X	64788	-0-	-0-	-0-	334 1 2 4	63266 3 1186 9	3	Y	1078	1058 0	54 1	1		43
09	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	47 1 2 4	6529 3 294 9	3	Y	267	291 0	5 1	1		14

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MANHATTAN STATE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H			ASSOCIATED RRCID -> 293376		CAPACITY COMPL. DATE 10/02/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10151 PERF.10215 - 20371						
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
04	74220 X	54844	-0-	-19376	-0-			389 46	1 4	51854 2555	3 9	Y	2323	2175	1			234
05	76694 X	43640	-0-	-33054	-0-			278 38	1 4	41060 2264	3 9	Y	2058	2039	1	92	8	161
06	73290 X	31991	-0-	-41299	-0-			336 47	1 4	30445 1163	3 9	Y	1057	1045	1	14	8	159
07	71796 X	42726	-0-	-29070	-0-			290 132	1 4	41477 827	3 9	Y	752	709	1	71	8	131
08	59462 X	59462	-0-	-0-	-0-			376 65	1 4	56364 2657	3 9	Y	2415	2302	1	29	8	215
09	65622 X	65622	-0-	-0-	-0-			514 37	1 4	63872 1199	3 9	Y	1090	1131	1	16	8	158
MANHATTAN STATE UNIT					WELL #: 731H	RRCID -> 293392	COMPL. DATE 10/02/2022				TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9915 - 20023							
04	86070 X	73798	-0-	-12272	-0-			537 63	1 4	71261 1937	3 9	Y	1761	1774	1			177
05	77438 X	49434	-0-	-28004	-0-			433 60	1 4	46961 1980	3 9	Y	1800	1750	1	87	8	140
06	74940 X	28074	-0-	-46866	-0-			452 64	1 4	26372 1186	3 9	Y	1078	1041	1	15	8	162
07	77097 X	27858	-0-	-49239	-0-			315 144	1 4	26134 1265	3 9	Y	1150	990	1	125	8	197
08	42791 X	42791	-0-	-0-	-0-			331 65	1 4	41231 1164	3 9	Y	1058	1148	1	13	8	94
09	28300 X	28300	-0-	-0-	-0-			295 21	1 4	27086 898	3 9	Y	816	780	1	12	8	118
MANHATTAN STATE UNIT					WELL #: 752H	RRCID -> 293393	COMPL. DATE 10/02/2022				TOTAL DEPTH 10135 PERF.10175 - 20291							
04	84930 X	68586	-0-	-16344	-0-			412 48	1 4	67317 809	3 9	Y	735	754	1			74
05	77528 X	77528	-0-	-0-	-0-			504 70	1 4	76451 503	3 9	Y	457	474	1	21	8	36
06	75210 X	46771	-0-	-28439	-0-			442 62	1 4	45975 292	3 9	Y	265	257	1	4	8	40
07	101632 X	101632	-0-	-0-	-0-			652 297	1 4	100046 637	3 9	Y	579	458	1	61	8	100
08	75505 X	75505	-0-	-0-	-0-			493 46	1 4	74370 596	3 9	Y	542	587	1	7	8	48
09	75189 X	75189	-0-	-0-	-0-			581 41	1 4	73725 842	3 9	Y	765	691	1	11	8	111
MANHATTAN STATE UNIT					WELL #: 732H	RRCID -> 293417	COMPL. DATE 10/02/2022				TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9922 - 20070							
04	78810 X	46201	-0-	-32609	-0-			382 45	1 4	45264 510	3 9	Y	464	534	1			47
05	81437 X	41483	-0-	-39954	-0-			388 54	1 4	39861 1180	3 9	Y	1073	983	1	54	8	83
06	77610 X	32934	-0-	-44676	-0-			410 58	1 4	31461 1005	3 9	Y	914	848	1	12	8	137
07	52421 X	42993	-0-	-9428	-0-			398 181	1 4	41524 890	3 9	Y	809	711	1	98	8	137
08	52526 X	52526	-0-	-0-	-0-			465 43	1 4	50901 1117	3 9	Y	1015	1049	1	12	8	91
09	20326 X	20326	-0-	-0-	-0-			279 20	1 4	19341 686	3 9	Y	624	616	1	9	8	90

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
VOYAGER 15		WELL #: 5H		RRCID -> 293456		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 11884	
								PERF.12090 - 16655	
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
04	7230 X	6747	-0-	-483	-0-	21 1	5656 3	Y	953
						22 4	1048 9		
05	7471 X	6045	-0-	-1426	-0-	24 1	4805 3	Y	1082
						26 4	1190 9		
06	7230 X	5266	-0-	-1964	-0-	22 1	4171 3	Y	915
						66 4	1007 9		
07	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	23 1	6975 3	Y	918
						22 4	1010 9		
08	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	21 1	6036 3	Y	899
						47 4	989 9		
09	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	21 1	5769 3	Y	937
						29 4	1031 9		
VOYAGER 15		WELL #: 7H		RRCID -> 293457		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH 11852	
								PERF.12070 - 16481	
04	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	29 1	8228 3	Y	1686
						31 4	1855 9		
05	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	35 1	7977 3	Y	1131
						37 4	1244 9		
06	8880 X	8643	-0-	-237	-0-	29 1	7424 3	Y	1003
						87 4	1103 9		
07	9176 X	7623	-0-	-1553	-0-	26 1	6389 3	Y	1075
						25 4	1183 9		
08	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	25 1	7246 3	Y	1368
						57 4	1505 9		
09	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	26 1	7884 3	Y	1261
						36 4	1387 9		
VOYAGER 15		WELL #: 8H		RRCID -> 293458		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH 11836	
								PERF.12380 - 16632	
04	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	23 1	7873 3	Y	881
						24 4	969 9		
05	8773 X	8728	-0-	-45	-0-	28 1	7629 3	Y	947
						29 4	1042 9		
06	8490 X	7454	-0-	-1036	-0-	23 1	6407 3	Y	867
						70 4	954 9		
07	8773 X	7535	-0-	-1238	-0-	19 1	6419 3	Y	981
						18 4	1079 9		
08	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	19 1	6334 3	Y	806
						44 4	887 9		
09	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	9 1	1686 3	Y	334
						12 4	367 9		
VOYAGER 15		WELL #: 6H		RRCID -> 293462		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 11868	
								PERF.12174 - 16686	
04	5970 X	5822	-0-	-148	-0-	16 1	4899 3	Y	809
						17 4	890 9		
05	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	21 1	5213 3	Y	981
						22 4	1079 9		
06	5880 X	4710	-0-	-1170	-0-	16 1	3798 3	Y	769
						50 4	846 9		
07	6076 X	5282	-0-	-794	-0-	15 1	4399 3	Y	776
						14 4	854 9		
08	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	14 1	4789 3	Y	939
						32 4	1033 9		
09	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	18 1	5141 3	Y	1019
						25 4	1121 9		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MANHATTAN STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 711H	ASSOCIATED RRCID -> 293477	CAPACITY COMPL. DATE 05/22/2022				TOTAL	DEPTH	1980	PERF.	N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STATE LOONIE UNIT				WELL #:	752HR	RRCID -> 293504	COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL	DEPTH	11013	PERF.	11050 - 21220	
04	123450	X	95086	-0-	-28364	-0-	147	1	91801	3	Y	2770	2548	0	71 1	284
							91	4	3047	9						
05	122729	X	92770	-0-	-29959	-0-	206	1	89806	3	Y	2507	2619	0	64 1	108
							2758	9								
06	101550	X	58648	-0-	-42902	-0-	102	1	56961	3	Y	1436	1450	0	29 1	65
							5	4	1580	9						
07	98859	X	78679	-0-	-20180	-0-	77	1	76225	3	Y	2099	1978	0	23 1	163
							68	4	2309	9						
08	92761	X	92761	-0-	-0-	-0-	115	1	89992	3	Y	2411	2361	0	60 1	153
							2	4	2652	9						
09	87384	X	87384	-0-	-0-	-0-	138	1	84758	3	Y	2252	2219	0	54 1	132
							11	4	2477	9						
STATE LOONIE UNIT				WELL #:	711H	RRCID -> 293506	COMPL. DATE 02/24/2023				TOTAL	DEPTH	10420	PERF.	10460 - 20527	
04	32259	X	32259	-0-	-0-	-0-	72	1	27634	3	Y	4098	3794	0	22 1	443
							45	4	4508	9						
05	31744	X	30079	-0-	-1665	-0-	108	1	25480	3	Y	4083	4324	0	16 1	186
							4491	9								
06	32981	X	32981	-0-	-0-	-0-	73	1	28645	3	Y	3872	3860	0	13 1	185
							4	4	4259	9						
07	34007	X	32733	-0-	-1274	-0-	43	1	28455	3	Y	3813	3684	0	8 1	306
							41	4	4194	9						
08	31325	X	31325	-0-	-0-	-0-	50	1	27269	3	Y	3641	3691	0	16 1	240
							1	4	4005	9						
09	28190	X	28190	-0-	-0-	-0-	59	1	24488	3	Y	3307	3329	0	14 1	204
							5	4	3638	9						
STATE LOONIE UNIT				WELL #:	731H	RRCID -> 293507	COMPL. DATE 02/24/2023				TOTAL	DEPTH	10729	PERF.	10752 - 20974	
04	43590	X	39468	-0-	-4122	-0-	78	1	37008	3	Y	2121	1932	0	29 1	225
							49	4	2333	9						
05	44919	X	39528	-0-	-5391	-0-	114	1	37123	3	Y	2083	2193	0	22 1	93
							2291	9								
06	44012	X	44012	-0-	-0-	-0-	89	1	41428	3	Y	2264	2234	0	17 1	106
							5	4	2490	9						
07	45533	X	45533	-0-	-0-	-0-	54	1	42581	3	Y	2592	2480	0	11 1	207
							47	4	2851	9						
08	40310	X	40310	-0-	-0-	-0-	62	1	37644	3	Y	2366	2397	0	21 1	155
							1	4	2603	9						
09	36422	X	36422	-0-	-0-	-0-	71	1	34245	3	Y	1909	1930	0	18 1	116
							6	4	2100	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LOONIE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 732H	ASSOCIATED RRCID -> 293508	CAPACITY COMPL. DATE 02/25/2023				TOTAL	DEPTH 10704	PERF.10775	CNTY: WARD - 20849	
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
04	70260	X	63181	-0-	-7079	-0-	109 68	1 4	57605 5399	3 9	Y	4908	4507 0	524
05	66805	X	63971	-0-	-2834	-0-	157 5363	1 9	58451 5143	3 9	Y	4875	5142 0	220
06	64998	X	64998	-0-	-0-	-0-	115 6	1 4	59734 5143	3 9	Y	4675	4647 0	221
07	65592	X	65592	-0-	-0-	-0-	69 61	1 4	60385 5077	3 9	Y	4615	4451 0	369
08	61800	X	61800	-0-	-0-	-0-	83 2	1 4	56847 4868	3 9	Y	4425	4470 0	290
09	58594	X	58594	-0-	-0-	-0-	98 8	1 4	53872 4616	3 9	Y	4196	4198 0	257

STATE LOONIE UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 293534	COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL	DEPTH 11000	PERF.11019	- 21258	
04	89340	X	84024	-0-	-5316	-0-	133 83	1 4	82966 842	3 9	Y	765	693 0	65
05	92318	X	87983	-0-	-4335	-0-	199 1038	1 9	86746 917	3 9	Y	944	914 0	36
06	89340	X	45509	-0-	-43831	-0-	80 4	1 4	44508 917	3 9	Y	834	811 0	37
07	88598	X	88330	-0-	-268	-0-	87 77	1 4	86592 1574	3 9	Y	1431	1334 0	109
08	85465	X	85465	-0-	-0-	-0-	109 2	1 4	83884 1470	3 9	Y	1336	1310 0	82
09	80497	X	80497	-0-	-0-	-0-	137 11	1 4	78657 1692	3 9	Y	1538	1484 0	88

MCGREGOR B UNIT				WELL #: 753H	RRCID -> 293563	COMPL. DATE 11/03/2022				TOTAL	DEPTH 12542	PERF.12509	- 22548	
04	23580	X	20622	-0-	-2958	-0-	15596 4948	3 9	78 4	Y	4498	4539 0	76 1	56
05	33427	X	33427	-0-	-0-	-0-	24688 8647	3 9	92 4	Y	7861	7688 0	129 1	100
06	39660	X	32348	-0-	-7312	-0-	23890 8175	3 9	283 4	Y	7432	7383 0	83 1	66
07	40982	X	35503	-0-	-5479	-0-	26711 8677	3 9	115 4	Y	7888	7789 0	95 1	70
08	38437	X	38437	-0-	-0-	-0-	28985 9397	3 9	55 4	Y	8543	8375 0	129 1	109
09	61102	X	61102	-0-	-0-	-0-	44006 16973	3 9	123 4	Y	15430	15120 0	207 1	212

STATE MERCURY 7				WELL #: 6H	RRCID -> 293606	COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL	DEPTH 11934	PERF.11970	- 16824	
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 7H			ASSOCIATED RRCID -> 293630			CAPACITY COMPL. DATE 02/12/2016			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11920 PERF.12190 - 16600					
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
04	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	-0-	3906 1299	3 9	35	4	N	1181	1185 2	0 8	2	1	94
05	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	-0-	4677 2070	3 9	35	4	N	1882	1820	0	2	1	154
06	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	-0-	4750 1738	3 9	41	4	N	1580	1630	0	1	1	103
07	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	-0-	4887 1878	3 9	33	4	N	1707	1692	0	1	1	117
*08	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	-0-	4861 1602	3 9	30	4	Y	1456	1396	0			177
*09	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	-0-	4457 1758	3 9	34	4	Y	1598	1534	0	1	1	240

STATE MERCURY 7			WELL #: 13H			RRCID -> 293631			COMPL. DATE 02/23/2016			TOTAL DEPTH 11951 PERF.12102 - 16841					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	167	-0-	-0-	167	167	167	3			Y	-0-					-0-

STATE MERCURY 7			WELL #: 15H			RRCID -> 293632			COMPL. DATE 12/18/2016			TOTAL DEPTH 11931 PERF.12339 - 16834					
04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	-0-	2246 636	3 9	18	4	N	578	588 1	0 8	1	1	46
05	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	-0-	2370 629	3 9	15	4	N	572	570	0	1	1	47
06	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	-0-	2290 653	3 9	18	4	N	594	602	0			39
07	3007 X	2908	-0-	-99	-0-	-0-	2265 627	3 9	16	4	N	570	570	0			39
*08	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	-0-	2259 606	3 9	19	4	Y	551	523	0			67
*09	239 X	239	-0-	-0-	-0-	-0-	189 48	3 9	2	4	Y	44	104	0			7

STATE MERCURY 7			WELL #: 17H			RRCID -> 293633			COMPL. DATE 12/18/2016			TOTAL DEPTH 11949 PERF.12362 - 16833					
04	5520 X	5138	-0-	-382	-0-	-0-	4214 906	3 9	18	4	N	824	842 1	0 8	2	1	66
05	5704 X	5188	-0-	-516	-0-	-0-	4326 847	3 9	15	4	N	770	771	0	2	1	63
06	5220 X	5053	-0-	-167	-0-	-0-	4201 836	3 9	16	4	N	760	773	0	1	1	49
07	5394 X	5117	-0-	-277	-0-	-0-	4345 755	3 9	17	4	N	686	687	0	1	1	47
*08	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	-0-	4292 749	3 9	23	4	Y	681	645	0			83
*09	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1045 224	3 9	8	4	Y	204	256	0			31

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 8H			ASSOCIATED RRCID -> 293635			CAPACITY COMPL. DATE 02/12/2016			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11922 PERF.12180 - 16680				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MERCURY 7				WELL #:	16H	RRCID -> 293636			COMPL. DATE 12/18/2016			TOTAL	DEPTH 11929	PERF.12131	- 16789	
04	7500 X	6526	-0-	-974	-0-	5437	3	25	4	N	967	983	0	3	1	77
						1064	9					1	8			
05	7750 X	6820	-0-	-930	-0-	5720	3	41	4	N	963	959	0	2	1	79
						1059	9									
06	6930 X	6811	-0-	-119	-0-	5621	3	35	4	N	1050	1060	0	1	1	68
						1155	9									
07	6882 X	6663	-0-	-219	-0-	5589	3	17	4	N	961	962	0	1	1	66
						1057	9									
*08	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	5139	3	16	4	Y	861	822	0			105
						947	9									
*09	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1367	3	4	4	Y	228	299	0			34
						251	9									
MCGREGOR C UNIT				WELL #:	752H	RRCID -> 293688			COMPL. DATE 11/02/2022			TOTAL	DEPTH 12526	PERF.12464	- 22522	
04	19380 X	9600	-0-	-9780	-0-	6748	3	91	4	Y	2510	2449	0	43	1	31
						2761	9									
05	28578 X	28578	-0-	-0-	-0-	22479	3	84	4	Y	5468	5277	0	153	1	69
						6015	9									
06	29183 X	29183	-0-	-0-	-0-	21882	3	259	4	Y	6402	6315	0	99	1	57
						7042	9									
07	33759 X	33759	-0-	-0-	-0-	25137	3	108	4	Y	7740	7636	0	93	1	68
						8514	9									
08	38457 X	38457	-0-	-0-	-0-	27936	3	52	4	Y	9517	9326	0	137	1	122
						10469	9									
09	39304 X	39304	-0-	-0-	-0-	28316	3	79	4	Y	9917	9756	0	147	1	136
						10909	9									
TITAN 7 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 293757			COMPL. DATE 11/15/2021			TOTAL	DEPTH 11758	PERF.11913	- 16614	
04	12060 X	11814	-0-	-246	-0-	9809	3	6	4	Y	1817	1815	0	5	1	26
						1999	9					1	8			
05	12462 X	12166	-0-	-296	-0-	2	1	10271	3	Y	1705	1701	0	4	1	26
						17	4	1876	9							
06	12060 X	11451	-0-	-609	-0-	4	1	9590	3	Y	1662	1670	0	2	1	16
						29	4	1828	9							
07	12462 X	12095	-0-	-367	-0-	3	1	10218	3	Y	1702	1683	0	2	1	33
						2	4	1872	9							
08	11452 X	11452	-0-	-0-	-0-	4	1	9656	3	Y	1623	1621	0	1	1	34
						7	4	1785	9							
09	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	2	1	9369	3	Y	1658	1631	0	2	1	59
						1	4	1824	9							
STATE LOONIE UNIT				WELL #:	752H	RRCID -> 293760			COMPL. DATE 04/26/2022			TOTAL	DEPTH 10010	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 30-31 A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731H	ASSOCIATED RRCID -> 293986	CAPACITY COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL	DEPTH	11613	PERF.11880	- 21894				
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
04	60150 X	47303	-0-	-12847	-0-			238 339	1 4	37260 9466	3 9	Y	8605	8549	0			58
05	62155 X	43848	-0-	-18307	-0-			127 225	1 4	36960 6536	3 9	Y	5942	5912	0			88
06	60150 X	28361	-0-	-31789	-0-			9 34	1 4	24317 4001	3 9	Y	3637	3708	0			17
07	51724 X	51724	-0-	-0-	-0-			24 25	1 4	44934 6741	3 9	Y	6128	6076	0			69
08	47311 X	47311	-0-	-0-	-0-			36 45	1 4	41313 5917	3 9	Y	5379	5384	0			64
09	48721 X	48721	-0-	-0-	-0-			93 3	1 4	41656 6969	3 9	Y	6335	6338	0			61

LINK VJ RANCH 30-31 B				WELL #: 751H	RRCID -> 293992	COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL	DEPTH	12104	PERF.12400	- 21349				
04	68280 X	19088	-0-	-49192	-0-			101 119	1 4	15659 3209	3 9	Y	2917	2897	0			20
05	59148 X	47623	-0-	-11525	-0-			150 213	1 4	43115 4145	3 9	Y	3768	3732	0			56
06	57945 X	57945	-0-	-0-	-0-			20 42	1 4	53292 4591	3 9	Y	4174	4211	0			19
07	74943 X	74943	-0-	-0-	-0-			38 26	1 4	71110 3769	3 9	Y	3426	3406	0			39
08	58547 X	58547	-0-	-0-	-0-			48 20	1 4	54653 3826	3 9	Y	3478	3476	0			41
09	58849 X	58849	-0-	-0-	-0-			121 1	1 4	54334 4393	3 9	Y	3994	3997	0			38

LINK VJ RANCH 30-31 C				WELL #: 711H	RRCID -> 293993	COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL	DEPTH	11425	PERF.11552	- 21620				
04	57210 X	25810	-0-	-31400	-0-			116 188	1 4	18558 6948	3 9	Y	6316	6274	0			42
05	52855 X	30093	-0-	-22762	-0-			83 204	1 4	24307 5499	3 9	Y	4999	4967	0			74
06	51150 X	21686	-0-	-29464	-0-			7 20	1 4	18638 3021	3 9	Y	2746	2807	0			13
07	57209 X	57209	-0-	-0-	-0-			25 23	1 4	46726 10435	3 9	Y	9486	9392	0			107
08	41366 X	41366	-0-	-0-	-0-			29 14	1 4	33296 8027	3 9	Y	7297	7317	0			87
09	49909 X	49909	-0-	-0-	-0-			87 10641	1 9	39181	3	Y	9674	9668	0			93

LINK VJ RANCH 30-31 D				WELL #: 732H	RRCID -> 293994	COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL	DEPTH	11722	PERF.11843	- 21856				
04	43650 X	22633	-0-	-21017	-0-			104 144	1 4	16497 5888	3 9	Y	5353	5317	0			36
05	39215 X	26340	-0-	-12875	-0-			74 137	1 4	21568 4561	3 9	Y	4146	4121	0			61
06	25699 X	25699	-0-	-0-	-0-			8 23	1 4	20943 4725	3 9	Y	4295	4336	0			20
07	57892 X	57892	-0-	-0-	-0-			27 23	1 4	49676 8166	3 9	Y	7424	7360	0			84
08	47409 X	47409	-0-	-0-	-0-			35 17	1 4	39752 7605	3 9	Y	6914	6916	0			82
09	44960 X	44960	-0-	-0-	-0-			83 7522	1 9	37355	3	Y	6838	6855	0			65

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN H				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H	ASSOCIATED RRCID -> 294088	CAPACITY COMPL. DATE 02/17/2023				TOTAL	DEPTH 12442	PERF.13199	CNTY: WARD		- 22470
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	88680 X	85710	-0-	-2970	-0-	109 61	1 4	74228 11312	3 9	Y	10284	10236 12	0 8	66 1	46
05	91636 X	88553	-0-	-3083	-0-	101 39	1 4	77156 11257	3 9	Y	10234	10181	0	43 1	56
06	88680 X	81840	-0-	-6840	-0-	130 8	1 4	71266 10436	3 9	Y	9487	9482	0	24 1	37
07	91419 X	86784	-0-	-4635	-0-	128 4	1 4	75577 11075	3 9	Y	10068	10029	0	17 1	59
08	83056 X	83056	-0-	-0-	-0-	110 67	1 4	72451 10428	3 9	Y	9480	9470	0	8 1	61
09	79551 X	79551	-0-	-0-	-0-	99 26	1 4	69529 9897	3 9	Y	8997	8954	0	17 1	87

STATE EINHORN UNIT				WELL #: 713H	RRCID -> 294112	COMPL. DATE 02/15/2024				TOTAL	DEPTH 10249	PERF.10211			- 20660
04	53160 X	-0-	-0-	-53160	-0-	138	1	27464	3	Y	1	17	1		18
05	54932 X	30701	-0-	-24231	-0-	52 163	4 1	3047 37578	9 3	Y	2770	2670	1		118
06	51900 X	41679	-0-	-10221	-0-	20 157	4 1	3918 43848	9 3	Y	3562	3540	1		140
07	53165 X	48266	-0-	-4899	-0-	36 152	4 1	4225 38862	9 3	Y	3841	3870	1		111
08	43282 X	43282	-0-	-0-	-0-	76 159	4 1	4192 42673	9 3	Y	3811	3752	1		170
09	46919 X	46919	-0-	-0-	-0-	43	4	4044	9	Y	3676	3778	1		68

STATE EINHORN UNIT				WELL #: 712H	RRCID -> 294124	COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL	DEPTH 10169	PERF.10276			- 20748
04	62310 X	-0-	-0-	-62310	-0-	36	1	8648	3	Y	1	58	1		61
05	64883 X	10736	-0-	-54147	-0-	28 180	4 1	2024 44133	9 3	Y	1840	1821	1		80
06	62790 X	49144	-0-	-13646	-0-	22 169	4 1	4809 50972	9 3	Y	4372	4279	1		173
07	64883 X	56356	-0-	-8527	-0-	39 174	4 1	5176 48952	9 3	Y	4705	4740	1		138
08	55952 X	55952	-0-	-0-	-0-	87 185	4 1	6739 54216	9 3	Y	6126	5986	1		278
09	59600 X	59600	-0-	-0-	-0-	51	4	5148	9	Y	4680	4871	1		87

STATE EINHORN UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 294125	COMPL. DATE 07/24/2023				TOTAL	DEPTH 10860	PERF.10737			- 21216
04	75840 X	6582	-0-	-69258	-0-	17 57	1 4	6149 359	3 9	Y	326	63	1		309
05	78368 X	76991	-0-	-1377	-0-	236 61	1 4	74382 2312	3 9	Y	2102	2332	1		79
06	75840 X	41279	-0-	-34561	-0-	108 13	1 4	39837 1321	3 9	Y	1201	1237	1		43
07	78368 X	71195	-0-	-7173	-0-	156 36	1 4	69044 1959	3 9	Y	1781	1778	1		46
08	57281 X	57281	-0-	-0-	-0-	137 69	1 4	54909 2166	3 9	Y	1969	1935	1		80
09	69233 X	69233	-0-	-0-	-0-	155 42	1 4	66796 2240	3 9	Y	2036	2081	1		35

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 753H		ASSOCIATED RRCID -> 294127		CAPACITY COMPL. DATE 07/24/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10897 PERF.10795 - 21179					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	77100 X	5742	-0-	-71358	-0-		16	1	5280	3	Y	358	53	1			340
							52	4	394	9							
05	83452 X	52972	-0-	-30480	-0-		187	1	50522	3	Y	2015	2276	1			79
							46	4	2217	9							
06	80760 X	23735	-0-	-57025	-0-		78	1	23110	3	Y	489	552	1			16
							9	4	538	9							
07	83452 X	48721	-0-	-34731	-0-		126	1	46616	3	Y	1773	1741	1			48
							29	4	1950	9							
08	49456 X	49456	-0-	-0-	-0-		144	1	47994	3	Y	1133	1138	1			43
							72	4	1246	9							
09	67259 X	67259	-0-	-0-	-0-		177	1	65349	3	Y	1532	1550	1			25
							48	4	1685	9							

DARWIN 7				WELL #: 715H		RRCID -> 294134		COMPL. DATE 02/11/2023				TOTAL DEPTH 11929 PERF.12038 - 16923					
04	13560 X	12342	-0-	-1218	-0-		29	1	9051	3	Y	2951	2955	0	6	1	13
							16	4	3246	9			1	8			
05	13981 X	12651	-0-	-1330	-0-		24	1	9242	3	Y	3069	3061	0	4	1	17
							9	4	3376	9							
06	13110 X	12138	-0-	-972	-0-		31	1	8906	3	Y	2908	2911	0	3	1	11
							2	4	3199	9							
07	13082 X	12869	-0-	-213	-0-		31	1	9655	3	Y	2893	2885	0	2	1	17
							1	4	3182	9							
08	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-		31	1	9527	3	Y	2661	2660	0	1	1	17
							19	4	2927	9							
09	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-		28	1	9119	3	Y	2596	2586	0	2	1	25
							7	4	2856	9							

STATE EINHORN UNIT				WELL #: 714H		RRCID -> 294167		COMPL. DATE 02/29/2024				TOTAL DEPTH 10364 PERF.10278 - 20700					
04	76200 X	-0-	-0-	-76200	-0-						Y	-0-	32	1			34
05	78740 X	37421	-0-	-41319	-0-		128	1	33931	3	Y	3011	2917	1			128
							50	4	3312	9							
06	75210 X	53480	-0-	-21730	-0-		165	1	48131	3	Y	4692	4635	1			185
							23	4	5161	9							
07	76725 X	63820	-0-	-12905	-0-		163	1	58037	3	Y	5075	5112	1			148
							37	4	5583	9							
08	59649 X	59649	-0-	-0-	-0-		165	1	53865	3	Y	5034	4956	1			226
							82	4	5537	9							
09	63607 X	63607	-0-	-0-	-0-		169	1	58047	3	Y	4859	4995	1			90
							46	4	5345	9							

STATE EINHORN UNIT				WELL #: 733H		RRCID -> 294168		COMPL. DATE 02/19/2024				TOTAL DEPTH 10614 PERF.10542 - 20857					
04	71790 X	-0-	-0-	-71790	-0-						Y	-0-	36	1			37
05	74183 X	37624	-0-	-36559	-0-		125	1	34751	3	Y	2460	2393	1			104
							42	4	2706	9							
06	70320 X	61513	-0-	-8807	-0-		212	1	56384	3	Y	4446	4376	1			174
							26	4	4891	9							
07	68904 X	68904	-0-	-0-	-0-		199	1	63386	3	Y	4794	4829	1			139
							46	4	5273	9							
08	31495 X	31495	-0-	-0-	-0-		129	1	28912	3	Y	2172	2214	1			97
							65	4	2389	9							
09	17814 X	17814	-0-	-0-	-0-		102	1	16420	3	Y	1149	1225	1			21
							28	4	1264	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 734H	ASSOCIATED RRCID -> 294169	CAPACITY COMPL. DATE 03/01/2024				TOTAL	DEPTH	10603	PERF.10385 - 20960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	85590 X	-0-	-0-	-85590	-0-			Y	1	50	1		53
05	89714 X	72642	-0-	-17072	-0-	200	1	Y	6319	6106	1		266
						58	4			6951	9		
06	86820 X	70808	-0-	-16012	-0-	176	1	Y	6303	6323	1		246
						24	4			6933	9		
07	89714 X	80963	-0-	-8751	-0-	168	1	Y	6931	6977	1		200
						40	4			7624	9		
08	72741 X	72741	-0-	-0-	-0-	164	1	Y	6419	6335	1		284
						92	4			7061	9		
09	79597 X	79597	-0-	-0-	-0-	171	1	Y	6451	6617	1		118
						56	4			7096	9		
STATE EINHORN UNIT				WELL #: 754H	RRCID -> 294170	COMPL. DATE 07/24/2023				TOTAL	DEPTH	10882	PERF.10820 - 21195
04	105450 X	647	-0-	-104803	-0-	5	1	Y	24	6	1		22
						18	4			26	9		
05	100533 X	12912	-0-	-87621	-0-	89	1	Y	359	367	1		14
						22	4			395	9		
06	81900 X	12852	-0-	-69048	-0-	63	1	Y	509	504	1		19
						8	4			560	9		
07	50778 X	24483	-0-	-26295	-0-	77	1	Y	834	830	1		23
						18	4			917	9		
08	36011 X	36011	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	1558	1515	1		66
						56	4			1714	9		
09	52101 X	52101	-0-	-0-	-0-	143	1	Y	1944	1976	1		34
						39	4			2138	9		
STATE STONEFLY UNIT				WELL #: 753H	RRCID -> 294282	COMPL. DATE 12/23/2022				TOTAL	DEPTH	10037	PERF.10568 - 20605
04	66360 X	63291	-0-	-3069	-0-	569	1	Y	1338	1334	1		89
						20	4			1472	9		
05	70246 X	69621	-0-	-625	-0-	646	1	Y	1345	1303	1		131
						127	4			1480	9		
06	67980 X	35129	-0-	-32851	-0-	428	1	Y	555	615	1		71
						45	4			611	9		
07	70246 X	55129	-0-	-15117	-0-	493	1	Y	772	764	1		79
						336	4			849	9		
08	65366 X	65366	-0-	-0-	-0-	624	1	Y	1123	1083	1		119
						180	4			1235	9		
09	63067 X	63067	-0-	-0-	-0-	615	1	Y	1078	1086	1		111
						136	4			1186	9		
STATE STONEFLY UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 294285	COMPL. DATE 12/22/2022				TOTAL	DEPTH	10083	PERF.10780 - 20598
04	69720 X	62475	-0-	-7245	-0-	565	1	Y	1108	1134	1		70
						20	4			1219	9		
05	70525 X	61534	-0-	-8991	-0-	577	1	Y	742	748	1		64
						115	4			816	9		
06	66240 X	31726	-0-	-34514	-0-	390	1	Y	321	349	1		36
						41	4			353	9		
07	86015 X	86015	-0-	-0-	-0-	771	1	Y	1058	989	1		105
						506	4			1164	9		
08	57593 X	57593	-0-	-0-	-0-	553	1	Y	761	790	1		76
						157	4			837	9		
09	56828 X	56828	-0-	-0-	-0-	558	1	Y	662	677	1		61
						121	4			728	9		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN D														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 253162														
WELL #: 712H RRCID -> 294427 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12026 - 22085														
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
04	29250 X	20989	-0-	-8261	-0-	39 1	15974 3	22 4	4954 9	Y	4504	4513 0	9 1	20
05	29729 X	20269	-0-	-9460	-0-	36 1	15387 3	14 4	4832 9	Y	4393	4383 0	6 1	24
06	32428 X	32428	-0-	-0-	-0-	78 1	25755 3	5 4	6590 9	Y	5991	5984 0	7 1	24
07	32639 X	32639	-0-	-0-	-0-	79 1	26306 3	3 4	6251 9	Y	5683	5670 0	4 1	33
08	26343 X	26343	-0-	-0-	-0-	74 1	21111 3	45 4	5113 9	Y	4648	4649 0	2 1	30
09	24666 X	24666	-0-	-0-	-0-	66 1	19733 3	17 4	4850 9	Y	4409	4393 0	4 1	42
CASSWIN F WELL #: 731H RRCID -> 294545 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12314 - 22301														
04	46080 X	42676	-0-	-3404	-0-	49 1	34744 3	27 4	7856 9	Y	7142	7134 0	25 1	32
05	47616 X	42038	-0-	-5578	-0-	40 1	34070 3	15 4	7913 9	Y	7194	7168 0	18 1	40
06	46080 X	40337	-0-	-5743	-0-	52 1	32674 3	3 4	7608 9	Y	6916	6918 0	11 1	27
07	46655 X	41707	-0-	-4948	-0-	53 1	33703 3	2 4	7949 9	Y	7226	7204 0	7 1	42
08	40265 X	40265	-0-	-0-	-0-	54 1	33039 3	33 4	7139 9	Y	6490	6486 0	4 1	42
09	39221 X	39221	-0-	-0-	-0-	53 1	32247 3	14 4	6907 9	Y	6279	6254 0	7 1	60
CASSWIN G WELL #: 732H RRCID -> 294548 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12327 - 22463														
04	31500 X	29879	-0-	-1621	-0-	38 1	24092 3	21 4	5728 9	Y	5207	5204 0	17 1	23
05	32550 X	29419	-0-	-3131	-0-	31 1	23588 3	12 4	5788 9	Y	5262	5244 0	12 1	29
06	31500 X	27078	-0-	-4422	-0-	39 1	21707 3	2 4	5330 9	Y	4845	4848 0	7 1	19
07	30969 X	28332	-0-	-2637	-0-	39 1	22810 3	1 4	5482 9	Y	4984	4969 0	5 1	29
08	27639 X	27639	-0-	-0-	-0-	41 1	22573 3	25 4	5000 9	Y	4545	4543 0	2 1	29
09	30329 X	30329	-0-	-0-	-0-	44 1	24364 3	11 4	5910 9	Y	5373	5345 0	5 1	52
CASSWIN I WELL #: 733H RRCID -> 294549 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12470 - 22421														
04	38580 X	36291	-0-	-2289	-0-	47 1	29359 3	26 4	6859 9	Y	6235	6230 0	21 1	28
05	39866 X	36237	-0-	-3629	-0-	39 1	29060 3	15 4	7123 9	Y	6475	6452 0	15 1	36
06	38580 X	33970	-0-	-4610	-0-	52 1	27267 3	3 4	6648 9	Y	6044	6047 0	9 1	24
07	37510 X	34752	-0-	-2758	-0-	52 1	27957 3	2 4	6741 9	Y	6128	6110 0	6 1	36
08	33541 X	33541	-0-	-0-	-0-	50 1	27310 3	30 4	6151 9	Y	5592	5589 0	3 1	36
09	31974 X	31974	-0-	-0-	-0-	46 1	26175 3	12 4	5741 9	Y	5219	5200 0	5 1	50

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN A			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 701H			ASSOCIATED RRCID -> 294555			CAPACITY COMPL. DATE 02/11/2023			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 21942						
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
04	30284 X	30284	-0-	-0-	-0-			80 1 45 4	24517 3 5642 9			Y	5129	5130 0 3 8	15 1		23	
05	31607 X	31607	-0-	-0-	-0-			68 1 26 4	25248 3 6265 9			Y	5695	5676 0	11 1		31	
06	29640 X	28031	-0-	-1609	-0-			85 1 5 4	22221 3 5720 9			Y	5200	5204 0	6 1		21	
07	30628 X	29867	-0-	-761	-0-			88 1 3 4	23900 3 5876 9			Y	5342	5328 0	4 1		31	
08	28830 X	28830	-0-	-0-	-0-			88 1 53 4	22784 3 5905 9			Y	5368	5363 0	2 1		34	
09	24934 X	24934	-0-	-0-	-0-			78 1 20 4	20225 3 4611 9			Y	4192	4182 0	4 1		40	
CASSWIN C																		
			WELL #: 711H			RRCID -> 294557			COMPL. DATE 02/16/2023			TOTAL DEPTH 11829 PERF.12050 - 22104						
04	31890 X	26143	-0-	-5747	-0-			64 1 36 4	19840 3 6203 9			Y	5639	5640 0 3 8	14 1		25	
05	32519 X	23466	-0-	-9053	-0-			52 1 20 4	17766 3 5628 9			Y	5116	5106 0	7 1		28	
06	28200 X	20959	-0-	-7241	-0-			65 1 4 4	15883 3 5007 9			Y	4552	4558 0	4 1		18	
07	29140 X	23748	-0-	-5392	-0-			64 1 2 4	18075 3 5607 9			Y	5097	5082 0	3 1		30	
08	23579 X	23579	-0-	-0-	-0-			65 1 40 4	18050 3 5424 9			Y	4931	4928 0	1 1		32	
09	23910 X	23910	-0-	-0-	-0-			56 1 15 4	18674 3 5165 9			Y	4695	4679 0	3 1		45	
SEVENGILLS 29 UNIT																		
			WELL #: 1H			RRCID -> 295100			COMPL. DATE 06/30/2019			TOTAL DEPTH 11735 PERF.11880 - 16702						
04	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-			6808 3 926 9	5 4		Y	842	847 0 1 8	3 1		17		
05	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-			6726 3 1099 9	4 4		Y	999	998 0	2 1		16		
06	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-			6530 3 1135 9	3 4		Y	1032	1036 0	1 1		11		
07	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-			6552 3	1122 9		Y	1020	1015 0	1 1		15		
08	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-			3 1 4 4	6669 3 1022 9		Y	929	928 0	1 1		15		
09	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-			12 1 6 4	5692 3 968 9		Y	880	858 0	1 1		36		
SEVENGILLS 29 UNIT																		
			WELL #: 4H			RRCID -> 295101			COMPL. DATE 02/25/2020			TOTAL DEPTH 11628 PERF.11865 - 16466						
04	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-			6335 3 1282 9	5 4		Y	1165	1173 0 2 8	3 1		23		
05	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-			6381 3 1104 9	4 4		Y	1004	1009 0	2 1		16		
06	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-			6375 3 1298 9	3 4		Y	1180	1182 0	2 1		12		
07	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-			6299 3	1445 9		Y	1314	1306 0	1 1		19		
08	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-			3 1 4 4	5861 3 1360 9		Y	1236	1234 0	1 1		20		
09	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-			11 1 6 4	5305 3 1279 9		Y	1163	1135 0	1 1		47		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS 29 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 5H			ASSOCIATED RRCID -> 295102			CAPACITY COMPL. DATE 02/25/2020			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11707 PERF.11866 - 16476						
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
04	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-			5894	3	4	4	Y	1337	1343	0	4	1	27
05	7440 X	7322	-0-	-118	-0-			1471	9					1	8			
06	7200 X	6736	-0-	-464	-0-			5951	3	3	4	Y	1244	1248	0	3	1	20
07	7440 X	7119	-0-	-321	-0-			1368	9									
08	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-			5763	3	3	4	Y	882	891	0	2	1	9
09	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-			970	9									
								5936	3	1183	9	Y	1075	1068	0	1	1	15
								3	1	6209	3	Y	1080	1076	0	1	1	18
								3	4	1188	9							
								14	1	6447	3	Y	1506	1462	0	1	1	61
								6	4	1657	9							

EXCELSIOR 7					WELL #:	10H	RRCID -> 295265	COMPL. DATE 06/09/2016			TOTAL DEPTH 12198	PERF.12216	- 17065					
04	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-			8212	3	4	4	N	1417	1422	0	4	1	94
05	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-			1559	9					1	8			
06	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-			8420	3	19	4	N	1259	1201	0	3	1	149
07	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-			1385	9									
08	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-			8720	3	22	4	N	1018	1082	0	2	1	83
09	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-			1120	9									
								8726	3	33	4	N	1105	1058	0	1	1	129
								1216	9									
								9821	3	15	4	N	1427	1380	0	1	1	175
								1570	9									
								9116	3	10	4	N	1223	1268	0	2	1	128
								1345	9									

LINK VJ RANCH 23-11 I					WELL #:	753H	RRCID -> 295425	COMPL. DATE 04/01/2024			TOTAL DEPTH 11898	PERF.12092	- 22345					
04	170250 X	67010	-0-	-103240	-0-			215	1	59576	3	Y	6310	6308	0			51
05	147994 X	91389	-0-	-56605	-0-			278	4	6941	9							
06	143220 X	98602	-0-	-44618	-0-			618	1	83201	3	Y	6861	6772	0	74	8	66
07	69254 X	24164	-0-	-45090	-0-			23	4	7547	9							
08	104706 X	104706	-0-	-0-	-0-			451	1	88744	3	Y	8466	8350	0	133	8	49
09	107722 X	107722	-0-	-0-	-0-			94	4	9313	9							
								69	1	21241	3	Y	2541	2507	0	55	8	28
								59	4	2795	9							
								530	1	92502	3	Y	10458	10351	0	64	1	71
								170	4	11504	9							
								753	1	94408	3	Y	11398	11373	0			96
								23	4	12538	9							

LINK VJ RANCH 13-24 N					WELL #:	754H	RRCID -> 295432	COMPL. DATE 04/01/2024			TOTAL DEPTH 12035	PERF.12165	- 22270					
04	136590 X	106411	-0-	-30179	-0-			172	1	95614	3	Y	9552	9539	0			173
05	127844 X	68605	-0-	-59239	-0-			118	4	10507	9							
06	122460 X	51635	-0-	-70825	-0-			388	1	63530	3	Y	4185	4148	0	128	8	82
07	119412 X	96606	-0-	-22806	-0-			83	4	4604	9							
08	86105 X	86105	-0-	-0-	-0-			1298	1	44809	3	Y	4724	4631	0	96	8	79
09	88928 X	88928	-0-	-0-	-0-			332	4	5196	9							
								1977	1	85921	3	Y	7540	7161	0	96	1	221
								414	4	8294	9			141	8			
								1566	1	76611	3	Y	6976	7015	0	56	1	126
								254	4	7674	9							
								1593	1	79186	3	Y	7186	7153	0			159
								244	4	7905	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 23-14 L				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD							
				RRCID -> 295466				COMPL. DATE 04/01/2024				TOTAL DEPTH 11920				PERF.12410 - 20312							
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					
04	81180 X	73772	-0-	-7408	-0-	239 1		440 4	66012 3	7081 9	Y	6437	6448 0					51					
05	83886 X	65204	-0-	-18682	-0-	434 1		23 4	58583 3	6164 9	Y	5604	5558 0	43 8				54					
06	74070 X	70409	-0-	-3661	-0-	320 1		79 4	63003 3	7007 9	Y	6370	6307 0	80 8				37					
07	76229 X	65797	-0-	-10432	-0-	188 1		122 4	57883 3	7604 9	Y	6913	6768 0	107 8				75					
08	58378 X	58378	-0-	-0-	-0-	295 1		102 4	51479 3	6502 9	Y	5911	5898 0	48 1				40					
09	59227 X	59227	-0-	-0-	-0-	421 1		14 4	52617 3	6175 9	Y	5614	5607 0					47					
LINK VJ RANCH 23-11 J																							
				WELL #: 752H				RRCID -> 295467				COMPL. DATE 04/01/2024				TOTAL DEPTH 11917				PERF.12000 - 22207			
04	110940 X	75786	-0-	-35154	-0-	225 1		602 4	62455 3	12504 9	Y	11367	11372 0					91					
05	112747 X	71735	-0-	-41012	-0-	436 1		35 4	59916 3	11348 9	Y	10316	10238 0	69 8				100					
06	105450 X	68678	-0-	-36772	-0-	290 1		133 4	57858 3	10397 9	Y	9452	9366 0	131 8				55					
07	108965 X	90920	-0-	-18045	-0-	255 1		199 4	78807 3	11659 9	Y	10599	10389 0	151 8				114					
08	70535 X	70535	-0-	-0-	-0-	356 1		156 4	62218 3	7805 9	Y	7095	7065 0	97 1				47					
09	73048 X	73048	-0-	-0-	-0-	518 1		22 4	64783 3	7725 9	Y	7023	7013 0					57					
LA CUCARACHA STATE UNIT																							
				WELL #: 731H				RRCID -> 295678				COMPL. DATE 10/11/2023				TOTAL DEPTH 10296				PERF.10128 - 25374			
04	114720 X	100883	-0-	-13837	-0-	68 1		76 4	96520 3	4219 9	N	3835	3797 1					67					
05	113863 X	99151	-0-	-14712	-0-	55 1		178 4	95018 3	3900 9	N	3545	3547 1					65					
06	110190 X	63196	-0-	-46994	-0-	27 1		11 4	60917 3	2241 9	N	2037	2065 1					37					
07	105245 X	95096	-0-	-10149	-0-	42 1		11 4	91806 3	3237 9	N	2943	2905 1					75					
08	105245 X	85160	-0-	-20085	-0-	55 1		3276 9	81829 3		N	2978	2963 1					90					
09	100890 X	80114	-0-	-20776	-0-	43 1		3329 9	76742 3		N	3026	3032 1					84					
MANHATTAN STATE UNIT																							
				WELL #: 733H				RRCID -> 295680				COMPL. DATE 09/25/2023				TOTAL DEPTH 9895				PERF.10007 - 15657			
04	29340 X	22244	-0-	-7096	-0-	256 1		34 4	21414 3	540 9	Y	491	450 1					49					
05	30318 X	19454	-0-	-10864	-0-	273 1		41 4	18572 3	568 9	Y	516	500 1	25 8				40					
06	28470 X	8891	-0-	-19579	-0-	137 1		19 4	8503 3	232 9	Y	211	216 1	3 8				32					
07	22971 X	16839	-0-	-6132	-0-	229 1		105 4	15859 3	646 9	Y	587	450 1	69 8				100					
08	11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	174 1		53 4	10522 3	1020 9	Y	927	933 1	11 8				83					
09	15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	237 1		17 4	13901 3	1689 9	Y	1535	1375 1	21 8				222					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MANHATTAN STATE UNIT															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 753H					ASSOCIATED RRCID -> 295681					CAPACITY COMPL. DATE 09/26/2023					TOTAL DEPTH 10083 PERF.10251 - 13736					CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT *	DISPOSITIONS CODE	AMT *	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	AMT *	DISPOSITIONS CODE	AMT *	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																					
04	53910 X	46403	-0-	-7507	-0-	281 1	44754 3	Y	1214	1290	1							122																					
						33 4	1335 9																																
05	54436 X	49268	-0-	-5168	-0-	327 1	48214 3	Y	620	667	1	27	8					48																					
						45 4	682 9																																
06	54540 X	25479	-0-	-29061	-0-	242 1	23712 3	Y	1355	1181	1	18	8					204																					
						34 4	1491 9																																
07	56358 X	50891	-0-	-5467	-0-	342 1	50016 3	Y	343	452	1	36	8					59																					
						156 4	377 9																																
08	44735 X	44735	-0-	-0-	-0-	308 1	44098 3	Y	273	305	1	3	8					24																					
						29 4	300 9																																
09	40093 X	40093	-0-	-0-	-0-	357 1	39369 3	Y	311	286	1	4	8					45																					
						25 4	342 9																																

JAWS STATE UNIT															WELL #: 711H					RRCID -> 295817					COMPL. DATE 09/24/2023					TOTAL DEPTH 10118 PERF.10215 - 20162									
04	24184 X	24184	-0-	-0-	-0-	27 1	21236 3	Y	2519	2502	1							183																					
						150 4	2771 9																																
05	30925 X	30925	-0-	-0-	-0-	31 1	27902 3	Y	2701	2652	1	86	8					146																					
						21 4	2971 9																																
06	24480 X	19800	-0-	-4680	-0-	21 1	18016 3	Y	1539	1542	1	15	8					128																					
						70 4	1693 9																																
07	25296 X	508	-0-	-24788	-0-	342 3	2 4	Y	149	259	1	7	8					11																					
						164 9																																	
08	23982 X	23982	-0-	-0-	-0-	20 1	22434 3	Y	1357	1276	1	8	8					84																					
						35 4	1493 9																																
09	28453 X	28453	-0-	-0-	-0-	24 1	25794 3	Y	2374	2317	1	21	8					120																					
						24 4	2611 9																																

JAWS STATE UNIT															WELL #: 752H					RRCID -> 295824					COMPL. DATE 09/25/2023					TOTAL DEPTH 10712 PERF.10769 - 20795									
04	81106 X	81106	-0-	-0-	-0-	99 1	78353 3	Y	2144	2198	1							156																					
						296 4	2358 9																																
05	85414 X	85414	-0-	-0-	-0-	91 1	82145 3	Y	2863	2774	1	90	8					155																					
						29 4	3149 9																																
06	86040 X	43765	-0-	-42275	-0-	52 1	42564 3	Y	958	1023	1	10	8					80																					
						95 4	1054 9																																
07	97491 X	97491	-0-	-0-	-0-	92 1	95522 3	Y	1644	1523	1	83	8					118																					
						69 4	1808 9																																
08	82451 X	82451	-0-	-0-	-0-	72 1	80518 3	Y	1629	1637	1	9	8					101																					
						69 4	1792 9																																
09	80758 X	80758	-0-	-0-	-0-	75 1	77818 3	Y	2566	2515	1	23	8					129																					
						42 4	2823 9																																

JAWS STATE UNIT															WELL #: 753H					RRCID -> 295879					COMPL. DATE 09/25/2023					TOTAL DEPTH 10733 PERF.10977 - 20891									
04	86163 X	86163	-0-	-0-	-0-	105 1	83335 3	Y	2192	2215	1							160																					
						312 4	2411 9																																
05	87804 X	87804	-0-	-0-	-0-	94 1	84802 3	Y	2616	2551	1	83	8					142																					
						30 4	2878 9																																
06	83220 X	53882	-0-	-29338	-0-	63 1	52076 3	Y	1479	1483	1	15	8					123																					
						116 4	1627 9																																
07	89032 X	63751	-0-	-25281	-0-	59 1	61690 3	Y	1781	1688	1	88	8					128																					
						43 4	1959 9																																
08	84807 X	84807	-0-	-0-	-0-	74 1	82078 3	Y	2349	2318	1	14	8					145																					
						71 4	2584 9																																
09	78386 X	78386	-0-	-0-	-0-	72 1	75388 3	Y	2623	2613	1	23	8					132																					
						41 4	2885 9																																

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WRANGLER C UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 752H			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 296320	COMPL.	DATE 01/01/2024	TOTAL	DEPTH 12842	PERF.12739	- 22765					
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
04	33397 X	33397	-0-	-0-	-0-	-0-	24843 8071 9	3	483	4	Y	7337	7216	0	152	1	61
05	46639 X	46639	-0-	-0-	-0-	-0-	34054 12338 9	3	247	4	Y	11216	10930	0	225	1	122
06	41317 X	41317	-0-	-0-	-0-	-0-	30647 10493 9	3	177	4	Y	9539	9476	0	134	1	51
07	39645 X	39645	-0-	-0-	-0-	-0-	29408 10090 9	3	147	4	Y	9173	9056	0	87	1	81
08	29341 X	29341	-0-	-0-	-0-	-0-	23004 6332 9	3	5	4	Y	5756	5698	0	90	1	49
09	25089 X	25089	-0-	-0-	-0-	-0-	18647 6397 9	3	45	4	Y	5815	5710	0	77	1	77
WRANGLER C UNIT			WELL #: 753H			RRCID -> 296329	COMPL.	DATE 01/02/2024	TOTAL	DEPTH 12850	PERF.12844	- 22935					
04	38460 X	38285	-0-	-175	-0-	-0-	26886 10880 9	3	519	4	Y	9891	9762	0	163	1	83
05	39742 X	31855	-0-	-7887	-0-	-0-	22419 9275 9	3	161	4	Y	8432	8277	0	146	1	92
06	40540 X	40540	-0-	-0-	-0-	-0-	29445 10909 9	3	186	4	Y	9917	9829	0	127	1	53
07	39742 X	36168	-0-	-3574	-0-	-0-	25709 10332 9	3	127	4	Y	9393	9271	0	92	1	83
08	37664 X	37664	-0-	-0-	-0-	-0-	26482 11176 9	3	6	4	Y	10160	10004	0	152	1	87
09	32938 X	32938	-0-	-0-	-0-	-0-	23338 9545 9	3	55	4	Y	8677	8508	0	142	1	114
WRANGLER D UNIT			WELL #: 751H			RRCID -> 296338	COMPL.	DATE 01/01/2024	TOTAL	DEPTH 12832	PERF.12718	- 22781					
04	42810 X	37896	-0-	-4914	-0-	-0-	28369 8974 9	3	553	4	Y	8158	8017	0	197	1	68
05	44237 X	-0-	-0-	-44237	-0-	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
06	42810 X	-0-	-0-	-42810	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	44237 X	-0-	-0-	-44237	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31282 X	31282	-0-	-0-	-0-	-0-	23124 8071 9	3	87	4	Y	7337	7148	0	126	1	63
09	36798 X	36798	-0-	-0-	-0-	-0-	28020 8699 9	3	79	4	Y	7908	7726	0	141	1	104
STATE SHEKEL UNIT			WELL #: 731H			RRCID -> 296351	COMPL.	DATE 05/11/2024	TOTAL	DEPTH 10641	PERF.10578	- 20810					
04	139800 X	93137	-0-	-46663	-0-	-0-	41 42 4	1	85034 8020 9	3	Y	7291	7253	0	84	1	151
05	112034 X	92964	-0-	-19070	-0-	-0-	73 31 4	1	84956 7904 9	3	Y	7185	7123	0	67	1	146
06	101790 X	84551	-0-	-17239	-0-	-0-	94 8 4	1	77807 6642 9	3	Y	6038	6042	0	43	1	99
07	101773 X	88090	-0-	-13683	-0-	-0-	36 111 4	1	81037 6906 9	3	Y	6278	6157	0	26	1	194
08	85159 X	85159	-0-	-0-	-0-	-0-	31 6630 9	1	78498	3	Y	6027	6010	0	57	1	154
09	79346 X	79346	-0-	-0-	-0-	-0-	33 11 4	1	73334 5968 9	3	Y	5425	5361	0	51	1	167

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE SHEKEL UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 732H	ASSOCIATED RRCID -> 296352	CAPACITY COMPL. DATE 05/11/2024				TOTAL	DEPTH	10603	PERF.10876	- 20875	CNTY: WARD			
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
04	152040	X	102899	-0-	-49141		-0-	44	1	92480	3	Y	9390	9372	0	87	1	196
05	119753	X	102494	-0-	-17259		-0-	46	4	10329	9							
06	113940	X	95891	-0-	-18049		-0-	79	1	92424	3	Y	9053	8995	0	69	1	185
07	102982	X	93650	-0-	-9332		-0-	33	4	9958	9							
08	94081	X	94081	-0-	-0-		-0-	103	1	86722	3	Y	8242	8242	0	49	1	136
09	96930	X	87269	-0-	-9661		-0-	9066	9									
								37	1	84709	3	Y	7989	7850	0	28	1	247
								116	4	8788	9							
								33	1	85605	3	Y	7675	7663	0	63	1	196
								8443	9									
								36	1	79143	3	Y	7344	7257	0	56	1	227
								12	4	8078	9							
STATE SHEKEL UNIT					WELL #: 751H		RRCID -> 296353	COMPL. DATE 05/11/2024				TOTAL	DEPTH	10914	PERF.11140	- 21149		
04	273810	X	235248	-0-	-38562		-0-	107	1	229054	3	Y	5430	5271	0	187	1	106
05	282937	X	187596	-0-	-95341		-0-	114	4	5973	9							
06	251670	X	221162	-0-	-30508		-0-	152	1	182034	3	Y	4858	4751	0	118	1	95
07	254324	X	206248	-0-	-48076		-0-	66	4	5344	9							
08	206939	X	206939	-0-	-0-		-0-	250	1	215916	3	Y	4541	4425	0	142	1	69
09	235260	X	193247	-0-	-42013		-0-	1	4	4995	9							
								86	1	201597	3	Y	3894	3772	0	78	1	113
								282	4	4283	9							
								77	1	202753	3	Y	3735	3585	0	174	1	89
								4109	9									
								83	1	189152	3	Y	3623	3455	0	156	1	101
								27	4	3985	9							
STATE SHEKEL UNIT					WELL #: 711H		RRCID -> 296420	COMPL. DATE 05/11/2024				TOTAL	DEPTH	10342	PERF.10559	- 20559		
04	88110	X	58545	-0-	-29565		-0-	25	1	50323	3	Y	7426	7428	0	50	1	156
05	73346	X	56760	-0-	-16586		-0-	28	4	8169	9							
06	61020	X	54220	-0-	-6800		-0-	60	1	48873	3	Y	7097	7069	0	38	1	146
07	57009	X	55993	-0-	-1016		-0-	20	4	7807	9							
08	53873	X	53873	-0-	-0-		-0-	71	1	46908	3	Y	6580	6594	0	22	1	110
09	55020	X	51130	-0-	-3890		-0-	3	4	7238	9							
								23	1	48693	3	Y	6553	6446	0	13	1	204
								69	4	7208	9							
								20	1	47056	3	Y	6176	6192	0	29	1	159
								3	4	6794	9							
								22	1	44682	3	Y	5833	5784	0	26	1	182
								10	4	6416	9							
STATE SHEKEL UNIT					WELL #: 712H		RRCID -> 296421	COMPL. DATE 05/11/2024				TOTAL	DEPTH	10333	PERF.10511	- 20548		
04	297000	X	74574	-0-	-222426		-0-	31	1	63945	3	Y	9606	9615	0	53	1	202
05	96348	X	73655	-0-	-22693		-0-	31	4	10567	9							
06	83580	X	71745	-0-	-11835		-0-	72	1	63352	3	Y	9280	9249	0	42	1	191
07	73749	X	68301	-0-	-5448		-0-	23	4	10208	9							
08	65125	X	65125	-0-	-0-		-0-	90	1	61878	3	Y	8888	8900	0	31	1	148
09	71370	X	63349	-0-	-8021		-0-	9777	9									
								27	1	59105	3	Y	8263	8136	0	18	1	257
								80	4	9089	9							
								23	1	56468	3	Y	7849	7867	0	37	1	202
								8634	9									
								26	1	55011	3	Y	7548	7479	0	35	1	236
								9	4	8303	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LINK VJ RANCH 37-48														
				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD
				//CONT.//	253162									
				WELL #:	731H	RRCID ->	296609	COMPL. DATE	05/02/2024	TOTAL	DEPTH	11548	PERF.11699	- 21909
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
04	103440 X	92742	-0-	-10698	-0-	223 1	81016 3	Y	10394	10536	0			260
						70 4	11433 9							
05	106888 X	75963	-0-	-30925	-0-	163 1	63278 3	Y	11338	11093	0	64	8	441
						50 4	12472 9							
06	102870 X	68534	-0-	-34336	-0-	156 1	56803 3	Y	10479	10657	0	29	8	234
						48 4	11527 9							
07	106299 X	71872	-0-	-34427	-0-	177 1	59992 3	Y	10584	10250	0	145	8	423
						61 4	11642 9							
08	57307 X	57307	-0-	-0-	-0-	142 1	47675 3	Y	8567	8740	0			250
						66 4	9424 9							
09	72420 X	68106	-0-	-4314	-0-	368 1	57032 3	Y	9732	9760	0			222
						1 4	10705 9							

STATE ORBISON R														
				WELL #:	732H	RRCID ->	296693	COMPL. DATE	01/21/2025	TOTAL	DEPTH	10207	PERF.10418	- 16052
04	SHUT-IN	52320	-0-	52320	294129	157 1	46565 3	N	4628	53	0	4126	1	456
						507 4	5091 9							
05	336612 X	42483	-0-	-294129	-0-	132 1	39118 3	N	2682	38	0	2775	1	325
						283 4	2950 9							
06	189360 X	4710	-0-	-184650	-0-	10 1	3424 3	N	1154	3	0	1164	1	312
						7 4	1269 9							
07	195672 X	1046	-0-	-194626	-0-	1 1	552 3	N	445	671	1			86
						3 4	490 9							
08	195672 X	-0-	-0-	-195672	-0-			N	-0-	86	1			-0-
09	189360 X	21943	-0-	-167417	-0-	47 1	20046 3	N	1659	16	0	1352	1	291
						25 4	1825 9							

STATE ORBISON O														
				WELL #:	731H	RRCID ->	296702	COMPL. DATE	12/21/2024	TOTAL	DEPTH	10138	PERF.10348	- 17888
04	SHUT-IN	129037	-0-	129037	845880	413 1	120737 3	N	7091	121	0	6942	1	692
						87 4	7800 9							
05	958449 X	112569	-0-	-845880	-0-	356 1	104665 3	N	6175	90	0	6028	1	749
						755 4	6793 9							
06	125910 X	75561	-0-	-50349	-0-	254 1	71813 3	N	3064	62	0	2943	1	808
						124 4	3370 9							
07	130107 X	64630	-0-	-65477	-0-	150 1	59630 3	N	4099	46	0	4082	1	779
						341 4	4509 9							
08	130107 X	38883	-0-	-91224	-0-	78 1	35705 3	N	2204	20	0	2009	1	954
						676 4	2424 9							
09	125910 X	66506	-0-	-59404	-0-	145 1	61717 3	N	4160	65	0	4326	1	723
						68 4	4576 9							

LINK VJ RANCH WEST 30-31														
				WELL #:	733H	RRCID ->	296897	COMPL. DATE	05/01/2024	TOTAL	DEPTH	11646	PERF.11740	- 21900
04	109680 X	74751	-0-	-34929	-0-	175 1	63678 3	Y	9852	9965	0			246
						61 4	10837 9							
05	113336 X	72279	-0-	-41057	-0-	154 1	60627 3	Y	10406	10178	0	70	8	404
						51 4	11447 9							
06	70410 X	66955	-0-	-3455	-0-	149 1	55550 3	Y	10185	10331	0	31	8	227
						52 4	11204 9							
07	77252 X	66610	-0-	-10642	-0-	163 1	55318 3	Y	10061	9742	0	144	8	402
						62 4	11067 9							
08	58120 X	58120	-0-	-0-	-0-	134 1	47944 3	Y	9066	9203	0			265
						69 4	9973 9							
09	62805 X	62805	-0-	-0-	-0-	354 1	51869 3	Y	9614	9659	0			220
						7 4	10575 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
STATE COACHMAN B UNIT				WELL #:	752H	RRCID ->	297106	COMPL. DATE	06/30/2024	TOTAL	DEPTH	10983	PERF.11351	-	18782
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	261990 X	175605	-0-	-86385	-0-		45 1	170410	3	Y	4643	4514	0	152 1	122
							43 4	5107	9						
05	242265 X	170528	-0-	-71737	-0-		100 1	165380	3	Y	4548	4478	0	117 1	75
							45 4	5003	9						
06	214530 X	116653	-0-	-97877	-0-		288 1	113304	3	Y	2633	2558	0	57 1	93
							165 4	2896	9						
07	202275 X	103283	-0-	-98992	-0-		209 1	99304	3	Y	3413	3310	0	51 1	145
							16 4	3754	9						
08	81096 X	81096	-0-	-0-	-0-		126 1	78646	3	Y	2055	2025	0	90 1	85
							63 4	2261	9						
09	90331 X	90331	-0-	-0-	-0-		244 1	87108	3	Y	2701	2626	0	96 1	64
							8 4	2971	9						

STATE COACHMAN AB				WELL #:	732H	RRCID ->	297107	COMPL. DATE	06/30/2024	TOTAL	DEPTH	10665	PERF.10885	-	18291
04	88080 X	74339	-0-	-13741	-0-		20 1	68800	3	Y	5000	4958	0	63 1	138
							19 4	5500	9						
05	91016 X	72618	-0-	-18398	-0-		45 1	67346	3	Y	4733	4740	0	49 1	82
							21 4	5206	9						
06	85710 X	66599	-0-	-19111	-0-		174 1	61825	3	Y	4123	4021	0	32 1	152
							65 4	4535	9						
07	85219 X	67285	-0-	-17934	-0-		143 1	62492	3	Y	4217	4166	0	17 1	186
							11 4	4639	9						
08	61403 X	61403	-0-	-0-	-0-		89 1	57353	3	Y	3560	3554	0	35 1	157
							45 4	3916	9						
09	52098 X	52098	-0-	-0-	-0-		145 1	48565	3	Y	3075	3125	0	28 1	79
							5 4	3383	9						

STATE COACHMAN A UNIT				WELL #:	753H	RRCID ->	297158	COMPL. DATE	06/30/2024	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.11207	-	18581
04	266670 X	203466	-0-	-63204	-0-		51 1	193977	3	Y	8535	8353	0	219 1	228
							49 4	9389	9						
05	274257 X	194569	-0-	-79688	-0-		114 1	187474	3	Y	6300	6256	0	168 1	104
							51 4	6930	9						
06	243840 X	127646	-0-	-116194	-0-		309 1	122127	3	Y	4593	4455	0	78 1	164
							158 4	5052	9						
07	228904 X	125665	-0-	-103239	-0-		251 1	119671	3	Y	5204	5105	0	36 1	227
							19 4	5724	9						
08	100512 X	100512	-0-	-0-	-0-		149 1	95506	3	Y	4340	4313	0	64 1	190
							83 4	4774	9						
09	107260 X	107260	-0-	-0-	-0-		300 1	101396	3	Y	5050	5046	0	66 1	128
							9 4	5555	9						

STATE COACHMAN C UNIT				WELL #:	751HR	RRCID ->	297161	COMPL. DATE	06/30/2024	TOTAL	DEPTH	11016	PERF.11249	-	18414
04	237030 X	154564	-0-	-82466	-0-		39 1	148304	3	Y	5621	5521	0	122 1	152
							38 4	6183	9						
05	210273 X	151658	-0-	-58615	-0-		88 1	145863	3	Y	5152	5122	0	95 1	87
							40 4	5667	9						
06	191100 X	89103	-0-	-101997	-0-		223 1	85706	3	Y	2785	2731	0	40 1	101
							110 4	3064	9						
07	183179 X	100196	-0-	-82983	-0-		212 1	96164	3	Y	3458	3379	0	30 1	150
							16 4	3804	9						
08	92114 X	92114	-0-	-0-	-0-		132 1	88422	3	Y	3175	3126	0	61 1	138
							67 4	3493	9						
09	84162 X	84162	-0-	-0-	-0-		229 1	80963	3	Y	2694	2711	0	54 1	67
							7 4	2963	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN BCR				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731HR	ASSOCIATED RRCID -> 297223	CAPACITY COMPL. DATE 06/30/2024				TOTAL	DEPTH	10693	PERF.10943	- 18006	CNTY: WARD			
M O	ALLOW	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
04	122970 X	76353	-0-	-46617	-0-		21	1	70534	3		Y	5253	5208	0	57	1	146
05	85901 X	75300	-0-	-10601	-0-		20	4	5778	9								
06	83130 X	63835	-0-	-19295	-0-		47	1	69777	3	Y	4959	4974	0	45	1	86	
07	83452 X	68769	-0-	-14683	-0-		21	4	5455	9								
08	63433 X	63433	-0-	-0-	-0-		167	1	59471	3	Y	3759	3679	0	27	1	139	
09	58018 X	58018	-0-	-0-	-0-		62	4	4135	9								
							146	1	63969	3	Y	4221	4155	0	19	1	186	
							11	4	4643	9								
							92	1	59062	3	Y	3848	3824	0	40	1	170	
							46	4	4233	9								
							159	1	54051	3	Y	3457	3503	0	35	1	89	
							5	4	3803	9								
TITAN 7				WELL #: 591H	RRCID -> 297284	COMPL. DATE 05/27/2024	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.11205	- 15845							
04	18780 X	14756	-0-	-4024	-0-		11725	3	5	4	Y	2751	2748	0	6	1	40	
05	18662 X	14733	-0-	-3929	-0-		3026	9										
06	16320 X	14100	-0-	-2220	-0-		2	1	11783	3	Y	2666	2660	0	5	1	41	
07	14818 X	14155	-0-	-663	-0-		15	4	2933	9								
08	13357 X	13357	-0-	-0-	-0-		3	1	11297	3	Y	2521	2535	0	3	1	24	
09	14340 X	12853	-0-	-1487	-0-		27	4	2773	9								
							3	1	11415	3	Y	2486	2460	0	2	1	48	
							2	4	2735	9								
							4	1	10798	3	Y	2317	2315	0	1	1	49	
							6	4	2549	9								
							2	1	10399	3	Y	2228	2196	0	2	1	79	
							1	4	2451	9								
LA CUCARACHA STATE UNIT				WELL #: 711H	RRCID -> 297586	COMPL. DATE 07/20/2024	TOTAL	DEPTH	10071	PERF. 9814	- 25131							
04	190620 X	135654	-0-	-54966	-0-		86	1	121823	3	Y	12405	12277	1			222	
05	158162 X	134661	-0-	-23501	-0-		99	4	13646	9								
06	145410 X	124777	-0-	-20633	-0-		71	1	121246	3	Y	11917	11914	1			225	
07	134106 X	123800	-0-	-10306	-0-		235	4	13109	9								
08	113190 X	113190	-0-	-0-	-0-		51	1	114174	3	Y	9569	9619	1			175	
09	125640 X	105392	-0-	-20248	-0-		26	4	10526	9								
							50	1	113509	3	Y	9295	9215	1			255	
							16	4	10225	9								
							66	1	103413	3	Y	8825	8792	1			288	
							3	4	9708	9								
							51	1	96513	3	Y	8016	8065	1			239	
							10	4	8818	9								
LA CUCARACHA STATE UNIT				WELL #: 732H	RRCID -> 297587	COMPL. DATE 07/20/2024	TOTAL	DEPTH	10290	PERF.10268	- 25303							
04	222630 X	147732	-0-	-74898	-0-		96	1	135407	3	Y	11020	10914	1			213	
05	167896 X	144207	-0-	-23689	-0-		107	4	12122	9								
06	161670 X	127201	-0-	-34469	-0-		78	1	132372	3	Y	10460	10465	1			208	
07	154349 X	111810	-0-	-42539	-0-		251	4	11506	9								
08	98917 X	98917	-0-	-0-	-0-		52	1	116315	3	Y	9830	9848	1			190	
09	139530 X	104434	-0-	-35096	-0-		21	4	10813	9								
							46	1	103225	3	Y	7752	7730	1			212	
							12	4	8527	9								
							59	1	92120	3	Y	6125	6140	1			197	
							6738	9										
							52	1	96916	3	Y	6787	6783	1			201	
							7466	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
MCGREGOR B UNIT		WELL #: 754H		RRCID -> 297658		COMPL. DATE 04/19/2024		TOTAL DEPTH 12603	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 A	-0-	-0-	-0-	120684				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	120684				-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	120684				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	120684			NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52493 11/16/2024									

LA CUCARACHA STATE UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 297680		COMPL. DATE 07/20/2024		TOTAL DEPTH 10345		PERF.10233 - 25376	
04	213930 X	99722	-0-	-114208	-0-	64 1	90305 3	N	8437	8343 1	164
						72 4	9281 9				
05	172143 X	93835	-0-	-78308	-0-	51 1	85427 3	N	7449	7465 1	148
						163 4	8194 9				
06	160020 X	85867	-0-	-74153	-0-	36 1	79325 3	N	5902	5937 1	113
						14 4	6492 9				
07	135005 X	84271	-0-	-50734	-0-	34 1	77284 3	N	6313	6253 1	173
						9 4	6944 9				
08	109895 X	78658	-0-	-31237	-0-	47 1	71963 3	N	6044	6020 1	197
						6648 9					
09	99720 X	71586	-0-	-28134	-0-	36 1	66003 3	N	5043	5090 1	150
						5547 9					

PIPELINE STATE UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 297810		COMPL. DATE 09/16/2024		TOTAL DEPTH 10695		PERF.11038 - 20622	
04	246570 X	138916	-0-	-107654	-0-	172 1	133783 3	Y	4394	4435 1	142
						128 4	4833 9				
05	213032 X	156458	-0-	-56574	-0-	388 1	151015 3	Y	4526	4378 1	185
						76 4	4979 9				
06	206160 X	57646	-0-	-148514	-0-	94 1	55820 3	Y	1541	1610 1	105
						37 4	1695 9				
07	173476 X	97401	-0-	-76075	-0-	94498 3	205 4	Y	2453	2360 1	117
						2698 9					
08	98431 X	98431	-0-	-0-	-0-	95178 3	38 4	Y	2923	2942 1	81
						3215 9					
09	151410 X	94634	-0-	-56776	-0-	293 1	90903 3	Y	3086	2951 1	197
						43 4	3395 9				

PIPELINE STATE UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 297811		COMPL. DATE 09/15/2024		TOTAL DEPTH 10416		PERF.10466 - 20437	
04	173490 X	85794	-0-	-87696	-0-	99 1	77578 3	Y	7313	7333 1	236
						73 4	8044 9				
05	150443 X	85664	-0-	-64779	-0-	200 1	78415 3	Y	6373	6201 1	261
						39 4	7010 9				
06	125070 X	68293	-0-	-56777	-0-	115 1	62231 3	Y	5370	5228 1	366
						40 4	5907 9				
07	103137 X	71432	-0-	-31705	-0-	64692 3	169 4	Y	5974	5856 1	284
						6571 9					
08	70703 X	70703	-0-	-0-	-0-	64701 3	27 4	Y	5432	5534 1	151
						5975 9					
09	85800 X	65285	-0-	-20515	-0-	200 1	59780 3	Y	4796	4612 1	306
						29 4	5276 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 25-36 A				//CONT.// WELL #:	71052 900 253162 711H	ASSOCIATED RRCID ->	297891	COMPL. DATE	02/21/2025	TOTAL	DEPTH	11289	PERF.11743	-	21199
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	
04	236310 X	182047	-0-	-54263	-0-		1009	1	140965	3	N	35770	35745	0	170
							726	4	39347	9					
05	244187 X	141522	-0-	-102665	-0-		570	1	111109	3	N	26624	26450	0	128 8
							557	4	29286	9					216
06	236310 X	107917	-0-	-128393	-0-		214	1	85180	3	N	20393	20352	0	47 8
							91	4	22432	9					210
07	244187 X	78380	-0-	-165807	-0-		154	1	60311	3	N	15795	15545	0	144 1
							540	4	17375	9			155	8	161
08	244187 X	90649	-0-	-153538	-0-		98	1	71660	3	N	17015	16965	0	46 1
							174	4	18717	9					165
09	182040 X	73327	-0-	-108713	-0-		95	1	58241	3	N	13627	13619	0	173
							1	4	14990	9					
LINK VJ RANCH 25-36 B				WELL #:	731H	RRCID ->	297892	COMPL. DATE	02/21/2025	TOTAL	DEPTH	11669	PERF.11944	-	21831
04	236310 X	193845	-0-	-42465	-0-		1122	1	155733	3	N	32889	32882	0	156
							812	4	36178	9					
05	244187 X	154320	-0-	-89867	-0-		648	1	125538	3	N	24683	24527	0	113 8
							983	4	27151	9					199
06	236310 X	118231	-0-	-118079	-0-		246	1	97267	3	N	18738	18702	0	42 8
							106	4	20612	9					193
07	244187 X	79527	-0-	-164660	-0-		164	1	63696	3	N	13258	13060	0	121 1
							1083	4	14584	9			135	8	135
08	244187 X	102542	-0-	-141645	-0-		118	1	85606	3	N	15113	15047	0	55 1
							194	4	16624	9					146
09	193860 X	33412	-0-	-160448	-0-		47	1	28294	3	N	4609	4697	0	58
							1	4	5070	9					
LINK VJ RANCH 25-36 C				WELL #:	712H	RRCID ->	297893	COMPL. DATE	02/20/2025	TOTAL	DEPTH	11346	PERF.11633	-	21542
04	247170 X	190683	-0-	-56487	-0-		1042	1	145968	3	N	39021	38988	0	185
							750	4	42923	9					
05	255409 X	151239	-0-	-104170	-0-		598	1	116796	3	N	30237	30040	0	137 8
							584	4	33261	9					245
06	247170 X	103347	-0-	-143823	-0-		201	1	80169	3	N	20811	20795	0	47 8
							85	4	22892	9					214
07	255409 X	94066	-0-	-161343	-0-		187	1	73151	3	N	18762	18410	0	170 1
							90	4	20638	9			206	8	190
08	255409 X	89657	-0-	-165752	-0-		97	1	70954	3	N	16765	16740	0	53 1
							164	4	18442	9					162
09	190680 X	17921	-0-	-172759	-0-		24	1	14397	3	N	3182	3304	0	40
							3500	9							
LINK VJ RANCH 25-36 D				WELL #:	732H	RRCID ->	297894	COMPL. DATE	02/20/2025	TOTAL	DEPTH	11647	PERF.11892	-	21881
04	240480 X	182476	-0-	-58004	-0-		1039	1	144511	3	N	32890	32878	0	156
							747	4	36179	9					
05	248496 X	147865	-0-	-100631	-0-		608	1	118156	3	N	25915	25734	0	128 8
							594	4	28507	9					209
06	247170 X	120540	-0-	-126630	-0-		243	1	96450	3	N	21018	20960	0	51 8
							727	4	23120	9					216
07	255409 X	81524	-0-	-173885	-0-		167	1	65180	3	N	14648	14428	0	133 1
							64	4	16113	9			154	8	149
08	255409 X	87015	-0-	-168394	-0-		96	1	69952	3	N	15285	15235	0	51 1
							153	4	16814	9					148
09	182490 X	16904	-0-	-165586	-0-		23	1	14220	3	N	2419	2537	0	30
							2661	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. PIPELINE STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731H		ASSOCIATED RRCID -> 297952	CAPACITY COMPL. DATE 09/17/2024				TOTAL	DEPTH 10368	CNTY: WARD PERF.10419 - 20154				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	153330 X	72678	-0-	-80652	-0-		96	1	65988	3	Y	5927	5950	1			191
							74	4	6520	9							
05	131564 X	72258	-0-	-59306	-0-		200	1	65289	3	Y	6112	5911	1	142	8	250
							46	4	6723	9							
06	111330 X	68903	-0-	-42427	-0-		130	1	63015	3	Y	5204	5063	1	36	8	355
							34	4	5724	9							
07	86366 X	71016	-0-	-15350	-0-		65079	3	175	4	Y	5238	5168	1	176	8	249
							5762	9									
08	69754 X	69754	-0-	-0-	-0-		64060	3	29	4	Y	5150	5227	1	29	8	143
							5665	9									
09	72690 X	64585	-0-	-8105	-0-		203	1	59488	3	Y	4419	4253	1	27	8	282
							33	4	4861	9							

PIPELINE STATE UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 297953	COMPL. DATE 09/16/2024				TOTAL	DEPTH 10668	PERF.10545 - 20672					
04	287400 X	171813	-0-	-115587	-0-		214	1	165959	3	Y	4983	5026	1			161
							159	4	5481	9							
05	269204 X	173499	-0-	-95705	-0-		430	1	167641	3	Y	4858	4707	1	113	8	199
							84	4	5344	9							
06	226080 X	61945	-0-	-164135	-0-		103	1	60017	3	Y	1610	1688	1	11	8	110
							54	4	1771	9							
07	194990 X	100725	-0-	-94265	-0-		96922	3	217	4	Y	3260	3106	1	109	8	155
							3586	9									
08	103420 X	103420	-0-	-0-	-0-		99974	3	40	4	Y	3096	3147	1	18	8	86
							3406	9									
09	171810 X	93004	-0-	-78806	-0-		291	1	89656	3	Y	2740	2634	1	17	8	175
							43	4	3014	9							

PIPELINE STATE UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 297954	COMPL. DATE 09/16/2024				TOTAL	DEPTH 10704	PERF.10644 - 20729					
04	122460 X	52045	-0-	-70415	-0-		81	1	50783	3	N	1019	1025	1			33
							60	4	1121	9							
05	103726 X	52973	-0-	-50753	-0-		165	1	50840	3	N	1760	1680	1	41	8	72
							32	4	1936	9							
06	78900 X	36601	-0-	-42299	-0-		68	1	35842	3	N	616	642	1	4	8	42
							13	4	678	9							
07	66713 X	66713	-0-	-0-	-0-		64860	3	144	4	N	1554	1473	1	49	8	74
							1709	9									
08	59706 X	57382	-0-	-2324	-0-		55611	3	23	4	N	1589	1610	1	9	8	44
							1748	9									
09	52088 X	52088	-0-	-0-	-0-		170	1	50358	3	N	1395	1342	1	8	8	89
							25	4	1535	9							

STATE CORTEZ UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 298597	COMPL. DATE 04/12/2025				TOTAL	DEPTH 11227	PERF.11395 - 21281					
04	SHUT IN	132403	-0-	132403	132403		744	1	115996	3	Y	14010	13823	0	102	1	85
							252	4	15411	9							
05	SHUT IN	225699	-0-	225699	358102		1151	1	200164	3	Y	22151	21988	0	140	1	108
							18	4	24366	9							
06	492435 X	134333	-0-	-358102	-0-		718	1	115616	3	Y	16127	16070	0	58	1	107
							259	4	17740	9							
07	135284 X	88875	-0-	-46409	-0-		554	1	76177	3	Y	10941	10942	0	22	1	84
							109	4	12035	9							
08	135284 X	122138	-0-	-13146	-0-		724	1	105264	3	Y	14586	14512	0	68	1	90
							105	4	16045	9							
09	146364 X	146364	-0-	-0-	-0-		917	1	127628	3	Y	16076	15975	0	87	1	104
							135	4	17684	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H			ASSOCIATED RRCID -> 298720		CAPACITY COMPL. DATE 04/13/2025				TOTAL	DEPTH 11197	CNTY: WARD PERF.11375 - 21409		
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
04	SHUT IN	141602	-0-	141602	141602	798 320	1 4	124330 16154	3 9	N	14685	14445	0	151	1	89
05	SHUT IN	226893	-0-	226893	368495	1203 19	1 4	208137 17534	3 9	N	15940	15753	0	200	1	76
06	495997 X	127502	-0-	-368495	-0-	748 270	1 4	118689 7795	3 9	N	7086	7035	0	81	1	46
07	154146 X	154146	-0-	-0-	-0-	1071 211	1 4	145149 7715	3 9	N	7014	6949	0	58	1	53
08	164794 X	164794	-0-	-0-	-0-	1098 160	1 4	156805 6731	3 9	N	6119	5996	0	140	1	36
09	171241 X	171241	-0-	-0-	-0-	1192 175	1 4	163870 6004	3 9	N	5458	5366	0	94	1	34

STATE CORTEZ UNIT				WELL #: 732H	RRCID -> 298780	COMPL. DATE 04/12/2025				TOTAL	DEPTH 10919	PERF.11233 - 21253				
04	SHUT IN	124085	-0-	124085	124085	667 386	1 4	104671 18361	3 9	Y	16692	16498	0	92	1	102
05	SHUT IN	182553	-0-	182553	306638	916 15	1 4	159585 22037	3 9	Y	20034	19927	0	111	1	98
06	426570 X	119932	-0-	-306638	-0-	655 236	1 4	105916 13125	3 9	Y	11932	11899	0	52	1	79
07	151962 X	108748	-0-	-43214	-0-	710 140	1 4	97074 10824	3 9	Y	9840	9816	0	28	1	75
08	151962 X	97340	-0-	-54622	-0-	594 225	1 4	85970 10551	3 9	Y	9592	9553	0	55	1	59
09	147060 X	102540	-0-	-44520	-0-	650 121	1 4	90323 11446	3 9	Y	10405	10336	0	61	1	67

STATE CORTEZ UNIT				WELL #: 731H	RRCID -> 298798	COMPL. DATE 04/12/2025				TOTAL	DEPTH 10897	PERF.11075 - 21053				
04	SHUT IN	155021	-0-	155021	155021	831 275	1 4	130476 23439	3 9	Y	21308	21034	0	144	1	130
05	SHUT IN	228099	-0-	228099	383120	1126 18	1 4	196588 30367	3 9	Y	27606	27429	0	172	1	135
06	517370 X	134250	-0-	-383120	-0-	734 265	1 4	117765 15486	3 9	Y	14078	14048	0	73	1	92
07	94133 X	94133	-0-	-0-	-0-	604 119	1 4	82743 10667	3 9	Y	9697	9685	0	30	1	74
08	125741 X	125741	-0-	-0-	-0-	753 193	1 4	109208 15587	3 9	Y	14170	14068	0	89	1	87
09	114510 X	111533	-0-	-2977	-0-	693 118	1 4	96558 14164	3 9	Y	12876	12820	0	59	1	84

STONE CUTTER B				WELL #: 701H	RRCID -> 298919	COMPL. DATE 09/10/2024				TOTAL	DEPTH 11220	PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STONE CUTTER I				WELL #: 725H	RRCID -> 298948	COMPL. DATE 09/05/2024				TOTAL	DEPTH 11512	PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162													
STONE CUTTER D			WELL #: 711H		RRCID -> 298956	COMPL. DATE 08/28/2024	TOTAL DEPTH 11277	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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
STONE CUTTER A			WELL #: 721H		RRCID -> 298995	COMPL. DATE 09/12/2024	TOTAL DEPTH 11450	PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
STONE CUTTER C			WELL #: 722H		RRCID -> 299121	COMPL. DATE 08/31/2024	TOTAL DEPTH 11517	PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
STONE CUTTER J			WELL #: 703H		RRCID -> 299128	COMPL. DATE 10/08/2024	TOTAL DEPTH 11249	PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
STONE CUTTER G			WELL #: 724H		RRCID -> 299133	COMPL. DATE 09/15/2024	TOTAL DEPTH 11529	PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
STONE CUTTER E			WELL #: 723H		RRCID -> 299134	COMPL. DATE 09/11/2024	TOTAL DEPTH 11471	PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
STONE CUTTER F			WELL #: 702H		RRCID -> 299135	COMPL. DATE 09/21/2024	TOTAL DEPTH 11240	PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD									
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162																		
STONE CUTTER H			WELL #: 712H			RRCID -> 299136			COMPL. DATE 09/27/2024			TOTAL DEPTH 11309 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
05		SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
06		SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
07		SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
08		SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
09		SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
LINK VJ RANCH WEST 30-31						WELL #: 712H			RRCID -> 299480			COMPL. DATE 12/04/2024			TOTAL DEPTH 11286 PERF. N/A						
04		SHUT IN	173725		-0-	173725	411470	519	1	139688	3	Y	29912	29867	0						200
								615	4	32903	9										
05		SHUT IN	90070		-0-	90070	501540	247	1	72405	3	Y	15516	15487	0						229
								350	4	17068	9										
06		SHUT IN	118135		-0-	118135	619675	35	1	95301	3	Y	19778	19915	0						92
								1043	4	21756	9										
07		SHUT IN	82247		-0-	82247	701922	37	1	68428	3	Y	12507	12458	0						141
								24	4	13758	9										
08		SHUT IN	82627		-0-	82627	784549	60	1	68289	3	Y	12959	12946	0						154
								23	4	14255	9										
09		SHUT-IN	78619		-0-	78619	863168	143	1	64044	3	Y	13119	13147	0						126
								1	4	14431	9										
LINK VJ RANCH WEST 30-31						WELL #: 713H			RRCID -> 299481			COMPL. DATE 12/04/2024			TOTAL DEPTH 11368 PERF. N/A						
04		SHUT IN	191237		-0-	191237	483092	564	1	152070	3	Y	34486	34446	0						231
								668	4	37935	9										
05		SHUT IN	97833		-0-	97833	580925	263	1	77466	3	Y	17937	17904	0						264
								373	4	19731	9										
06		SHUT IN	119062		-0-	119062	699987	35	1	95180	3	Y	20973	21139	0						98
								777	4	23070	9										
07		SHUT IN	104617		-0-	104617	804604	47	1	87025	3	Y	15911	15830	0						179
								43	4	17502	9										
08		SHUT IN	83312		-0-	83312	887916	61	1	69018	3	Y	12900	12926	0						153
								43	4	14190	9										
09		SHUT-IN	82283		-0-	82283	970199	149	1	66766	3	Y	13970	13989	0						134
								1	4	15367	9										
LINK VJ RANCH WEST 30-31						WELL #: 734H			RRCID -> 299482			COMPL. DATE 12/04/2024			TOTAL DEPTH 11668 PERF. N/A						
04		SHUT IN	205744		-0-	205744	413637	631	1	168892	3	Y	32250	32159	0						216
								746	4	35475	9										
05		SHUT IN	106820		-0-	106820	520457	300	1	87658	3	Y	16761	16730	0						247
								425	4	18437	9										
06		SHUT IN	124539		-0-	124539	644996	38	1	104300	3	Y	18289	18451	0						85
								83	4	20118	9										
07		SHUT IN	132837		-0-	132837	777833	61	1	114307	3	Y	16365	16266	0						184
								467	4	18002	9										
08		SHUT IN	89179		-0-	89179	867012	67	1	76515	3	Y	11427	11475	0						136
								27	4	12570	9										
09		SHUT-IN	82435		-0-	82435	949447	155	1	69491	3	Y	11625	11650	0						111
								1	4	12788	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH WEST 30-31														CNTY: WARD							
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 752H														ASSOCIATED		CAPACITY					
RRCID -> 299502														COMPL. DATE 12/04/2024		TOTAL		DEPTH 12042		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	42744					Y	-0-	11	0			-0-				
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	42744					Y	-0-					-0-				
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	42744					Y	-0-					-0-				
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	42744					Y	-0-					-0-				
08		SHUT IN	125867	-0-	125867	168611	100	1	113555	3	Y	11010	10879	0			131				
							101	4	12111	9											
09		SHUT-IN	85905	-0-	85905	254516	174	1	78155	3	Y	6886	6951	0			66				
							1	4	7575	9											

STATE FINKLE UNIT						WELL #:	751H	RRCID ->	299694	COMPL. DATE 03/22/2025		TOTAL	DEPTH 10997	PERF.10859	-	26408					
04		0	50949	-0-	50949	50949	193	1	43188	3	Y	5388	5293	1			95				
							1641	4	5927	9											
05		0	305936	-0-	305936	356885	1131	1	274326	3	Y	27447	27451	1			91				
							287	4	30192	9											
06		613425 X	256540	-0-	-356885	-0-	1186	1	234886	3	Y	18525	18484	1			132				
							90	4	20378	9											
07		266538 X	203755	-0-	-62783	-0-	114	1	188279	3	Y	13401	13449	1			84				
							621	4	14741	9											
08		266538 X	153980	-0-	-112558	-0-	38	1	142993	3	Y	9635	9630	1			89				
							350	4	10599	9											
09		257940 X	146925	-0-	-111015	-0-	49	1	135958	3	Y	9924	9933	1			80				
							2	4	10916	9											

STATE FINKLE UNIT						WELL #:	752H	RRCID ->	299695	COMPL. DATE 03/22/2025		TOTAL	DEPTH 10953	PERF.10891	-	26468					
04		0	46681	-0-	46681	46681	178	1	40034	3	Y	5360	5266	1			94				
							573	4	5896	9											
05		0	314189	-0-	314189	360870	1156	1	280646	3	Y	29175	29172	1			97				
							294	4	32093	9											
06		606921 X	246051	-0-	-360870	-0-	1126	1	223323	3	Y	19561	19517	1			141				
							85	4	21517	9											
07		263872 X	216461	-0-	-47411	-0-	120	1	198472	3	Y	15650	15692	1			99				
							654	4	17215	9											
08		263872 X	184253	-0-	-79619	-0-	45	1	168578	3	Y	13835	13804	1			130				
							411	4	15219	9											
09		255360 X	166256	-0-	-89104	-0-	55	1	153729	3	Y	11336	11373	1			93				
							2	4	12470	9											

STATE FINKLE UNIT						WELL #:	731H	RRCID ->	299710	COMPL. DATE 03/22/2025		TOTAL	DEPTH 10717	PERF.10615	-	26191					
04		0	30572	-0-	30572	30572	110	1	24991	3	Y	4729	4644	1			85				
							269	4	5202	9											
05		0	254472	-0-	254472	285044	886	1	216626	3	Y	33395	33368	1			112				
							225	4	36735	9											
06		499381 X	214337	-0-	-285044	-0-	915	1	183431	3	Y	27202	27116	1			198				
							69	4	29922	9											
07		250046 X	177853	-0-	-72193	-0-	90	1	151286	3	Y	23622	23668	1			152				
							493	4	25984	9											
08		250046 X	162153	-0-	-87893	-0-	39	1	144535	3	Y	15662	15666	1			148				
							351	4	17228	9											
09		241980 X	118151	-0-	-123829	-0-	38	1	105773	3	Y	11216	11272	1			92				
							2	4	12338	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE FINKLE UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 711H RRCID -> 299742 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10457 - 26115														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0	37060	-0-	37060	37060	136	1 30814	3	Y	5251	5158	1		93
						334	4 5776	9						
05	0	276266	-0-	276266	313326	988	1 240793	3	Y	31122	31111	1		104
						251	4 34234	9						
06	527209 X	213883	-0-	-313326	-0-	957	1 190456	3	Y	20362	20318	1		148
						72	4 22398	9						
07	230826 X	184396	-0-	-46430	-0-	99	1 164578	3	Y	17432	17469	1		111
						544	4 19175	9						
08	230826 X	171790	-0-	-59036	-0-	42	1 155935	3	Y	14030	14009	1		132
						380	4 15433	9						
09	223380 X	149519	-0-	-73861	-0-	48	1 134934	3	Y	13214	13237	1		109
						2	4 14535	9						
STATE FINKLE UNIT WELL #: 712H RRCID -> 299874 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10453 - 26024														
04	0	37097	-0-	37097	37097	138	1 31104	3	Y	5016	4927	1		89
						337	4 5518	9						
05	0	309202	-0-	309202	346299	1104	1 269068	3	Y	35227	35198	1		118
						280	4 38750	9						
06	579476 X	233177	-0-	-346299	-0-	1030	1 205399	3	Y	24245	24187	1		176
						78	4 26670	9						
07	211978 X	186142	-0-	-25836	-0-	100	1 166140	3	Y	17597	17661	1		112
						545	4 19357	9						
08	211978 X	171461	-0-	-40517	-0-	42	1 155402	3	Y	14216	14194	1		134
						379	4 15638	9						
09	205140 X	146563	-0-	-58577	-0-	47	1 132800	3	Y	12467	12499	1		102
						2	4 13714	9						
STATE STREEK B2 WELL #: 751H RRCID -> 300058 COMPL. DATE 03/03/2025 TOTAL DEPTH 11080 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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	40694	-0-	40694	40694	98	1 37653	3	Y	2598	2507	0	24 1	67
						85	4 2858	9						
FED OPERATING LLC 264211 FOUNDERS O'BRIEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 290548 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 14950														
04	16650 X	12636	-0-	-4014	-0-	11088	3 1548	9	N	1407	1310	1	3 8	487
05	17205 X	9413	-0-	-7792	-0-	8348	3 1065	9	N	968	948	1	28 8	479
06	16650 X	7308	-0-	-9342	-0-	6639	3 669	9	N	608	562	1	17 8	508
07	13051 X	7355	-0-	-5696	-0-	6562	3 793	9	N	721	1055	1		174
08	13051 X	7609	-0-	-5442	-0-	7116	3 493	9	N	448	375	1		247
09	12630 X	6703	-0-	-5927	-0-	6262	3 441	9	N	401	187	1	11 8	450

PHANTOM (WOLFCAMP)														
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC														
MEDICINE BOW 56-1-47														
WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A														
CNTY: WARD														
CAPACITY														
ASSOCIATED														
71052 900 331448														
//CONT.// MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
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														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	40312	-0-	40312	40312	31696	3	1042	4	Y	6885	6793	0	8 8
						7574	9							84
09	14B2 EXT	63498	-0-	63498	103810	49709	3	869	4	Y	11745	11623	0	14 8
						12920	9							192
RUSSELL, F D														
WELL #: 1H RRCID -> 290942 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11325 - 15698														
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
HAMILTON SOUTHEAST														
WELL #: N 21H RRCID -> 291472 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11101 - 21195														
04	24450 X	22524	-0-	-1926	-0-	18908	3	3616	9	Y	3287	3261	0	129
05	25916 X	23070	-0-	-2846	-0-	1785	1	17531	3	Y	3108	3108	0	129
						335	4	3419	9					
06	25080 X	9547	-0-	-15533	-0-	887	1	5778	3	Y	1494	1494	0	129
						1239	4	1643	9					
07	25916 X	19260	-0-	-6656	-0-	1447	1	13292	3	Y	2929	2908	0	150
						1299	4	3222	9					
08	11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	783	1	6662	3	Y	1623	1663	0	110
						2016	4	1785	9					
09	22530 X	13702	-0-	-8828	-0-	10072	3	574	4	Y	2778	2794	0	94
						3056	9							
MOORE HOOPER														
WELL #: 1H RRCID -> 291478 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11524 - 14814														
04	2010 X	684	-0-	-1326	-0-	609	3	75	9	Y	68	90	1	14
05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	541	1	2566	3	Y	76	63	1	27
						84	9							
06	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	198	1	316	3	Y	442	332	1	137
						486	9							
07	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	366	1	1586	3	Y	245	238	1	144
						270	9							
08	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	480	1	1092	3	Y	70	177	1	37
						77	9							
09	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	490	1	954	3	Y	73	68	1	42
						80	9							
MOORE HOOPER														
WELL #: 2H RRCID -> 291481 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11372 - 15949														
04	6240 X	1421	-0-	-4819	-0-	995	3	426	9	Y	387	433	1	82
05	6448 X	3524	-0-	-2924	-0-	522	1	2473	3	Y	481	394	1	167
						529	9							
06	6240 X	2559	-0-	-3681	-0-	943	1	1503	3	Y	103	191	1	79
						113	9							
07	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	919	1	3984	3	Y	223	188	1	114
						245	9							
08	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	1400	1	3181	3	Y	778	739	1	153
						856	9							
09	2640 X	2107	-0-	-533	-0-	609	1	1187	3	Y	283	270	1	166
						311	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC MORLEY NORTHWEST														
		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
		//CONT.//		331448										
		WELL #:		11H		RRCID -> 291497		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 10755		PERF.10845 - 20033		
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
04	8010 X	3881	-0-	-4129	-0-	3004	3	877	9	Y	797	789	0	31
05	7006 X	2690	-0-	-4316	-0-	165	1	1618	3	Y	796	794	0	33
						31	4	876	9					
06	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	1159	1	7549	3	Y	1636	1536	0	133
						1618	4	1800	9					
07	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	907	1	8336	3	Y	1734	1775	0	92
						815	4	1907	9					
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	191	1	1624	3	Y	713	755	0	50
						491	4	784	9					
09	12120 X	8911	-0-	-3209	-0-	7906	3	451	4	Y	504	536	0	18
						554	9							
MORLEY SOUTHEAST														
		WELL #:		12H		RRCID -> 291579		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 10782 PERF.10710 - 21128				
04	16500 X	8466	-0-	-8034	-0-	6289	3	2177	9	Y	1979	1988	0	77
05	17050 X	11523	-0-	-5527	-0-	842	1	8271	3	Y	2047	2040	0	84
						158	4	2252	9					
06	13500 X	11237	-0-	-2263	-0-	1023	1	6664	3	Y	1928	1852	0	160
						1429	4	2121	9					
07	14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	1105	1	10152	3	Y	2286	2326	0	120
						992	4	2515	9					
08	12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	807	1	6870	3	Y	2340	2307	0	153
						2079	4	2574	9					
09	11250 X	10766	-0-	-484	-0-	7893	3	450	4	Y	2203	2280	0	76
						2423	9							
HAMILTON NORTHWEST														
		WELL #:		N 11S		RRCID -> 291621		COMPL. DATE 07/26/2019		TOTAL DEPTH 10699 PERF.10650 - 14961				
04	14247 X	14247	-0-	-0-	-0-	11868	3	2379	9	Y	2163	2144	0	85
05	16400 X	16400	-0-	-0-	-0-	1300	1	12773	3	Y	1894	1900	0	79
						244	4	2083	9					
06	13650 X	11489	-0-	-2161	-0-	1121	1	7304	3	Y	1362	1326	0	115
						1566	4	1498	9					
07	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	1147	1	10541	3	Y	2064	2072	0	107
						1030	4	2270	9					
08	13172 X	13172	-0-	-0-	-0-	916	1	7793	3	Y	1914	1895	0	126
						2358	4	2105	9					
09	13710 X	12199	-0-	-1511	-0-	9412	3	536	4	Y	2046	2102	0	70
						2251	9							
SPACE COWBOY UNIT 3														
		WELL #:		4107H		RRCID -> 295764		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 10702 PERF.11550 - 21065				
04	68220 X	59481	-0-	-8739	-0-	79	1	57732	3	Y	687	690	0	78
						914	4	756	9					
05	69998 X	56497	-0-	-13501	-0-	80	1	55679	3	Y	646	628	0	96
						27	4	711	9					
06	64230 X	54436	-0-	-9794	-0-	188	1	53506	3	Y	674	696	0	74
						1	4	741	9					
07	61473 X	57814	-0-	-3659	-0-	36	1	56969	3	Y	735	721	0	88
						809	9							
08	56954 X	56954	-0-	-0-	-0-	36	1	56058	3	Y	669	664	0	93
						124	4	736	9					
09	59490 X	54310	-0-	-5180	-0-	34	1	53539	3	Y	640	657	0	76
						33	4	704	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC SPACE COWBOY UNIT 3														
			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
			//CONT.// 331448			WELL #: 4303H			RRCID -> 296059			COMPL. DATE 03/05/2024		
									TOTAL DEPTH 10714			PERF.11550 - 20896		
M	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
04	68520 X	61129	-0-	-7391	-0-	81	1	59147	3	Y	876	873	0	98
						937	4	964	9					
05	70804 X	58941	-0-	-11863	-0-	83	1	57829	3	Y	910	874	0	134
						28	4	1001	9					
06	63030 X	57013	-0-	-6017	-0-	197	1	55935	3	Y	800	844	0	90
						1	4	880	9					
07	64077 X	59250	-0-	-4827	-0-	37	1	58291	3	Y	838	827	0	101
						922	9							
08	58801 X	58801	-0-	-0-	-0-	37	1	57698	3	Y	854	838	0	117
						127	4	939	9					
09	60990 X	55845	-0-	-5145	-0-	35	1	54885	3	Y	811	831	0	97
						33	4	892	9					

DESERT MOON WELL #: 1H RRCID -> 296149 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10856 - 20287														
04	45840 X	39840	-0-	-6000	-0-	52	1	37779	3	Y	1283	1281	0	145
						598	4	1411	9					
05	42191 X	38811	-0-	-3380	-0-	54	1	37290	3	Y	1317	1267	0	195
						18	4	1449	9					
06	39660 X	37108	-0-	-2552	-0-	125	1	35660	3	Y	1203	1263	0	135
						1323	9							
07	41168 X	38200	-0-	-2968	-0-	24	1	36830	3	Y	1224	1211	0	148
						1346	9							
08	38360 X	38360	-0-	-0-	-0-	24	1	36924	3	Y	1210	1191	0	167
						81	4	1331	9					
09	39840 X	36350	-0-	-3490	-0-	22	1	35006	3	Y	1183	1209	0	141
						21	4	1301	9					

DESERT MOON WELL #: 2H RRCID -> 296205 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11020 - 19657														
04	53220 X	44586	-0-	-8634	-0-	58	1	42602	3	Y	1137	1136	0	128
						675	4	1251	9					
05	54994 X	43944	-0-	-11050	-0-	61	1	42563	3	Y	1182	1136	0	174
						20	4	1300	9					
06	48450 X	42476	-0-	-5974	-0-	145	1	41158	3	Y	1066	1120	0	120
						1173	9							
07	47895 X	42753	-0-	-5142	-0-	27	1	41532	3	Y	1085	1074	0	131
						1194	9							
08	42937 X	42937	-0-	-0-	-0-	27	1	41638	3	Y	1073	1056	0	148
						92	4	1180	9					
09	44580 X	40678	-0-	-3902	-0-	25	1	39475	3	Y	1049	1072	0	125
						24	4	1154	9					

RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4302H RRCID -> 296635 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10515 - 20735														
04	26610 X	23080	-0-	-3530	-0-	51	1	16910	3	Y	4664	4634	0	155
						989	4	5130	9					
05	27497 X	23721	-0-	-3776	-0-	55	1	15037	3	Y	4896	4870	0	181
						3243	4	5386	9					
06	26610 X	21836	-0-	-4774	-0-	53	1	15296	3	Y	4365	4353	0	193
						1685	4	4802	9					
07	25327 X	23686	-0-	-1641	-0-	55	1	18015	3	Y	4593	4545	0	150
						564	4	5052	9					
08	21725 X	21725	-0-	-0-	-0-	60	1	16044	3	Y	4236	4202	0	147
						961	4	4660	9					
*09	21718 X	21718	-0-	-0-	-0-	57	1	15488	3	Y	4144	4117	0	148
						1615	4	4558	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC RICK ROSS STATE UNIT 11-2														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 331448 WELL #: 4714H RRCID -> 296636														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10800 - 21159														
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
04	28230	X	23286	-0-	-4944	-0-	51 1	16689	3	Y	5064	5032	0	169
							976 4	5570	9					
05	20646	X	14742	-0-	-5904	-0-	32 1	8628	3	Y	3837	3863	0	143
							1861 4	4221	9					
06	24060	X	22516	-0-	-1544	-0-	53 1	15076	3	Y	5205	5121	0	227
							1661 4	5726	9					
07	24862	X	22058	-0-	-2804	-0-	49 1	16137	3	Y	4879	4849	0	160
							505 4	5367	9					
08	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	56 1	14991	3	Y	4520	4483	0	157
							898 4	4972	9					
09	23280	X	15574	-0-	-7706	-0-	37 1	10145	3	Y	3940	3930	0	142
							1058 4	4334	9					
RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4307H RRCID -> 296637 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10915 - 20815														
04	26790	X	21281	-0-	-5509	-0-	46 1	15184	3	Y	4694	4664	0	156
							888 4	5163	9					
05	27683	X	21045	-0-	-6638	-0-	48 1	12970	3	Y	4754	4734	0	176
							2798 4	5229	9					
06	21720	X	19907	-0-	-1813	-0-	47 1	13532	3	Y	4397	4379	0	194
							1491 4	4837	9					
07	22444	X	20172	-0-	-2272	-0-	46 1	15005	3	Y	4229	4201	0	138
							469 4	4652	9					
08	20677	X	20677	-0-	-0-	-0-	56 1	14848	3	Y	4439	4384	0	154
							890 4	4883	9					
*09	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	48 1	13111	3	Y	4191	4169	0	150
							1367 4	4610	9					
RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4312H RRCID -> 296638 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10790 - 20676														
04	28230	X	24461	-0-	-3769	-0-	60 1	19828	3	Y	3103	3085	0	103
							1160 4	3413	9					
05	29109	X	24600	-0-	-4509	-0-	64 1	17341	3	Y	3141	3128	0	116
							3740 4	3455	9					
06	28170	X	22503	-0-	-5667	-0-	60 1	17326	3	Y	2916	2903	0	129
							1909 4	3208	9					
07	29109	X	23256	-0-	-5853	-0-	59 1	19384	3	Y	2915	2891	0	95
							606 4	3207	9					
08	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	69 1	18415	3	Y	2757	2732	0	96
							1103 4	3033	9					
*09	22033	X	22033	-0-	-0-	-0-	63 1	17273	3	Y	2633	2619	0	94
							1801 4	2896	9					
RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4709H RRCID -> 296817 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10750 - 21107														
04	27810	X	25578	-0-	-2232	-0-	61 1	20196	3	Y	3764	3750	0	126
							1181 4	4140	9					
05	30705	X	30705	-0-	-0-	-0-	80 1	21753	3	Y	3800	3786	0	140
							4692 4	4180	9					
06	26940	X	21223	-0-	-5717	-0-	56 1	16148	3	Y	2945	2954	0	131
							1779 4	3240	9					
07	26443	X	24011	-0-	-2432	-0-	60 1	19656	3	Y	3345	3301	0	109
							615 4	3680	9					
08	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	39 1	10328	3	Y	1908	1932	0	68
							619 4	2099	9					
*09	23694	X	23694	-0-	-0-	-0-	65 1	17832	3	Y	3580	3500	0	126
							1859 4	3938	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC JAYHAWK STATE UNIT 65-64													
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD	
//CONT.// 331448				WELL #: 4305H				RRCID -> 296913				COMPL. DATE 10/10/2023	
TOTAL DEPTH 11244				PERF.11500 - 21814									
M	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
04	DLQ G-10	53228	-0-	53228	151384	537	1	41748	3	Y	9913	9915	0
						39	4	10904	9				108
05	199645 X	48261	-0-	-151384	-0-	486	1	36822	3	Y	9896	9857	0
						67	4	10886	9				147
06	51540 X	46637	-0-	-4903	-0-	509	1	36184	3	Y	9015	8983	0
						27	4	9917	9				179
07	54994 X	44778	-0-	-10216	-0-	496	1	34632	3	Y	8719	8712	0
						59	4	9591	9				186
08	54994 X	44421	-0-	-10573	-0-	473	1	33669	3	Y	9332	9313	0
						14	4	10265	9				205
09	53220 X	43269	-0-	-9951	-0-	479	1	33420	3	Y	8504	8582	0
						16	4	9354	9				127

JAYHAWK UNIT 65				WELL #: 4002H				RRCID -> 297052				COMPL. DATE 10/06/2023	
TOTAL DEPTH 10920				PERF.11350 - 16179									
04	DLQ G-10	26258	-0-	26258	86224	265	1	20581	3	Y	4903	4904	0
						19	4	5393	9				54
05	114602 X	28378	-0-	-86224	-0-	298	1	22582	3	Y	4961	4942	0
						41	4	5457	9				73
06	33570 X	21873	-0-	-11697	-0-	244	1	17345	3	Y	3883	3879	0
						13	4	4271	9				77
07	32829 X	18877	-0-	-13952	-0-	203	1	14199	3	Y	4046	4037	0
						24	4	4451	9				86
08	30318 X	24414	-0-	-5904	-0-	269	1	19124	3	Y	4557	4543	0
						8	4	5013	9				100
09	27450 X	24808	-0-	-2642	-0-	288	1	20088	3	Y	4020	4060	0
						10	4	4422	9				60

JAYHAWK STATE UNIT 65-64				WELL #: 4507H				RRCID -> 297178				COMPL. DATE 10/07/2023	
TOTAL DEPTH 11497				PERF.11750 - 21940									
04	DLQ G-10	39452	-0-	39452	122154	409	1	31807	3	Y	6551	6551	0
						30	4	7206	9				72
05	162955 X	40801	-0-	-122154	-0-	437	1	33091	3	Y	6557	6532	0
						60	4	7213	9				97
06	42300 X	38720	-0-	-3580	-0-	443	1	31492	3	Y	6147	6122	0
						23	4	6762	9				122
07	43710 X	38876	-0-	-4834	-0-	454	1	31751	3	Y	6015	6009	0
						54	4	6617	9				128
08	43214 X	38538	-0-	-4676	-0-	441	1	31363	3	Y	6110	6103	0
						13	4	6721	9				135
09	39480 X	35332	-0-	-4148	-0-	411	1	28725	3	Y	5620	5671	0
						14	4	6182	9				84

JAYHAWK STATE UNIT 65-64				WELL #: 4310H				RRCID -> 297231				COMPL. DATE 10/05/2023	
TOTAL DEPTH 11224				PERF.11650 - 21811									
04	DLQ G-10	47295	-0-	47295	142534	474	1	36894	3	Y	8993	8994	0
						35	4	9892	9				98
05	190149 X	47615	-0-	-142534	-0-	489	1	37057	3	Y	9092	9055	0
						68	4	10001	9				135
06	51120 X	42187	-0-	-8933	-0-	458	1	32543	3	Y	8329	8298	0
						24	4	9162	9				166
07	51088 X	45017	-0-	-6071	-0-	506	1	35357	3	Y	8267	8257	0
						60	4	9094	9				176
08	49104 X	45421	-0-	-3683	-0-	506	1	36024	3	Y	8069	8067	0
						15	4	8876	9				178
09	47310 X	41501	-0-	-5809	-0-	465	1	32497	3	Y	7748	7810	0
						16	4	8523	9				116

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC JAYHAWK STATE UNIT 65-64				//CONT.// WELL #: 4314H	71052 900 33144H	ASSOCIATED RRCID -> 297322		CAPACITY COMPL. DATE 09/05/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11363 PERF.11672 - 21903					
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
04	DLQ G-10	30197	-0-	30197		97850		278 20	1 4	21624 8275	3 9	Y	7523	7524	0		82
05	130987 X	33137	-0-	-97850		-0-		322 44	1 4	24366 8405	3 9	Y	7641	7610	0		113
06	40530 X	26793	-0-	-13737		-0-		278 15	1 4	19742 6758	3 9	Y	6144	6135	0		122
07	35588 X	29937	-0-	-5651		-0-		318 38	1 4	22199 7382	3 9	Y	6711	6690	0		143
08	35526 X	29431	-0-	-6095		-0-		308 9	1 4	21901 7213	3 9	Y	6557	6556	0		144
09	32070 X	30198	-0-	-1872		-0-		321 11	1 4	22421 7445	3 9	Y	6768	6811	0		101
JAYHAWK REVEILLE STATE ALLOC				WELL #: 4012H		RRCID -> 297621		COMPL. DATE 08/26/2023				TOTAL DEPTH 10364 PERF.11180 - 16213					
04	DLQ G-10	43661	-0-	43661		136364		430 31	1 4	33411 9789	3 9	Y	8899	8907	0		97
05	178102 X	41738	-0-	-136364		-0-		419 58	1 4	31724 9537	3 9	Y	8670	8639	0		128
06	52020 X	38096	-0-	-13924		-0-		411 22	1 4	29186 8477	3 9	Y	7706	7681	0		153
07	50282 X	39226	-0-	-11056		-0-		430 51	1 4	30013 8732	3 9	Y	7938	7922	0		169
08	47306 X	40003	-0-	-7303		-0-		438 13	1 4	31171 8381	3 9	Y	7619	7620	0		168
09	43650 X	32883	-0-	-10767		-0-		362 12	1 4	25238 7271	3 9	Y	6610	6679	0		99
JAYHAWK ALLOC 66-65				WELL #: 4007H		RRCID -> 297653		COMPL. DATE 07/12/2023				TOTAL DEPTH 10943 PERF.11100 - 16203					
04	DLQ G-10	33841	-0-	33841		96491		339 25	1 4	26353 7124	3 9	Y	6476	6476	0		71
05	129832 X	33341	-0-	-96491		-0-		339 47	1 4	25669 7286	3 9	Y	6624	6597	0		98
06	37620 X	30776	-0-	-6844		-0-		337 18	1 4	23976 6445	3 9	Y	5859	5840	0		117
07	34968 X	31039	-0-	-3929		-0-		346 41	1 4	24184 6468	3 9	Y	5880	5872	0		125
08	34968 X	29283	-0-	-5685		-0-		321 9	1 4	22847 6106	3 9	Y	5551	5554	0		122
09	33840 X	30644	-0-	-3196		-0-		351 12	1 4	24480 5801	3 9	Y	5274	5317	0		79
JAYHAWK STATE UNIT 65-64				WELL #: 4512H		RRCID -> 297654		COMPL. DATE 08/26/2023				TOTAL DEPTH 11514 PERF.11721 - 22127					
04	DLQ G-10	39548	-0-	39548		123838		388 28	1 4	30196 8936	3 9	Y	8124	8126	0		89
05	165621 X	41783	-0-	-123838		-0-		435 60	1 4	32921 8367	3 9	Y	7606	7582	0		113
06	44160 X	37424	-0-	-6736		-0-		412 22	1 4	29269 7721	3 9	Y	7019	6992	0		140
07	45632 X	41196	-0-	-4436		-0-		472 56	1 4	32948 7720	3 9	Y	7018	7008	0		150
08	45632 X	41560	-0-	-4072		-0-		468 14	1 4	33293 7785	3 9	Y	7077	7071	0		156
09	40440 X	38607	-0-	-1833		-0-		443 15	1 4	30947 7202	3 9	Y	6547	6605	0		98

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC SODA POPINSKI 27															
//CONT.//				71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #:				3H	RRCID ->	299417	COMPL.	DATE 02/04/2025	TOTAL	DEPTH 10433	PERF.10408	- 15306			
M	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		
04	433756 X	174029	-0-	-259727	-0-	139291 32184	3 9	2554	4	Y	29258	28890 0	206 8	360	
05	170531 X	145624	-0-	-24907	-0-	118106 26567	3 9	951	4	Y	24152	24097 0	115 8	300	
06	165030 X	79520	-0-	-85510	-0-	135 934	1 4	64217	3	Y	12940	12967 0	56 8	217	
07	170531 X	63159	-0-	-107372	-0-	444 231	1 4	50542	3	Y	10856	10823 0	67 8	183	
08	170531 X	52479	-0-	-118052	-0-	428 106	1 4	42390	3	Y	8686	8750 0	16 8	103	
09	165030 X	53510	-0-	-111520	-0-	462 125	1 4	43432	3	Y	8628	8613 0	16 8	102	
SODA POPINSKI 27				WELL #:	4H	RRCID ->	299419	COMPL.	DATE 02/05/2025	TOTAL	DEPTH 10878	PERF.11150	- 15806		
04	287315 X	171199	-0-	-116116	-0-	148073 20411	3 9	2715	4	Y	18555	18286 0	130 8	228	
05	190278 X	166185	-0-	-24093	-0-	146634 18370	3 9	1181	4	Y	16700	16641 0	80 8	207	
06	184140 X	80227	-0-	-103913	-0-	148 1027	1 4	70624	3	Y	7662	7707 0	33 8	129	
07	190278 X	97511	-0-	-92767	-0-	752 392	1 4	85553	3	Y	9831	9734 0	61 8	165	
08	190278 X	97491	-0-	-92787	-0-	868 215	1 4	85963	3	Y	9495	9530 0	18 8	112	
09	171210 X	90264	-0-	-80946	-0-	848 230	1 4	79767	3	Y	8563	8557 0	16 8	102	
SODA POPINSKI 27				WELL #:	5H	RRCID ->	299420	COMPL.	DATE 02/05/2025	TOTAL	DEPTH 10516	PERF.10636	- 15373		
04	219406 X	37753	-0-	-181653	-0-	29471 7742	3 9	540	4	Y	7038	7097 0	49 8	88	
05	134199 X	74043	-0-	-60156	-0-	57798 15780	3 9	465	4	Y	14345	14187 0	69 8	177	
06	129870 X	40626	-0-	-89244	-0-	68 469	1 4	32251	3	Y	7125	7151 0	31 8	120	
07	134199 X	63661	-0-	-70538	-0-	438 228	1 4	49762	3	Y	12030	11875 0	74 8	201	
08	134199 X	59281	-0-	-74918	-0-	476 118	1 4	47191	3	Y	10451	10509 0	20 8	123	
09	71640 X	50934	-0-	-20706	-0-	432 117	1 4	40595	3	Y	8900	8901 0	16 8	106	
SODA POPINSKI 27				WELL #:	6H	RRCID ->	299421	COMPL.	DATE 02/05/2025	TOTAL	DEPTH 10355	PERF.10552	- 15227		
04	0	-0-	-0-	-0-	75150				Y	-0-	16 0			-0-	
05	82429 X	-0-	-0-	-82429	-0-				Y	-0-				-0-	
06	79770 X	1920	-0-	-77850	-0-	4 26	1 4	1815	3	Y	68	67 0		1	
07	82429 X	44020	-0-	-38409	-0-	304 158	1 4	34550	3	Y	8189	8004 0	51 8	135	
08	82429 X	44295	-0-	-38134	-0-	353 88	1 4	34998	3	Y	8051	8076 0	15 8	95	
09	79770 X	39217	-0-	-40553	-0-	328 89	1 4	30863	3	Y	7215	7211 0	13 8	86	

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC SODA POPINSKI 27															
//CONT.//				71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.//				331448											
WELL #:				2H		RRCID -> 299431		COMPL. DATE 02/04/2025				TOTAL DEPTH 10623 PERF.10396 - 15425			
M	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	
04	420002 X	164521	-0-	-255481	-0-	135647	3	2487	4	Y	23988	23731	0	169	8
						26387	9								296
05	209467 X	135664	-0-	-73803	-0-	114540	3	922	4	Y	18365	18344	0	88	8
						20202	9								229
06	202710 X	51147	-0-	-151563	-0-	89	1	42550	3	Y	7172	7249	0	31	8
						619	4	7889	9						121
07	209467 X	75150	-0-	-134317	-0-	548	1	62281	3	Y	10942	10812	0	68	8
						285	4	12036	9						183
08	209467 X	71762	-0-	-137705	-0-	604	1	59803	3	Y	10186	10230	0	19	8
						150	4	11205	9						120
09	164520 X	64697	-0-	-99823	-0-	576	1	54155	3	Y	8918	8916	0	16	8
						156	4	9810	9						106

SODA POPINSKI 27 WELL #: 1H RRCID -> 299441 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10375 - 15284															
04	114150 X	51586	-0-	-62564	-0-	40405	3	741	4	Y	9491	9451	0	67	8
						10440	9								118
05	117955 X	68697	-0-	-49258	-0-	54734	3	441	4	Y	12293	12200	0	59	8
						13522	9								152
06	114150 X	52291	-0-	-61859	-0-	87	1	41329	3	Y	9340	9296	0	40	8
						601	4	10274	9						156
07	117955 X	64651	-0-	-53304	-0-	453	1	51535	3	Y	11297	11194	0	70	8
						236	4	12427	9						189
08	84692 X	60123	-0-	-24569	-0-	495	1	49041	3	Y	9513	9572	0	18	8
						123	4	10464	9						112
09	66480 X	54655	-0-	-11825	-0-	475	1	44678	3	Y	8521	8516	0	16	8
						129	4	9373	9						101

MACHO MAN 1 WELL #: 4001H RRCID -> 299499 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	9477	-0-	9477	9477	7474	3	66	4	Y	1761	1639	0	9	8
						1937	9								113
07	SHUT IN	87219	-0-	87219	96696	65567	3	376	4	Y	19342	19113	0	114	8
						21276	9								228
08	SHUT IN	125503	-0-	125503	222199	93758	3	1130	4	Y	27832	27791	0	48	8
						30615	9								221
09	SHUT IN	103468	-0-	103468	325667	77477	3	842	4	Y	22863	22808	0	37	8
						25149	9								239

MACHO MAN 1 WELL #: 4503H RRCID -> 299537 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 10933 PERF. N/A															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) OPERATING, LLC			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD							
MACHO MAN 1			WELL #: 4005U			RRCID -> 299538			COMPL. DATE 01/10/2025				TOTAL DEPTH 10605				PERF. N/A			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN		12342	-0-	12342	12342	12342		8575	3	76	4	Y	3355	3122	0	18	8	215	
									3691	9										
07	SHUT IN		135197	-0-	135197	147539	147539		98826	3	567	4	Y	32549	32189	0	192	8	383	
									35804	9										
08	SHUT IN		235092	-0-	235092	382631	382631		172803	3	2082	4	Y	54734	54589	0	94	8	434	
									60207	9										
09	SHUT IN		207001	-0-	207001	589632	589632		150769	3	1639	4	Y	49630	49467	0	80	8	517	
									54593	9										
MACHO MAN 1			WELL #: 4511H			RRCID -> 299564			COMPL. DATE 12/08/2024				TOTAL DEPTH 10944				PERF. N/A			
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN		12323	-0-	12323	12323	12323		9667	3	85	4	Y	2337	2175	0	12	8	150	
									2571	9										
07	SHUT IN		124961	-0-	124961	137284	137284		97989	3	562	4	Y	24009	23734	0	142	8	283	
									26410	9										
08	SHUT IN		139431	-0-	139431	276715	276715		109612	3	1321	4	Y	25907	25940	0	44	8	206	
									28498	9										
09	SHUT IN		124684	-0-	124684	401399	401399		98794	3	1074	4	Y	22560	22495	0	36	8	235	
									24816	9										
MACHO MAN 1			WELL #: 4507H			RRCID -> 299643			COMPL. DATE 12/29/2024				TOTAL DEPTH 11061				PERF. N/A			
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	SHUT IN		8024	-0-	8024	8024	8024		6407	3	77	4	Y	1400	1387	0	2	8	11	
									1540	9										
09	SHUT IN		124417	-0-	124417	132441	132441		101074	3	1099	4	Y	20222	19992	0	32	8	209	
									22244	9										
MEDICINE BOW 56-1-47			WELL #: 4009H			RRCID -> 299785			COMPL. DATE 04/24/2025				TOTAL DEPTH 10453				PERF.10637 - 15304			
04	0		25326	-0-	25326	25326	25326		16380	3	3295	4	Y	5137	4758	0	27	8	352	
									5651	9										
05	0		159182	-0-	159182	184508	184508		117084	3	2107	4	Y	36355	36153	0	116	8	438	
									39991	9										
06	0		176059	-0-	176059	360567	360567		130276	3	2742	4	Y	39128	38993	0	114	8	459	
									43041	9										
07	488398 X		127831	-0-	-360567	-0-	-0-		97144	3	384	4	Y	27548	27542	0	109	8	356	
									30303	9										
08	161479 X		83265	-0-	-78214	-0-	-0-		62794	3	2065	4	Y	16733	16859	0	21	8	209	
									18406	9										
09	156270 X		62504	-0-	-93766	-0-	-0-		47536	3	831	4	Y	12852	12834	0	16	8	211	
									14137	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC MEDICINE BOW 56-1-47										//CONT.// 71052 900 //CONT.// 331448 WELL #: 4014H		ASSOCIATED RRCID -> 299786		CAPACITY COMPL. DATE 04/24/2025				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10480 PERF.10827 - 15586			
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				
04	0	17078	-0-		17078	17078	10330	3	2078	4	Y	4245	3932	0	22	8	291				
							4670	9													
05	0	134198	-0-		134198	151276	100346	3	1806	4	Y	29133	28980	0	93	8	351				
							32046	9													
06	0	111175	-0-		111175	262451	82913	3	1745	4	Y	24106	24104	0	70	8	283				
							26517	9													
07	330937 X	68486	-0-		-262451	-0-	51909	3	205	4	Y	14884	14915	0	59	8	193				
							16372	9													
08	161479 X	4909	-0-		-156570	-0-	3677	3	121	4	Y	1010	1187	0	1	8	15				
							1111	9													
09	156270 X	15717	-0-		-140553	-0-	11800	3	206	4	Y	3374	3330	0	4	8	55				
							3711	9													
MEDICINE BOW 56-1-47										WELL #: 4311H		RRCID -> 299787		COMPL. DATE 04/24/2025				TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 15685			
04	0	18327	-0-		18327	18327	11561	3	2326	4	Y	4036	3738	0	21	8	277				
							4440	9													
05	0	121679	-0-		121679	140006	90123	3	1622	4	Y	27213	27075	0	87	8	328				
							29934	9													
06	0	94707	-0-		94707	234713	70795	3	1490	4	Y	20384	20413	0	59	8	240				
							22422	9													
07	281531 X	46818	-0-		-234713	-0-	35804	3	142	4	Y	9884	9956	0	39	8	129				
							10872	9													
08	111104 X	-0-	-0-		-111104	-0-					Y	-0-	127	0			2				
	107520 X	22641	-0-		-84879	-0-	17006	3	297	4	Y	4853	4770	0	6	8	79				
							5338	9													
MEDICINE BOW 56-1-47										WELL #: 4306H		RRCID -> 299848		COMPL. DATE 07/09/2025				TOTAL DEPTH 10591 PERF.10650 - 15496			
07	115719 X	115719	-0-		-0-	-0-	86298	3	341	4	Y	26436	25996	0	104	8	336				
							29080	9													
08	152148 X	135821	-0-		-16327	-0-	98118	3	3226	4	Y	31343	31253	0	39	8	387				
							34477	9													
09	147240 X	63913	-0-		-83327	-0-	47495	3	830	4	Y	14171	14305	0	17	8	236				
							15588	9													
MEDICINE BOW 56-1-47										WELL #: 4004H		RRCID -> 299887		COMPL. DATE 07/19/2025				TOTAL DEPTH 10433 PERF.10544 - 15402			
07	OVERAGE TRANSFER 0	FROM WORKOVER 45465	OR RECLASS -0-	EFFECTIVE 45465	07/01 80680	->	35215														
							35076	3	139	4	Y	9318	9163	0	37	8	118				
							10250	9													
08	233918 X	153238	-0-		-80680	-0-	115248	3	3789	4	Y	31092	30791	0	38	8	381				
							34201	9													
09	144120 X	41175	-0-		-102945	-0-	30835	3	539	4	Y	8910	9130	0	11	8	150				
							9801	9													
HALCON OPERATING CO., INC. WHITLEY 34-231										344412 WELL #: 1H		RRCID -> 288027		COMPL. DATE 03/14/2011				TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530			
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					400				
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					400				
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					400				
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					400				
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					400				
09	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					400				

PHANTOM (WOLFCAMP)												CAPACITY				CNTY: WARD							
HALCON OPERATING CO., INC.												//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED							
BLACK STONE 34-216												//CONT.// 344412				RRCID -> 288160							
WELL #:												2H				COMPL. DATE 09/01/2011							
TOTAL												DEPTH 10653				PERF.10995 - 15063							
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	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT												WELL #:				1H				RRCID -> 288161			
COMPL. DATE 02/01/2016												TOTAL				DEPTH 11131				PERF.11121 - 15172			
04	5100	X	20	-0-	-5080	-0-	20	1				N	-0-					234					
05	5363	X	5	-0-	-5358	-0-	5	1				N	-0-					234					
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-						N	-0-					234					
07	4588	X	15	-0-	-4573	-0-	15	1				N	-0-					234					
08	186	X	10	-0-	-176	-0-	10	1				N	-0-					234					
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					234					

MONROE 34-215 WRD												WELL #:				1H				RRCID -> 288162			
COMPL. DATE 03/20/2012												TOTAL				DEPTH 10680				PERF.11070 - 15050			
04	3030	X	383	-0-	-2647	-0-	175	2	208	9	N	189						542					
05	1922	X	567	-0-	-1355	-0-	491	2	76	9	N	69	169	1				442					
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-						442					
07	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1388	2	312	9	N	284	168	1				558					
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	4453	2	955	9	N	868	1048	1				378					
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT						378					

BLACK STONE 34-216												WELL #:				1H				RRCID -> 288168			
COMPL. DATE 08/08/2011												TOTAL				DEPTH 10609				PERF.11008 - 14808			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

MONROE 34-205 WRD												WELL #:				2H				RRCID -> 288171			
COMPL. DATE 10/06/2011												TOTAL				DEPTH 10577				PERF.10815 - 15168			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					442					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					442					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	184	1			258					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					258					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					258					
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					258					

WHITLEY 34-231												WELL #:				2H				RRCID -> 288181			
COMPL. DATE 07/07/2011												TOTAL				DEPTH 10512				PERF.10731 - 14798			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. MONROE 34-232			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
			WELL #:		3HS	RRCID -> 288250	COMPL. DATE 10/23/2015		TOTAL	DEPTH 10660	PERF.10947	- 14656				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	149 919	1 9	12470	2	N	835	827	1			299
05	13322 X	13322	-0-	-0-	-0-	155 994	1 9	12173	2	N	904	937	1			266
06	12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	149 1090	1 9	10963	2	N	991	1076	1			181
07	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	155 838	1 9	11180	2	N	762	668	1			275
08	11567 X	11567	-0-	-0-	-0-	155 826	1 9	10586	2	N	751	809	1			217
09	10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT					217

MONROE 34-228 WRD UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 288251	COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL	DEPTH 10708	PERF.11074	- 15195			
04	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	300 200	1 4	8110	2	N	919	918	1			241
05	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	310 150	1 4	8490	2	N	911	1033	1			119
06	9353 X	9353	-0-	-0-	-0-	300 100	1 4	7987	2	N	878	726	1			271
07	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	310 391	1 4	9695	2	N	997	1106	1			162
08	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	310 467	1 4	9619	2	N	1029	1068	1			123
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			1132	9	N	NO RPT					123

BRAMBLETT 34-216				WELL #:		1H	RRCID -> 288384	COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL	DEPTH 10664	PERF.11074	- 14985			
04	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					382
05	1922 X	10	-0-	-1912	-0-	10	1			N	-0-					382
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					382
07	31 X	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					382
08	15 X	13	-0-	-2	-0-	10	1	3	2	N	-0-					382
09	10 X	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					382

MONROE 34-232				WELL #:		2H	RRCID -> 288498	COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL	DEPTH 10539	PERF.10976	- 14895			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STICKLINE				WELL #:		1H	RRCID -> 289121	COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL	DEPTH 10761	PERF.11156	- 20919			
04	DLQ G-10	41778	-0-	41778	122586	150 109	1 4	38095 3424	2 9	Y	3113	3125	1			156
05	164170 X	41584	-0-	-122586	-0-	155 3468	1 9	37961	2	Y	3153	3151	1			158
06	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	30 448	1 9	4786	2	Y	407	565	1			-0-
07	42749 X	42749	-0-	-0-	-0-	145 2079	1 4	37280 3245	2 9	Y	2950	2888	1			62
08	42284 X	26693	-0-	-15591	-0-	155 93	1 4	24461 1984	2 9	Y	1804	1807	1			59
09	41790 X	NO RPT	-0-	-41790	-0-					Y	NO RPT					59

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. DEVILS CASTLE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #:	1H	RRCID -> 289170	CAPACITY				CNTY: WARD				
						COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL	DEPTH 10790	PERF.11263	- 20693					
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
04	DLQ G-10	39712	-0-	39712	117156	300 153	1 4	36436 2823	2 9	Y	2566	2574	1		133
05	157802 X	40646	-0-	-117156	-0-	310 92	1 4	37361 2883	2 9	Y	2621	2627	1		127
06	18657 X	18657	-0-	-0-	-0-	141 880	1 4	16576 1060	2 9	Y	964	997	1		94
07	52631 X	52631	-0-	-0-	-0-	307 1796	1 4	47238 3290	2 9	Y	2991	3006	1		79
08	40269 X	39447	-0-	-822	-0-	310 2948	1 9	36189	2	Y	2680	2667	1		92
09	39720 X	NO RPT	-0-	-39720	-0-					Y	NO RPT				92
APRES VOUS				WELL #:	1H	RRCID -> 289428	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL	DEPTH 10849	PERF.11122	- 20418				
04	DLQ G-10	24721	-0-	24721	78576	145 2345	1 9	22231	2	Y	2132	2136	1		109
05	102741 X	24165	-0-	-78576	-0-	118 38	1 4	21862 2147	2 9	Y	1952	1948	1		113
06	14750 X	14750	-0-	-0-	-0-	145 1308	1 9	13297	2	Y	1189	1191	1		111
07	34719 X	34719	-0-	-0-	-0-	153 1248	1 4	30932 2386	2 9	Y	2169	2223	1		57
08	43236 X	43236	-0-	-0-	-0-	150 214	1 4	41040 1832	2 9	Y	1665	1671	1		51
09	24720 X	NO RPT	-0-	-24720	-0-					Y	NO RPT				51
HORNSILVER				WELL #:	1H	RRCID -> 289429	COMPL. DATE 11/04/2018	TOTAL	DEPTH 11040	PERF.11373	- 20795				
04	DLQ G-10	26097	-0-	26097	92885	145 1822	1 9	24130	2	Y	1656	1656	1		86
05	115612 X	22727	-0-	-92885	-0-	110 38	1 4	21108 1471	2 9	Y	1337	1334	1		89
06	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	10 114	1 9	1238	2	Y	104	193	1		-0-
07	40114 X	17137	-0-	-22977	-0-	153 1243	1 4	13678 2063	2 9	Y	1875	1844	1		31
08	30566 X	2513	-0-	-28053	-0-	145 1045	1 9	1323	2	Y	950	949	1		32
09	26100 X	NO RPT	-0-	-26100	-0-					Y	NO RPT				32
INTUITION				WELL #:	1H	RRCID -> 289430	COMPL. DATE 02/04/2019	TOTAL	DEPTH 11061	PERF.11215	- 20795				
04	DLQ G-10	26412	-0-	26412	77541	150 5	1 4	23969 2288	2 9	Y	2080	2083	1		113
05	104747 X	27206	-0-	-77541	-0-	155 24	1 4	24513 2514	2 9	Y	2285	2284	1		114
06	24802 X	24802	-0-	-0-	-0-	147 1734	1 4	20367 2554	2 9	Y	2322	2273	1		163
07	27249 X	26128	-0-	-1121	-0-	153 4376	1 4	19531 2068	2 9	Y	1880	1984	1		59
08	27249 X	20344	-0-	-6905	-0-	155 60	1 4	18138 1991	2 9	Y	1810	1848	1		21
09	26400 X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					Y	NO RPT				21

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TRESTLE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	1H	RRCID -> 289431	COMPL. DATE 03/02/2019	TOTAL	DEPTH 10893	PERF.11325 - 20934						
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
04	DLQ G-10	25709	-0-	25709	74698	150 9	1 23476 2074	1 9	2 9	Y	1885	1889 1	1			94
05	99762 X	25064	-0-	-74698	-0-	150 7	1 22918 1989	1 4	2 9	Y	1808	1813 1	1			89
06	24493 X	24493	-0-	-0-	-0-	150 12	1 22476 1855	1 4	2 9	Y	1686	1620 1	1			155
07	26102 X	24524	-0-	-1578	-0-	151 4	1 21944 1984	1 4	2 9	Y	1804	1905 1	1			54
08	25420 X	21950	-0-	-3470	-0-	150 3	1 19937 1860	1 4	2 9	Y	1691	1686 1	1			59
09	25710 X	NO RPT	-0-	-25710	-0-					Y	NO RPT					59
PRONTO				WELL #:	1H	RRCID -> 289432	COMPL. DATE 02/02/2019	TOTAL	DEPTH 10844	PERF.11172 - 18654						
04	DLQ G-10	11410	-0-	11410	32504	150 1294	1 9966 2	1 9	2 9	Y	1176	1180 1	1			59
05	43170 X	10666	-0-	-32504	-0-	155 1293	1 9218 2	1 9	2 9	Y	1175	1176 1	1			58
06	11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	147 1576	1 9427 2	1 4	2 9	Y	1045	1021 1	1			82
07	14125 X	14125	-0-	-0-	-0-	147 576	1 12713 2	1 4	2 9	Y	1051	1091 1	1			42
08	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	155 109	1 12723 2	1 4	2 9	Y	1188	1190 1	1			40
09	11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-	24 4	1307 9			Y	NO RPT					40
SPELLBOUND				WELL #:	1H	RRCID -> 289433	COMPL. DATE 02/28/2019	TOTAL	DEPTH 10930	PERF.11487 - 20809						
04	DLQ G-10	28731	-0-	28731	81848	150 10	1 26239 2	1 4	2 9	Y	2120	2131 1	1			109
05	110046 X	28198	-0-	-81848	-0-	146 8	1 25698 2	1 4	2 9	Y	2133	2130 1	1			112
06	27418 X	27418	-0-	-0-	-0-	150 12	1 25079 2	1 4	2 9	Y	1979	1929 1	1			162
07	28458 X	26478	-0-	-1980	-0-	148 443	1 23663 2	1 4	2 9	Y	2022	2126 1	1			58
08	28458 X	25253	-0-	-3205	-0-	150 2232	1 22871 2	1 9	2 9	Y	2029	2021 1	1			66
09	28590 X	NO RPT	-0-	-28590	-0-					Y	NO RPT					66
PRIMA				WELL #:	1H	RRCID -> 289434	COMPL. DATE 02/01/2019	TOTAL	DEPTH 10776	PERF.11290 - 20615						
04	DLQ G-10	20588	-0-	20588	53225	150 1905	1 18533 2	1 9	2 9	Y	1732	1737 1	1			90
05	76048 X	22823	-0-	-53225	-0-	155 1972	1 20696 2	1 9	2 9	Y	1793	1792 1	1			91
06	24643 X	24643	-0-	-0-	-0-	147 330	1 22351 2	1 4	2 9	Y	1650	1571 1	1			170
07	18724 X	18218	-0-	-506	-0-	148 184	1 16103 2	1 4	2 9	Y	1621	1738 1	1			53
08	22341 X	22341	-0-	-0-	-0-	155 141	1 20051 2	1 4	2 9	Y	1813	1805 1	1			61
09	22080 X	NO RPT	-0-	-22080	-0-					Y	NO RPT					61

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.				//CONT.//	344412										
BALBO WEST UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289435	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL	DEPTH	10323	PERF.10765 - 20896		
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	
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			12	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12	
06	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	224	1	8881	2	N	256	162 1		106	
						282	9								
07	18535 X	18535	-0-	-0-	-0-	308	1	17289	2	N	853	806 1		153	
						938	9								
08	16500 X	16500	-0-	-0-	-0-	295	1	15416	2	N	690	684 1		159	
						30	4	759	9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			159	
BALBO WEST-ELLIOT				WELL #:	1H	RRCID ->	289436	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL	DEPTH	10556	PERF.10695 - 20400		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87	
BERKLEY STATE EAST UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290521	COMPL. DATE	10/10/2017	TOTAL	DEPTH	10580	PERF.10681 - 20591		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-			1	
05	DLQ G-10	646	-0-	646	706	70	1	205	2	Y	337	149 1		189	
						371	9								
06	DLQ G-10	4173	-0-	4173	4879	300	1	2391	2	Y	1347	1368 1		168	
						1482	9								
07	11240 X	6361	-0-	-4879	-0-	310	1	4254	2	Y	1634	1611 1		191	
						1797	9								
08	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	309	1	6590	2	Y	1465	1506 1		150	
						11	4	1612	9						
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			150	
BALBO-ADRIANNA WEST				WELL #:	1H	RRCID ->	290523	COMPL. DATE	07/20/2017	TOTAL	DEPTH	10615	PERF.10865 - 20565		
04	DLQ G-10	14681	-0-	14681	45374	298	1	13139	2	Y	1078	1066 1		156	
						58	4	1186	9						
05	60601 X	15227	-0-	-45374	-0-	309	1	13349	2	Y	1426	1425 1		157	
						1569	9								
06	12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	270	1	11509	2	Y	999	1049 1		107	
						1099	9								
07	14756 X	12964	-0-	-1792	-0-	310	1	11339	2	Y	1167	1134 1		140	
						31	4	1284	9						
08	14756 X	12372	-0-	-2384	-0-	309	1	10671	2	Y	1227	1218 1		149	
						42	4	1350	9						
09	14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					Y	NO RPT			149	
JOSE-KATIE EAST				WELL #:	1H	RRCID ->	292409	COMPL. DATE	01/26/2018	TOTAL	DEPTH	10049	PERF.10498 - 20237		
04	DLQ G-10	12231	-0-	12231	38543	283	1	10877	2	Y	926	902 1		52	
						52	4	1019	9						
05	51572 X	13029	-0-	-38543	-0-	304	1	11713	2	Y	920	924 1		48	
						1012	9								
06	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	299	1	11165	2	Y	908	900 1		56	
						999	9								
07	13981 X	12744	-0-	-1237	-0-	310	1	11425	2	Y	917	925 1		48	
						1009	9								
08	13671 X	5764	-0-	-7907	-0-	307	1	4983	2	Y	409	414 1		43	
						24	4	450	9						
09	12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT			43	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.				//CONT.//		344412										
BERKLEY STATE WEST UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	292487	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL	DEPTH	9038	PERF. 9248 - 15819		
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061				Y	-0-				-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9061				Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061				Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061				Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061				Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9061				Y	NO RPT				-0-		

JOSE-KATIE EAST				WELL #:		3H	RRCID ->	292502	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL	DEPTH	9940	PERF.10548 - 19921		
04	DLQ G-10	6963	-0-	6963	22107	297 1	4802 2	Y	1677	1639	1	60				
						19 4	1845 9									
05	DLQ G-10	8914	-0-	8914	31021	306 1	6844 2	Y	1604	1604	1	60				
						1764 9										
06	44076 X	13055	-0-	-31021	-0-	290 1	10695 2	Y	1882	1835	1	107				
						2070 9										
07	13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	303 1	11074 2	Y	1825	1865	1	67				
						2008 9										
08	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	310 1	11706 2	Y	1650	1667	1	50				
						18 4	1815 9									
09	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-			Y	NO RPT			50				

JOSE-KATIE EAST				WELL #:		2H	RRCID ->	292519	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL	DEPTH	9954	PERF.10513 - 19993		
04	DLQ G-10	17182	-0-	17182	55142	299 1	12495 2	Y	3939	3872	1	131				
						55 4	4333 9									
05	DLQ G-10	16961	-0-	16961	72103	310 1	12457 2	Y	3813	3819	1	125				
						4194 9										
06	86463 X	14360	-0-	-72103	-0-	288 1	11052 2	Y	2745	2823	1	47				
						3020 9										
07	16926 X	13399	-0-	-3527	-0-	299 1	9479 2	Y	3292	3205	1	134				
						3621 9										
08	16926 X	14423	-0-	-2503	-0-	305 1	10440 2	Y	3329	3381	1	82				
						16 4	3662 9									
09	16380 X	NO RPT	-0-	-16380	-0-			Y	NO RPT			82				

FAYE-FAYE WEST				WELL #:		1H	RRCID ->	292520	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.10550 - 20058		
04	DLQ G-10	11139	-0-	11139	33659	298 1	9822 2	Y	887	848	1	92				
						43 4	976 9									
05	DLQ G-10	11311	-0-	11311	44970	310 1	10205 2	Y	724	738	1	78				
						796 9										
06	55755 X	10785	-0-	-44970	-0-	300 1	9626 2	Y	781	800	1	59				
						859 9										
07	11873 X	11341	-0-	-532	-0-	310 1	10231 2	Y	727	731	1	55				
						800 9										
08	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	309 1	10914 2	Y	699	701	1	53				
						18 4	769 9									
09	11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-			Y	NO RPT			53				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412										
BOBBY WEST		WELL #:		1H	RRCID -> 292534	COMPL. DATE 05/11/2018	TOTAL	DEPTH 10495	PERF.10794 - 20335			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	222	-0-	222	21957	9 1	133 2	Y	73	164 1		2
05	DLQ G-10	3748	-0-	3748	25705	80 9	1903 2	Y	1496	1311 1		187
06	33407 X	7702	-0-	-25705	-0-	199 1	4992 2	Y	2205	2179 1		213
07	10044 X	9088	-0-	-956	-0-	1646 9	6449 2	Y	2118	2248 1		83
08	10044 X	9527	-0-	-517	-0-	284 1	6975 2	Y	2030	2005 1		108
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	2426 9	2233 9	Y	NO RPT			108
						309 1						
						2330 9						
						308 1						
						11 4						
SEALY RANCH		WELL #:		8802H	RRCID -> 292535	COMPL. DATE 03/04/2021	TOTAL	DEPTH 11113	PERF.11329 - 20975			
04	DLQ G-10	24308	-0-	24308	58086	53 1	22165 2	Y	1881	1894 1		33
05	DLQ G-10	23625	-0-	23625	81711	21 4	2069 9					
06	104585 X	22874	-0-	-81711	-0-	99 1	21498 2	Y	1672	1676 1		29
07	24273 X	21087	-0-	-3186	-0-	189 4	1839 9					
08	25110 X	22747	-0-	-2363	-0-	61 1	20993 2	Y	1601	1621 1		9
09	24300 X	NO RPT	-0-	-24300	-0-	59 4	1761 9					
						84 1	19270 2	Y	1326	1304 1		31
						274 4	1459 9					
						961 1	19927 2	Y	1441	1431 1		41
						274 4	1585 9					
SEALY RANCH		WELL #:		8803H	RRCID -> 292588	COMPL. DATE 03/04/2021	TOTAL	DEPTH 11063	PERF.11337 - 20687			
04	DLQ G-10	26119	-0-	26119	70540	57 1	23546 2	Y	2267	2281 1		40
05	DLQ G-10	25458	-0-	25458	95998	22 4	2494 9					
06	120264 X	24266	-0-	-95998	-0-	96 1	22869 2	Y	2087	2086 1		41
07	26815 X	23024	-0-	-3791	-0-	197 4	2296 9					
08	27001 X	26208	-0-	-793	-0-	65 1	21837 2	Y	2092	2122 1		11
09	26130 X	NO RPT	-0-	-26130	-0-	63 4	2301 9					
						91 1	20633 2	Y	1814	1792 1		33
						305 4	1995 9					
						1308 1	22320 2	Y	2125	2112 1		46
						242 4	2338 9					
SEALY RANCH		WELL #:		9301H	RRCID -> 292589	COMPL. DATE 11/25/2017	TOTAL	DEPTH 11250	PERF.11618 - 21348			
04	DLQ G-10	13023	-0-	13023	38921	2 1	3337 2	Y	1729	1724 1		41
05	DLQ G-10	13258	-0-	13258	52179	7782 4	1902 9					
06	65713 X	13534	-0-	-52179	-0-	2 1	4872 2	Y	1754	1769 1		26
07	13822 X	13822	-0-	-0-	-0-	6455 4	1929 9					
08	13795 X	9855	-0-	-3940	-0-	239 2	11449 4	Y	1678	1685 1		19
09	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-	1846 9	1826 9	Y	1660	1652 1		27
						11996 4	1425 9	Y	1295	1277 1		45
						8430 4		Y	NO RPT			46

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: 7902H	71052 900 344412	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
						RRCID -> 292592	COMPL. DATE 01/17/2018	TOTAL	DEPTH 10962	PERF.10932	- 20718							
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
04	DLQ G-10	19528	-0-	19528	19528	56330		154 8212	1 4	7866 3296	2 9	Y	2996	3042	1			36
05	DLQ G-10	19099	-0-	19099	19099	75429		161 6966	1 4	8736 3236	2 9	Y	2942	2941	1			37
06	96210 X	20781	-0-	-75429	-0-	-0-		150 3183	1 9	17448	4	Y	2894	2899	1			32
07	21018 X	19635	-0-	-1383	-0-	-0-		182 9474	1 4	6843 3136	2 9	Y	2851	2836	1			47
*08	21354 X	21354	-0-	-0-	-0-	-0-		155 3157	1 9	18042	4	Y	2870	2855	1			62
09	19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-	-0-						Y	NO RPT					62
SEALY RANCH					WELL #: 7903H	RRCID -> 292593	COMPL. DATE 01/14/2018	TOTAL	DEPTH 10871	PERF.10859	- 20446							
04	DLQ G-10	12127	-0-	12127	12127	37016		177 9	1 4	8817 3124	2 9	Y	2840	2838	1			71
05	DLQ G-10	12549	-0-	12549	12549	49565		214 88	1 4	9208 3039	2 9	Y	2763	2786	1			48
06	62972 X	13407	-0-	-49565	-0-	-0-		192 32	1 4	10085 3098	2 9	Y	2816	2832	1			32
07	14477 X	12467	-0-	-2010	-0-	-0-		231 205	1 4	9099 2932	2 9	Y	2665	2652	1			45
*08	14330 X	14330	-0-	-0-	-0-	-0-		695 168	1 4	10425 3042	2 9	Y	2765	2752	1			58
09	12150 X	NO RPT	-0-	-12150	-0-	-0-						Y	NO RPT					58
TABOR					WELL #: 7906H	RRCID -> 292596	COMPL. DATE 06/05/2021	TOTAL	DEPTH 10384	PERF.11269	- 20512							
04	DLQ G-10	10855	-0-	10855	10855	32152		174 8	1 4	8212 2461	2 9	Y	2237	2229	1			53
05	DLQ G-10	10053	-0-	10053	10053	42205		198 70	1 4	7578 2207	2 9	Y	2006	2020	1			39
06	52776 X	10571	-0-	-42205	-0-	-0-		181 25	1 4	7881 2484	2 9	Y	2258	2270	1			27
07	11346 X	10724	-0-	-622	-0-	-0-		214 175	1 4	7963 2372	2 9	Y	2156	2145	1			38
*08	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	-0-		629 144	1 4	9033 2290	2 9	Y	2082	2074	1			46
09	10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-	-0-						Y	NO RPT					46
SEALY RANCH					WELL #: 9305H	RRCID -> 292599	COMPL. DATE 07/30/2018	TOTAL	DEPTH 11220	PERF.11556	- 21017							
04	DLQ G-10	17944	-0-	17944	17944	51549		154 10621	1 4	4519 2650	2 9	Y	2409	2400	1			58
05	DLQ G-10	18742	-0-	18742	18742	70291		153 12922	1 4	3140 2527	2 9	Y	2297	2317	1			38
06	89329 X	19038	-0-	-70291	-0-	-0-		148 16031	1 4	373 2486	2 9	Y	2260	2272	1			26
07	19675 X	19675	-0-	-0-	-0-	-0-		150 2400	1 9	17125	4	Y	2182	2173	1			35
*08	20111 X	20111	-0-	-0-	-0-	-0-		163 17353	1 4	188 2407	2 9	Y	2188	2176	1			47
09	18150 X	NO RPT	-0-	-18150	-0-	-0-						Y	NO RPT					47

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: 7901H	71052 900 344412	ASSOCIATED RRCID -> 292600		CAPACITY COMPL. DATE 05/08/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10754 PERF.10690 - 16234				
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
04	DLQ G-10	10161	-0-	10161	31761	175 1	8080 2	525 4	1381 9	Y	1255	1251 1				27
05	DLQ G-10	11225	-0-	11225	42986	156 1	2284 2	7292 4	1493 9	Y	1357	1366 1				18
06	54166 X	11180	-0-	-42986	-0-	150 1	9655 4	1375 9		Y	1250	1255 1				13
07	11417 X	11417	-0-	-0-	-0-	154 1	9856 4	1407 9		Y	1279	1273 1				19
*08	11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	155 1	10395 4	1342 9		Y	1220	1214 1				25
09	10620 X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					Y	NO RPT					25
SEALY RANCH				WELL #: 8707H	RRCID -> 292602	COMPL. DATE 02/06/2021				TOTAL DEPTH 10842 PERF.11505 - 19354						
04	DLQ G-10	29638	-0-	29638	87380	69 1	25377 2	19 4	4173 9	Y	3794	3811 1				69
05	DLQ G-10	26079	-0-	26079	113459	75 1	22328 2	171 4	3505 9	Y	3186	3177 1				78
06	143230 X	29771	-0-	-113459	-0-	71 1	25532 2	73 4	4095 9	Y	3723	3783 1				18
07	34534 X	15817	-0-	-18717	-0-	57 1	13403 2	57 1	13403 2	Y	1901	1919 1				-0-
08	34534 X	26938	-0-	-7596	-0-	266 4	2091 9	1427 1	21774 2	Y	3353	3261 1				92
09	29640 X	NO RPT	-0-	-29640	-0-	49 4	3688 9			Y	NO RPT					92
SEALY RANCH				WELL #: 8706H	RRCID -> 292603	COMPL. DATE 02/06/2021				TOTAL DEPTH 10833 PERF.11386 - 21071						
04	DLQ G-10	29442	-0-	29442	81826	60 1	26337 2	25 4	3020 9	Y	2745	2742 1				51
05	DLQ G-10	28016	-0-	28016	109842	79 1	25194 2	205 4	2538 9	Y	2307	2310 1				48
06	136894 X	27052	-0-	-109842	-0-	69 1	24311 2	67 4	2605 9	Y	2368	2403 1				13
07	30008 X	28223	-0-	-1785	-0-	84 1	25034 2	478 4	2627 9	Y	2388	2357 1				44
08	30411 X	6081	-0-	-24330	-0-	15 1	5303 2	182 4	581 9	Y	528	572 1				-0-
09	29430 X	NO RPT	-0-	-29430	-0-					Y	NO RPT					-0-
JOSE-KATIE WEST				WELL #: 1H	RRCID -> 292609	COMPL. DATE 01/30/2018				TOTAL DEPTH 10059 PERF.10545 - 20068						
04	DLQ G-10	15457	-0-	15457	23585	299 1	12954 2	51 4	2153 9	Y	1957	1905 1				79
05	DLQ G-10	17121	-0-	17121	40706	310 1	15457 2	1354 9		Y	1231	1253 1				57
06	53581 X	12875	-0-	-40706	-0-	288 1	11386 2	1201 9		Y	1092	1089 1				60
07	14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	309 1	13718 2	908 9		Y	825	838 1				47
08	15965 X	5538	-0-	-10427	-0-	111 1	4981 2	13 4	433 9	Y	394	402 1				39
09	16560 X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					Y	NO RPT					38

PHANTOM (WOLF CAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #: 7501H	ASSOCIATED RRCID -> 292610	CAPACITY COMPL. DATE 02/22/2020				TOTAL	DEPTH 11143	PERF.11365	CNTY: WARD - 20987			
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
04	DLQ G-10	27351	-0-	27351	71306	192 1	23369 2	13 4	3777 9	Y	3434	3549 1				-0-
05	DLQ G-10	24163	-0-	24163	95469	208 1	20506 2	164 4	3285 9	Y	2986	2986 1				-0-
06	120211 X	24742	-0-	-95469	-0-	210 1	21316 2	75 4	3141 9	Y	2855	2855 1				-0-
07	25544 X	9875	-0-	-15669	-0-	26 1	8314 2	36 4	1499 9	Y	1363	1363 1				-0-
08	25544 X	7393	-0-	-18151	-0-	44 1	5990 2	212 4	1147 9	Y	1043	1043 1				-0-
09	24720 X	NO RPT	-0-	-24720	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRINITY A				WELL #: 6206H	RRCID -> 292658	COMPL. DATE 03/23/2020				TOTAL	DEPTH 10177	PERF.10195	- 20635			
04	DLQ G-10	8673	-0-	8673	27582	171 1	6737 2	7 4	1758 9	Y	1598	1595 1				39
05	DLQ G-10	8632	-0-	8632	36214	192 1	6748 2	63 4	1629 9	Y	1481	1496 1				24
06	44857 X	8643	-0-	-36214	-0-	168 1	4196 2	2692 4	1587 9	Y	1443	1450 1				17
07	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	154 1	7890 4	1583 9		Y	1439	1435 1				21
*08	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	155 1	7947 4	1576 9		Y	1433	1422 1				32
09	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					32

BAILEY				WELL #: 2H	RRCID -> 292660	COMPL. DATE 04/05/2015				TOTAL	DEPTH 10289	PERF.10766	- 18216			
04	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	296 1	7715 2	38 4	1199 9	N	1090	1046 1				473
05	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	290 1	10215 2	1785 9		N	1623	1733 1				363
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	13 1				351
07	633 X	633	-0-	-0-	-0-	154 1	259 2	220 9		N	200	168 1				383
08	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	309 1	3187 2	7 4	1412 9	N	1284	1091 1				576
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					576

BAILEY				WELL #: 3H	RRCID -> 292661	COMPL. DATE 10/24/2018				TOTAL	DEPTH 10570	PERF.10691	- 20158			
04	DLQ G-10	808	-0-	808	12488	52 1	298 2	458 9		Y	416	378 1				86
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12488					Y	284	284 1				86
06	13213 X	725	-0-	-12488	-0-	188 1	162 2	375 9		Y	341	352 1				75
07	9579 X	2121	-0-	-7458	-0-	310 1	979 2	832 9		Y	756	705 1				126
08	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	309 1	3296 2	6 4	1045 9	Y	950	944 1				132
09	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					132

PHANTOM (WOLF CAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BAILEY														CNTY: WARD		
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #: 4H RRCID -> 292662														CAPACITY		
COMPL. DATE 10/24/2018														TOTAL DEPTH 10529		
PERF.10744 - 20225																
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		
04	DLQ G-10	1930	-0-	1930	19484	52 1005	1 9	873	2	Y	914	988	1	169		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19484	188	1	1334	2	Y	569	569	1	169		
06	22323 X	2839	-0-	-19484	-0-	1317 9	1			Y	1197	1006	1	360		
07	10416 X	7546	-0-	-2870	-0-	310 1	1	4990	2	Y	2042	2109	1	293		
08	9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	2246 9	1			Y	2066	2087	1	272		
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-	309 11	1 4	6704 2273	2 9	Y	NO RPT			272		
TRINITY B														WELL #: 6207H RRCID -> 292663		
COMPL. DATE 03/23/2020														TOTAL DEPTH 10194		
PERF.10853 - 20622																
04	DLQ G-10	12140	-0-	12140	34281	159 3948	1 4	5744	2	Y	2081	2066	1	51		
05	DLQ G-10	14921	-0-	14921	49202	158 6264	1 4	6350	2	Y	1954	1974	1	31		
06	62119 X	12917	-0-	-49202	-0-	149 2109	1 9	10659	4	Y	1917	1925	1	23		
07	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	150 1	1	10238	4	Y	1904	1895	1	32		
*08	13502 X	13502	-0-	-0-	-0-	2094 9	1			Y	1983	1972	1	43		
09	14430 X	NO RPT	-0-	-14430	-0-	154 2181	1 9	11167	4	Y	1983	1972	1	43		
FAYE-FAYE WEST A														WELL #: 2H RRCID -> 292667		
COMPL. DATE 11/17/2018														TOTAL DEPTH 10111		
PERF.10579 - 20123																
04	DLQ G-10	15852	-0-	15852	49829	298 56	1 4	13566	2	Y	1756	1678	1	190		
05	DLQ G-10	15861	-0-	15861	65690	310 1826	1 9	13725	2	Y	1660	1671	1	179		
06	79877 X	14187	-0-	-65690	-0-	300 1700	1 9	12187	2	Y	1545	1591	1	133		
07	18042 X	16002	-0-	-2040	-0-	310 1	1	13931	2	Y	1601	1644	1	90		
08	18141 X	18141	-0-	-0-	-0-	1761 9	1	15992	2	Y	1649	1617	1	122		
09	15840 X	NO RPT	-0-	-15840	-0-	310 25	1 4	1814	9	Y	NO RPT			122		
TABOR A														WELL #: 7907H RRCID -> 292673		
COMPL. DATE 06/05/2021														TOTAL DEPTH 10355		
PERF.11390 - 21035																
04	DLQ G-10	14957	-0-	14957	39974	157 5881	1 4	5908	2	Y	2737	2734	1	64		
05	DLQ G-10	15468	-0-	15468	55442	154 10446	1 4	1988	2	Y	2618	2642	1	40		
06	70584 X	15142	-0-	-55442	-0-	150 2826	1 9	12166	4	Y	2569	2580	1	29		
07	14880 X	11985	-0-	-2895	-0-	154 1	1	9306	4	Y	2295	2286	1	38		
08	14880 X	12464	-0-	-2416	-0-	2525 9	1	5804	2	Y	2318	2306	1	50		
09	14400 X	NO RPT	-0-	-14400	-0-	531 3579	1 4	2550	9	Y	NO RPT			50		

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: 9302H	71052 900 344412	ASSOCIATED RRCID -> 292732		CAPACITY COMPL. DATE 04/10/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11276 PERF.11863 - 18645					
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
04	DLQ G-10	13520	-0-	13520		41511	37	1	12467	2	Y	912	902	1			55
05	DLQ G-10	12285	-0-	12285		53796	13	4	1003	9							
06	65500 X	11704	-0-	-53796		-0-	64	1	11218	2	Y	818	873	1			-0-
07	14725 X	-0-	-0-	-14725		-0-	103	4	900	2							-0-
08	14694 X	8543	-0-	-6151		-0-	39	1	10794	2	Y	760	760	1			-0-
09	13530 X	NO RPT	-0-	-13530		-0-	35	4	836	9							-0-
							516	1	7410	2	Y	543	543	1			-0-
							20	4	597	9							-0-
											Y	NO RPT					-0-
SEALY RANCH				WELL #: 7506H		RRCID -> 292744	COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 11137 PERF.11106 - 21090						
04	DLQ G-10	61644	-0-	61644		164745	122	1	52328	2	Y	8312	8313	1			189
05	DLQ G-10	49407	-0-	49407		214152	51	4	9143	9							
06	264027 X	49875	-0-	-214152		-0-	86	1	41616	2	Y	6764	6707	1			246
07	62992 X	37210	-0-	-25782		-0-	265	4	7440	9							
08	63705 X	9670	-0-	-54035		-0-	117	1	41856	2	Y	7083	7258	1			71
09	61650 X	NO RPT	-0-	-61650		-0-	111	4	7791	9							
							127	1	30166	2	Y	5641	5595	1			117
							712	4	6205	9							
							32	1	7740	2	Y	1376	1493	1			-0-
							384	4	1514	9							-0-
											Y	NO RPT					-0-
SEALY RANCH				WELL #: 7502H		RRCID -> 292768	COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 11173 PERF.11321 - 20852						
04	DLQ G-10	28977	-0-	28977		77399	186	1	24780	2	Y	3626	3677	1			34
05	DLQ G-10	24174	-0-	24174		101573	22	4	3989	9							
06	127511 X	25938	-0-	-101573		-0-	183	1	20565	2	Y	2965	2934	1			65
07	28923 X	15365	-0-	-13558		-0-	164	4	3262	9							
08	29946 X	437	-0-	-29509		-0-	201	1	21803	2	Y	3519	3568	1			16
09	28980 X	NO RPT	-0-	-28980		-0-	63	4	3871	9							
							65	1	13611	2	Y	1409	1352	1			73
							139	4	1550	9							
							1	1	391	2	Y	41	114	1			-0-
							45	9									-0-
											Y	NO RPT					-0-
BERKLEY STATE EAST UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 292805	COMPL. DATE 07/30/2015				TOTAL DEPTH 10239 PERF.10686 - 20298						
04	DLQ G-10	7589	-0-	7589		16844	298	1	5727	2	Y	1413	1378	1			279
05	DLQ G-10	7357	-0-	7357		24201	10	4	1554	9							
06	29049 X	4848	-0-	-24201		-0-	301	1	5640	2	Y	1287	1271	1			295
07	5208 X	4807	-0-	-401		-0-	1416	9									
08	7843 X	6021	-0-	-1822		-0-	299	1	2712	2	Y	1670	1705	1			260
09	7590 X	NO RPT	-0-	-7590		-0-	1837	9									
							309	1	2994	2	Y	1367	1437	1			190
							1504	9									
							310	1	3630	2	Y	1887	1913	1			164
							5	4	2076	9							
											Y	NO RPT					164

PHANTOM (WOLFCAMP)														
HALCON OPERATING CO., INC.														
DONNA STATE EAST UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 294475														
COMPL. DATE 08/07/2016														
TOTAL DEPTH 10406 PERF.10710 - 17335														
CNTY: WARD														
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	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	1883	-0-	1883	8135	131 1	743 2	9	1000 9	Y	909	921 1		144
05	DLQ G-10	1875	-0-	1875	10010	164 1	462 2	9		Y	1135	1076 1		203
06	13017 X	3007	-0-	-10010	-0-	1249 9								
07	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	297 1	1005 2	9		Y	1550	1522 1		231
08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	1705 9								
09	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-	310 1	1180 2	9		Y	1577	1646 1		162
						1735 9								
						308 1	1199 2	4		Y	1596	1588 1		170
						2 4	1756 9							
										Y	NO RPT			170
CONNIE														
WELL #: 1H RRCID -> 294476														
COMPL. DATE 06/11/2015														
TOTAL DEPTH 10193 PERF.10666 - 16576														
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	556 2	2 4	9		N	521	493 1		292
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	573 9								
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	543 2	488 9			N	444	584 1		152
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	831 2	473 9			N	430	416 1		166
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	948 2	538 9			N	489	413 1		242
						722 2	1 4	9		N	424	414 1		252
						466 9								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			252
FAYE EAST UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 294478														
COMPL. DATE 06/02/2016														
TOTAL DEPTH 10057 PERF.10550 - 18545														
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	553					Y	-0-			136
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	553					Y	-0-			136
06	937 N	384	-0-	-553	-0-	50 1	242 2	9		Y	84	107 1		113
						92 9								
07	3100 N	8888	-0-	5788	5788	308 1	4482 2	9		Y	3725	3695 1		143
						4098 9								
08	3100 N	8577	-0-	5477	11265	309 1	4603 2	4		Y	3325	3280 1		188
						7 4	3658 9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11265					Y	NO RPT			188
FAYE WEST UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 294479														
COMPL. DATE 02/05/2016														
TOTAL DEPTH 10092 PERF.10551 - 19060														
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
06	DLQ G-10	295	-0-	295	295	106 1	17 2	9		Y	156	184 1		147
						172 9								
07	DLQ G-10	3026	-0-	3026	3321	302 1	1008 2	9		Y	1560	1506 1		201
						1716 9								
08	DLQ G-10	5337	-0-	5337	8658	310 1	3061 2	4		Y	1783	1767 1		217
						5 4	1961 9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8658					Y	NO RPT			217
TELLURIDE														
WELL #: 6201H RRCID -> 294490														
COMPL. DATE 08/15/2018														
TOTAL DEPTH 10290 PERF.11150 - 20794														
04	DLQ G-10	14601	-0-	14601	44053	162 1	7574 2	4		Y	2446	2438 1		62
						4174 4	2691 9							
05	DLQ G-10	13776	-0-	13776	57829	210 1	10691 2	4		Y	2527	2546 1		43
						95 4	2780 9							
06	71998 X	14169	-0-	-57829	-0-	184 1	9266 2	4		Y	2367	2383 1		27
						2115 4	2604 9							
07	15686 X	15657	-0-	-29	-0-	154 1	12801 4	9		Y	2456	2442 1		41
						2702 9								
*08	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	155 1	12880 4	9		Y	2504	2492 1		53
						2754 9								
09	14610 X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					Y	NO RPT			53

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
HALCON OPERATING CO., INC.															
BALBO SOUTHEAST UNIT															
		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		344412											
		WELL #:		1H		RRCID -> 294502		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL		DEPTH 10311		PERF.10738 - 17721	
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	
04	DLQ G-10	9815	-0-	9815	30246	297 1	8388 2	27 4	Y	1003	1019 1			109	
05	DLQ G-10	9886	-0-	9886	40132	305 1	8244 2	1337 9	Y	1215	1198 1			126	
06	50417 X	10285	-0-	-40132	-0-	296 1	8693 2	1296 9	Y	1178	1189 1			115	
07	10726 X	7048	-0-	-3678	-0-	295 1	5846 2	2 4	Y	823	811 1			127	
08	10726 X	9572	-0-	-1154	-0-	306 1	905 9	33 4	Y	1094	1093 1			128	
09	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-		8030 2		Y	NO RPT				128	
GENEVA WEST-JOANNE														PERF.10730 - 20749	
		WELL #:		1H		RRCID -> 294503		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL		DEPTH 10171			
04	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	298 1	3525 2	16 4	N	1613	1553 1			185	
05	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	309 1	3519 2	1774 9	N	1606	1619 1			172	
06	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	1767 9	2844 2	293 1	N	1308	1272 1			208	
07	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	1439 9	3070 2	310 1	N	1510	1554 1			164	
08	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	1661 9	2618 2	305 1	N	1256	1277 1			143	
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	5 4	1382 9		N	NO RPT				143	
BALBO EAST UNIT														PERF.10785 - 18291	
		WELL #:		1H		RRCID -> 294507		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL		DEPTH 10521			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1	
SEALY RANCH														PERF.10941 - 20770	
		WELL #:		7705H		RRCID -> 297433		COMPL. DATE 10/10/2022		TOTAL		DEPTH 10606			
04	DLQ G-10	20338	-0-	20338	60970	196 1	16451 2	16 4	Y	3341	3341 1			72	
05	DLQ G-10	20491	-0-	20491	81461	264 1	16450 2	147 4	Y	3300	3317 1			55	
06	101779 X	20318	-0-	-81461	-0-	214 1	16412 2	52 4	Y	3309	3336 1			28	
07	21793 X	19960	-0-	-1833	-0-	234 1	15790 2	307 4	Y	3299	3267 1			60	
08	21018 X	20804	-0-	-214	-0-	900 1	16198 2	298 4	Y	3098	3085 1			73	
09	20340 X	NO RPT	-0-	-20340	-0-		3408 9		Y	NO RPT				73	

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH			//CONT.// //CONT.// WELL #:		71052 900 344412 7704H	ASSOCIATED RRCID -> 297434		CAPACITY COMPL. DATE 10/10/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10903 PERF.11227 - 20914				
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
04	DLQ G-10	15372	-0-	15372	46368	157	1	5343	2	Y	2972	2964	1			71
05	DLQ G-10	15361	-0-	15361	61729	6603	4	3269	9							
06	78246 X	16517	-0-	-61729	-0-	159	1	5685	2	Y	2939	2964	1			46
07	16324 X	16324	-0-	-0-	-0-	6284	4	3233	9							
*08	16300 X	16300	-0-	-0-	-0-	150	1	12659	4	Y	3371	3087	1			330
09	14610 X	NO RPT	-0-	-14610	-0-	3708	9									
						155	1	13014	4	Y	2868	3153	1			45
						3155	9									
						155	1	13044	4	Y	2819	2804	1			60
						3101	9									
										Y	NO RPT					60
SEALY RANCH				WELL #: 7706H	RRCID -> 297436	COMPL. DATE 10/10/2022				TOTAL DEPTH 10884 PERF.11274 - 21093						
04	DLQ G-10	14880	-0-	14880	45225	181	1	11533	2	Y	2868	2873	1			60
05	DLQ G-10	14912	-0-	14912	60137	11	4	3155	9							
06	77952 X	17815	-0-	-60137	-0-	230	1	11579	2	Y	2728	2745	1			43
07	15934 X	14313	-0-	-1621	-0-	102	4	3001	9							
*08	17453 X	17453	-0-	-0-	-0-	208	1	14641	2	Y	2630	2647	1			26
09	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-	73	4	2893	9							
						208	1	10997	2	Y	2692	2676	1			42
						147	4	2961	9							
						852	1	13364	2	Y	2750	2729	1			63
						212	4	3025	9							
										Y	NO RPT					63
SEALY RANCH				WELL #: 6602H	RRCID -> 297438	COMPL. DATE 01/23/2023				TOTAL DEPTH 10862 PERF.11428 - 21073						
04	57840 X	57840	-0-	-0-	-0-	121	1	48705	2	Y	8152	8160	1			188
05	44702 X	32684	-0-	-12018	-0-	47	4	8967	9							
06	43260 X	26634	-0-	-16626	-0-	11	1	27746	2	Y	4419	4603	1			4
07	44702 X	36024	-0-	-8678	-0-	66	4	4861	9							
08	DLQ G-10	10306	-0-	10306	10306	85	1	21570	2	Y	4475	4404	1			75
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10306	56	4	4923	9							
						99	1	29312	2	Y	5507	5463	1			119
						555	4	6058	9							
						29	1	8494	2	Y	1305	1424	1			-0-
						347	4	1436	9							-0-
										Y	NO RPT					
HORNSILVER				WELL #:	2H	RRCID -> 299917	COMPL. DATE 07/05/2025				TOTAL DEPTH 10849 PERF.11066 - 20892					
07	0	90387	-0-	90387	90387	78151	4	12236	9	Y	11124	10679	1			445
08	DELQ PR	128902	-0-	128902	219289	113680	4	15222	9	Y	13838	13897	1			386
09	116580 X	NO RPT	-0-	-116580	102709					Y	NO RPT					386
STICKLINE				WELL #:	2H	RRCID -> 299937	COMPL. DATE 07/05/2025				TOTAL DEPTH 10859 PERF.11076 - 20748					
07	0	84018	-0-	84018	84018	73064	4	10954	9	Y	9958	9568	1			390
08	DELQ PR	123165	-0-	123165	207183	109420	4	13745	9	Y	12495	12535	1			350
09	109890 X	NO RPT	-0-	-109890	97293					Y	NO RPT					350

PHANTOM (WOLFCAMP) HEXP OPERATING, LLC STATE OATMAN														CNTY: WARD	
//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY									
		383192													
WELL #:		4		RRCID -> 284643		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL		DEPTH 11736		PERF. 9916 - 11293			
M	0	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
STATE OATMAN															
WELL #:		5		RRCID -> 288812		COMPL. DATE 10/11/2012		TOTAL		DEPTH 10923		PERF. 9928 - 10765			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
JETTA OPERATING COMPANY, INC. BARSTOW A															
WELL #:		432283 3652H		RRCID -> 291045		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL		DEPTH 10491		PERF.10777 - 22195			
04	28506 X	28506	-0-	-0-	-0-	581 4956	1 9	22969	3	N	4505	4716	0		176
05	27838 X	27697	-0-	-141	-0-	602 4876	1 9	22219	3	N	4433	4291	0		318
06	26940 X	24752	-0-	-2188	-0-	569 4158	1 9	20025	3	N	3780	3769	0		329
07	27838 X	25060	-0-	-2778	-0-	612 4078	1 9	20370	3	N	3707	3746	0		290
08	27838 X	18205	-0-	-9633	-0-	726 2768	1 9	14711	3	N	2516	2505	0		301
*09	22243 X	22243	-0-	-0-	-0-	806 4215	1 9	17222	3	N	3832	3774	0		359
GRAHAM UNIT 33-34															
WELL #:		1H		RRCID -> 291098		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL		DEPTH 10640		PERF.10560 - 16709			
04	17737 X	17737	-0-	-0-	-0-	552 1	1 4	13680	3	N	3185	3138	0		302
05	15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	620 3905	1 9	10553	3	N	3550	3519	0		333
06	16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	595 4872	1 9	10915	3	N	4429	4454	0		308
07	12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	619 70	1 4	7609	3	N	3409	3393	0		324
08	13302 X	13302	-0-	-0-	-0-	790 3933	1 9	8579	3	N	3575	3572	0		327
09	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	759 3671	1 9	8042	3	N	3337	3348	0		316
BARSTOW 33-34															
WELL #:		1H		RRCID -> 292729		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL		DEPTH 10670		PERF.11000 - 15890			
04	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	573 2776	1 9	2930	3	N	2524	2530	0		258
05	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	620 2416	1 9	2718	3	N	2196	2271	0		183
06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	505 2090	1 9	2119	3	N	1900	1911	0		172
07	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	616 2735	1 9	1674	3	Y	2486	2472	0		186
08	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	606 2324	1 9	3209	3	Y	2113	2183	0		116
*09	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	600 2582	1 9	3713	3	Y	2347	2273	0		190

PHANTOM (WOLFCAMP)														
JETTA OPERATING COMPANY, INC.														
STOCKYARDS STATE B														
WELL #: 3471H RRCID -> 299688 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11203 - 24959														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	0	24670	-0-	24670	24670	17621	3	1782	4	Y	4788	4769	0	19
						5267	9							
05	0	113345	-0-	113345	138015	78329	3	2626	4	Y	29445	29376	0	88
						32390	9							
06	256275 X	118260	-0-	-138015	-0-	86649	3	1021	4	Y	27809	27757	0	140
						30590	9							
07	109106 X	109106	-0-	-0-	-0-	79121	3	3808	4	Y	23797	23828	0	109
						26177	9							
08	93177 X	93177	-0-	-0-	-0-	69989	3	856	4	Y	20302	19925	0	114
						22332	9					372	8	
09	60600 X	NO RPT	-0-	-60600	-0-					Y	NO RPT			114
BILLY BOBS STATE A														
WELL #: 3472H RRCID -> 299873 COMPL. DATE 04/20/2025 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10940 - 23178														
04	0	16449	-0-	16449	16449	12554	3	1269	4	Y	2387	2378	0	9
						2626	9							
05	0	108445	-0-	108445	124894	80027	3	2683	4	Y	23395	23334	0	70
						25735	9							
06	252589 X	127695	-0-	-124894	-0-	93990	3	1108	4	Y	29634	29555	0	149
						32597	9							
07	107739 X	107739	-0-	-0-	-0-	77443	3	3727	4	Y	24154	24193	0	110
						26569	9							
08	91798 X	91798	-0-	-0-	-0-	68204	3	835	4	Y	20690	20368	0	116
						22759	9					316	8	
09	88620 X	NO RPT	-0-	-88620	-0-					Y	NO RPT			116
SUNDANCE B														
WELL #: 3571H RRCID -> 299898 COMPL. DATE 03/31/2025 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11131 - 26326														
04	0	73961	-0-	73961	74039	49662	3	4820	4	Y	17708	17651	0	69
						19479	9							
05	0	130332	-0-	130332	204371	90226	3	3025	4	Y	33710	33678	0	101
						37081	9							
06	324493 X	120122	-0-	-204371	-0-	85981	3	1014	4	Y	30115	30065	0	151
						33127	9							
07	108849 X	108849	-0-	-0-	-0-	76474	3	3681	4	Y	26085	26117	0	119
						28694	9							
08	97557 X	94285	-0-	-3272	-0-	68347	3	836	4	Y	22820	22514	0	129
						25102	9					296	8	
09	94410 X	NO RPT	-0-	-94410	-0-					Y	NO RPT			129
SUNDANCE A														
WELL #: 3501H RRCID -> 300049 COMPL. DATE 03/31/2025 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10622 - 24867														
03	0	42	-0-	42	42	40	4	2	9	N	2			2
04	0	89040	-0-	89040	89082	54806	3	5542	4	N	26084	25984	0	102
						28692	9							
05	0	115978	-0-	115978	205060	81770	3	2742	4	N	28605	28621	0	86
						31466	9							
*06	263210 X	58150	-0-	-205060	-0-	41882	3	494	4	N	14340	14354	0	72
						15774	9							
07	94054 X	61188	-0-	-32866	-0-	43289	3	2083	4	N	14378	14384	0	66
						15816	9							
08	94054 X	57625	-0-	-36429	-0-	320	1	42941	3	N	12581	12514	0	72
						525	4	13839	9			61	8	
09	91020 X	48329	-0-	-42691	-0-	825	1	34902	3	N	11095	11093	0	64
						397	4	12205	9			10	8	
STOCKYARDS STATE A														
WELL #: 3401H RRCID -> 300094 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10585 - 22181														
06	8832 X	NO RPT	-0-	-8832	-0-					N	NO RPT			-0-
07	45632 X	NO RPT	-0-	-45632	-0-					N	NO RPT			-0-
08	45632 X	NO RPT	-0-	-45632	-0-					N	NO RPT			-0-
09	44160 X	NO RPT	-0-	-44160	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20															//CONT.//		71052 900 511724		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
															WELL #:		G002		RRCID -> 283722		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 12441		PERF.12265 - 15677		
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											
04	12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	1075	1	6265	2	Y	1723	1733	1			122											
						2805	4	1895	9																		
05	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	1204	1	7081	2	Y	1646	1687	1			81											
						1028	4	1811	9																		
06	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	1431	1	8492	2	Y	1901	1786	1			196											
						388	4	2091	9																		
07	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	1366	1	6057	2	Y	1991	2043	1			144											
						737	4	2190	9																		
08	13260 X	13260	-0-	-0-	-0-	1284	1	7735	2	Y	2034	2067	1			111											
						2004	4	2237	9																		
09	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	1321	1	5569	2	Y	1565	1566	1			110											
						1034	4	1722	9																		

Z&T 20															WELL #:		A005		RRCID -> 291419		COMPL. DATE 11/30/2019		TOTAL DEPTH 12089		PERF.12541 - 17066		
04	20310 X	12655	-0-	-7655	-0-	1152	1	6466	2	Y	1967	1964	1			112											
						2873	4	2164	9																		
05	18972 X	11940	-0-	-7032	-0-	1196	1	6985	2	Y	1971	2001	1			82											
						1591	4	2168	9																		
06	18360 X	14200	-0-	-4160	-0-	1373	1	8923	2	Y	1817	1796	1			103											
						1905	4	1999	9																		
07	16120 X	12060	-0-	-4060	-0-	1277	1	6075	2	Y	2016	2029	1			90											
						2490	4	2218	9																		
08	14490 X	14490	-0-	-0-	-0-	1290	1	8058	2	Y	1839	1842	1			87											
						3119	4	2023	9																		
09	12660 X	11701	-0-	-959	-0-	1228	1	5487	2	Y	1755	1788	1			54											
						3055	4	1931	9																		

Z&T 20															WELL #:		B004		RRCID -> 291420		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 12342		PERF.12660 - 17316		
04	24120 X	19259	-0-	-4861	-0-	1908	1	10990	2	Y	1994	1998	1			110											
						4168	4	2193	9																		
05	20770 X	18865	-0-	-1905	-0-	2047	1	11978	2	Y	1981	2003	1			88											
						2661	4	2179	9																		
06	24216 X	24216	-0-	-0-	-0-	2338	1	16614	2	Y	2009	1993	1			104											
						3054	4	2210	9																		
07	20770 X	18977	-0-	-1793	-0-	2176	1	10476	2	Y	1907	1923	1			88											
						4227	4	2098	9																		
08	22916 X	22916	-0-	-0-	-0-	2118	1	13657	2	Y	1873	1866	1			95											
						5081	4	2060	9																		
09	19260 X	18785	-0-	-475	-0-	2081	1	9463	2	Y	1875	1911	1			59											
						5178	4	2063	9																		

Z&T 42															WELL #:		F001		RRCID -> 292969		COMPL. DATE 12/21/2017		TOTAL DEPTH 11758		PERF.12338 - 16607		
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-											
05	341 X	52	-0-	-289	-0-	26	2	1	4	Y	23	23	1			-0-											
						25	9																				
06	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					-0-											
07	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-											
08	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-											
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-											

(GWN415)

11/11/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** SEPTEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1431

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: A001	ASSOCIATED RRCID -> 292971	CAPACITY COMPL. DATE 11/17/2016				TOTAL	DEPTH 11794	PERF.11774 - 16300	CNTY: WARD	
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
04	10410 X	-0-	-0-	-10410	-0-					Y	-0-			-0-
05	2449 X	1827	-0-	-622	-0-	221	1	1271	2	Y	38	38 1		-0-
						293	4	42	9					
06	64 X	64	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	1829 X	16	-0-	-1813	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	1770 X	19	-0-	-1751	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
Z&T 42				WELL #: G003	RRCID -> 292972	COMPL. DATE 10/20/2017				TOTAL	DEPTH 11752	PERF.12014 - 16559		
04	13830 X	5902	-0-	-7928	-0-	3110	2	1287	4	Y	1368	1455 1		107
						1505	9							
05	14880 X	3778	-0-	-11102	-0-	1106	2	1492	4	Y	1073	1084 1		96
						1180	9							
06	14400 X	10057	-0-	-4343	-0-	8500	2	101	4	Y	1324	1176 1		244
						1456	9							
07	14880 X	3830	-0-	-11050	-0-	2926	2	5	4	Y	817	845 1		216
						899	9							
08	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	10946	2	78	4	Y	2199	2201 1		214
						2419	9							
09	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	6543	2	58	4	Y	1720	1718 1		216
						1892	9							
Z&T 42				WELL #: G004	RRCID -> 292973	COMPL. DATE 11/23/2017				TOTAL	DEPTH 11502	PERF.11548 - 16165		
04	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	9281	2	781	4	Y	1065	1061 1		110
						1172	9							
05	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	4396	2	4204	4	Y	1361	1335 1		136
						1497	9							
06	11130 X	7128	-0-	-4002	-0-	5845	2	312	4	Y	883	901 1		118
						971	9							
07	11594 X	7733	-0-	-3861	-0-	5340	2	1212	4	Y	1074	1097 1		95
						1181	9							
08	11594 X	9498	-0-	-2096	-0-	8459	2	208	4	Y	755	779 1		71
						831	9							
09	11220 X	6762	-0-	-4458	-0-	5925	2	189	4	Y	589	596 1		64
						648	9							
Z&T 20				WELL #: C004WH	RRCID -> 292974	COMPL. DATE 06/19/2015				TOTAL	DEPTH 11689	PERF.11776 - 16236		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: A001					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 292978					COMPL. DATE 02/19/2018				
										TOTAL DEPTH 11772				
										PERF.11780 - 16643				
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
04	17100 X	9183	-0-	-7917	-0-	1032 1	4105 2	Y	2734	2720	1			178
05	15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	1039 4	3007 9	Y	2442	2470	1			150
06	14310 X	13691	-0-	-619	-0-	1205 1	10967 2	Y	1914	1928	1			136
07	14787 X	13987	-0-	-800	-0-	1033 4	2686 9	Y	2169	2182	1			123
08	15903 X	12440	-0-	-3463	-0-	1854 1	8979 2	Y	2151	2121	1			153
09	15658 X	15658	-0-	-0-	-0-	753 4	2105 9	Y	2320	2288	1			185
						729 1	9745 2							
						1127 4	2386 9							
						1101 1	8106 2							
						867 4	2366 9							
						1136 1	11835 2							
						135 4	2552 9							
Z&T 32														
WELL #: B003					RRCID -> 292979					COMPL. DATE 02/19/2018				
										TOTAL DEPTH 11860				
										PERF.11867 - 16730				
04	14940 X	9782	-0-	-5158	-0-	1316 1	5184 2	Y	1667	1667	1			102
05	17896 X	17896	-0-	-0-	-0-	1448 4	1834 9	Y	1457	1469	1			90
06	15143 X	15143	-0-	-0-	-0-	1489 1	13516 2	Y	1385	1374	1			101
07	15793 X	15793	-0-	-0-	-0-	1288 4	1603 9	Y	1509	1526	1			84
08	17887 X	14591	-0-	-3296	-0-	2242 1	10472 2	Y	1429	1422	1			91
09	18564 X	18564	-0-	-0-	-0-	905 4	1524 9	Y	1019	1039	1			71
						823 1	12066 2							
						1244 4	1660 9							
						1291 1	10722 2							
						1006 4	1572 9							
						1374 1	15909 2							
						160 4	1121 9							
Z&T 32														
WELL #: C001					RRCID -> 292980					COMPL. DATE 02/19/2018				
										TOTAL DEPTH 11835				
										PERF.11892 - 16755				
04	11070 X	9559	-0-	-1511	-0-	1364 1	5260 2	Y	1317	1308	1			86
05	17221 X	17221	-0-	-0-	-0-	1486 4	1449 9	Y	1251	1258	1			79
06	13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	1465 1	13087 2	Y	1311	1293	1			97
07	13919 X	13004	-0-	-915	-0-	1293 4	1376 9	Y	1236	1270	1			63
08	17236 X	11758	-0-	-5478	-0-	2298 1	8867 2	Y	1050	1041	1			72
09	16680 X	13500	-0-	-3180	-0-	912 4	1442 9	Y	915	925	1			62
						883 1	9380 2							
						1381 4	1360 9							
						1379 1	7949 2							
						1275 4	1155 9							
						1240 1	11114 2							
						139 4	1007 9							
Z&T 20														
WELL #: G003R					RRCID -> 292985					COMPL. DATE 01/18/2018				
										TOTAL DEPTH 11677				
										PERF.11932 - 16205				
04	11160 X	10061	-0-	-1099	-0-	1093 1	6448 2	Y	512	540	1			27
05	11532 X	9949	-0-	-1583	-0-	1957 4	563 9	Y	311	327	1			11
06	11280 X	3587	-0-	-7693	-0-	1245 1	7309 2	Y	537	479	1			69
07	11656 X	3169	-0-	-8487	-0-	1053 4	342 9	Y	831	839	1			61
08	11656 X	4646	-0-	-7010	-0-	1394 1	1382 2	Y	845	856	1			50
09	10050 X	4113	-0-	-5937	-0-	220 4	591 9	Y	673	684	1			39
						1279 1	300 2							
						676 4	914 9							
						1252 1	570 2							
						1894 4	930 9							
						1313 1	1017 2							
						1043 4	740 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: F001			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 292986		COMPL. DATE 01/17/2018		TOTAL DEPTH 11988		PERF.11934 - 16839						
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
04	10800 X	10749	-0-	-51	-0-			1034 2403	1 4	6041 1271	2 9	Y	1155	1176	1			74
05	11160 X	10414	-0-	-746	-0-			1197 1059	1 4	7038 1120	2 9	Y	1018	1043	1			49
06	12510 X	7029	-0-	-5481	-0-			1330 351	1 4	3832 1516	2 9	Y	1378	1296	1			131
07	12927 X	6230	-0-	-6697	-0-			1266 679	1 4	2860 1425	2 9	Y	1295	1338	1			88
08	12927 X	8256	-0-	-4671	-0-			1238 1890	1 4	3855 1273	2 9	Y	1157	1186	1			59
09	10740 X	6225	-0-	-4515	-0-			1263 989	1 4	3025 948	2 9	Y	862	867	1			54
Z&T 20			WELL #: B002			RRCID -> 292987		COMPL. DATE 06/05/2018		TOTAL DEPTH 11581		PERF.11603 - 16459						
04	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-			1021 2540	1 4	5799 453	2 9	Y	412	402	1			30
05	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-			1098 1318	1 4	6458 579	2 9	Y	526	538	1			18
06	10380 X	4400	-0-	-5980	-0-			1258 1673	1 4	860 609	2 9	Y	554	531	1			41
07	10726 X	5081	-0-	-5645	-0-			1190 2304	1 4	759 828	2 9	Y	753	763	1			31
08	T. A.	5951	-0-	5951	5951			1193 2878	1 4	1097 783	2 9	Y	712	711	1			32
09	T. A.	5309	-0-	5309	11260			1130 2811	1 4	715 653	2 9	Y	594	607	1			19
Z&T 32			WELL #: E001			RRCID -> 292992		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 11831		PERF.12241 - 16745						
04	9180 X	7217	-0-	-1963	-0-			1012 1467	1 4	3738 1000	2 9	Y	909	913	1			106
05	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-			898 1588	1 4	8086 848	2 9	Y	771	801	1			76
06	9750 X	9707	-0-	-43	-0-			1492 940	1 4	6451 824	2 9	Y	749	766	1			59
07	10075 X	9472	-0-	-603	-0-			579 1031	1 4	6907 955	2 9	Y	868	845	1			82
08	11408 X	10191	-0-	-1217	-0-			884 2453	1 4	5945 909	2 9	Y	826	833	1			75
09	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-			914 766	1 4	8840 906	2 9	Y	824	835	1			64
Z&T 32			WELL #: G003			RRCID -> 292993		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 11904		PERF.12253 - 16799						
04	13290 X	8537	-0-	-4753	-0-			986 1470	1 4	3630 2451	2 9	Y	2228	2254	1			225
05	12741 X	12492	-0-	-249	-0-			870 1435	1 4	7946 2241	2 9	Y	2037	2028	1			234
06	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-			2026 1133	1 4	7601 2427	2 9	Y	2206	2186	1			254
07	15974 X	15974	-0-	-0-	-0-			633 1103	1 4	10654 3584	2 9	Y	3258	3220	1			292
08	13800 X	13800	-0-	-0-	-0-			869 1609	1 4	8417 2905	2 9	Y	2641	2695	1			238
09	18871 X	18871	-0-	-0-	-0-			965 800	1 4	13707 3399	2 9	Y	3090	3041	1			287

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: C001			ASSOCIATED RRCID -> 292994		CAPACITY COMPL. DATE 06/01/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11922 PERF.12253 - 16799			
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
04	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	1192 3175	1 4	6666 818	2 9	Y	744	730	1		50
05	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	1280 1607	1 4	7525 949	2 9	Y	863	886	1		27
06	12750 X	7851	-0-	-4899	-0-	1445 2018	1 4	3403 985	2 9	Y	895	870	1		52
07	19740 X	19740	-0-	-0-	-0-	1320 2556	1 4	14648 1216	2 9	Y	1105	1119	1		38
08	13175 X	7644	-0-	-5531	-0-	1225 3006	1 4	2648 765	2 9	Y	695	702	1		31
09	11850 X	6883	-0-	-4967	-0-	1241 3089	1 4	1883 670	2 9	Y	609	621	1		19
Z&T 20															
WELL #: E002					RRCID -> 292996		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 11464 PERF.11842 - 16363				
04	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	961 2041	1 4	5445 1311	2 9	Y	1192	1176	1		77
05	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	1035 1310	1 4	6084 1562	2 9	Y	1420	1443	1		54
06	11070 X	4849	-0-	-6221	-0-	984 1360	1 4	1707 798	2 9	Y	725	739	1		40
07	11439 X	3607	-0-	-7832	-0-	875 1711	1 4	251 770	2 9	Y	700	711	1		29
08	11439 X	5101	-0-	-6338	-0-	1197 2893	1 4	300 711	2 9	Y	646	643	1		32
09	9750 X	5202	-0-	-4548	-0-	1208 3006	1 4	284 704	2 9	Y	640	651	1		21
SID M. KYLE 26															
WELL #: E004WH					RRCID -> 293003		COMPL. DATE 06/27/2014				TOTAL DEPTH 11838 PERF.11880 - 16400				
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-				290
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				290
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-				290
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-				290
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				290
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				290
WEBER 26															
WELL #: C001					RRCID -> 293008		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 12407 PERF.12337 - 17438				
04	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	170 2268	1 4	1932 2851	2 9	Y	2592	2631	1		103
05	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	153 1539	1 4	1607 2658	2 9	Y	2416	2367	1		152
06	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	82 1042	1 4	6298 2615	2 9	Y	2377	2420	1		109
07	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	97 850	1 4	6921 2661	2 9	Y	2419	2427	1		101
08	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	87 438	1 4	6235 2761	2 9	Y	2510	2474	1		137
09	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	113 98	1 4	7946 2624	2 9	Y	2385	2407	1		115

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: E011					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 293009					COMPL. DATE 05/21/2019				
										TOTAL DEPTH 11797				
										PERF.12060 - 16622				
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		
04	17164 X	17164	-0-	-0-	-0-	678	1	3882	2	Y	3320	3261	1	135
						8952	4	3652	9					
05	18961 X	18961	-0-	-0-	-0-	741	1	7090	2	Y	3345	3277	1	203
						7450	4	3680	9					
06	13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	398	1	4963	2	Y	3049	3104	1	148
						4765	4	3354	9					
07	17732 X	11602	-0-	-6130	-0-	374	1	4607	2	Y	3042	3067	1	123
						3275	4	3346	9					
08	18972 X	10964	-0-	-8008	-0-	417	1	5008	2	Y	3151	3130	1	144
						2073	4	3466	9					
09	18360 X	11043	-0-	-7317	-0-	521	1	6774	2	Y	3003	2997	1	150
						445	4	3303	9					

WEBER 26					WELL #: G001					RRCID -> 293010				
										COMPL. DATE 01/03/2017				
										TOTAL DEPTH 12100				
										PERF.12110 - 16772				
04	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	265	1	1587	2	Y	494	482	1	42
						3632	4	543	9					
05	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	297	1	2925	2	Y	536	535	1	43
						3043	4	590	9					
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	178	1	1617	2	Y	453	470	1	26
						2152	4	498	9					
07	6231 X	3987	-0-	-2244	-0-	198	1	1557	2	Y	460	420	1	66
						1726	4	506	9					
08	6851 X	6770	-0-	-81	-0-	148	1	1328	2	Y	481	524	1	23
						4765	4	529	9					
09	6630 X	5344	-0-	-1286	-0-	185	1	1529	2	Y	418	404	1	37
						3170	4	460	9					

WEBER 26					WELL #: G002					RRCID -> 293011				
										COMPL. DATE 09/25/2017				
										TOTAL DEPTH 12103				
										PERF.12097 - 16762				
04	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	338	1	3782	2	Y	3361	3391	1	284
						4463	4	3697	9					
05	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	225	1	2439	2	Y	3191	3156	1	319
						2284	4	3510	9					
06	12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	107	1	7859	2	Y	2772	2872	1	219
						1283	4	3049	9					
07	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	106	1	7831	2	Y	2602	2821	1	-0-
						914	4	2862	9					
08	12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	78	1	7655	2	Y	2145	1896	1	249
						2582	4	2360	9					
09	17792 X	17792	-0-	-0-	-0-	137	1	11829	2	Y	3146	3179	1	216
						2365	4	3461	9					

KYLE 24					WELL #: F001					RRCID -> 293028				
										COMPL. DATE 09/23/2017				
										TOTAL DEPTH 12199				
										PERF.12183 - 16954				
04	7800 X	7282	-0-	-518	-0-	561	1	4978	2	Y	759	779	1	37
						908	4	835	9					
05	7595 X	4799	-0-	-2796	-0-	593	1	2847	2	Y	723	708	1	52
						564	4	795	9					
06	7350 X	2940	-0-	-4410	-0-	561	1	352	2	Y	607	599	1	60
						1359	4	668	9					
07	7595 X	2502	-0-	-5093	-0-	572	1	28	2	Y	794	801	1	53
						1029	4	873	9					
08	7533 X	1974	-0-	-5559	-0-	632	1	29	2	Y	656	670	1	39
						591	4	722	9					
09	7290 X	2076	-0-	-5214	-0-	679	1	216	2	Y	771	741	1	69
						333	4	848	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC KYLE 24														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 511724										CNTY: WARD				
WELL #: E001					RRCID -> 293029					COMPL. DATE 09/07/2017				
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
04		12150 X	7206	-0-	-4944	-0-	543 1	4729 2	Y	914	916	1		57
							929 4	1005 9						
05		12555 X	6530	-0-	-6025	-0-	951 1	3876 2	Y	863	879	1		41
							754 4	949 9						
06		8970 X	6965	-0-	-2005	-0-	1059 1	2654 2	Y	620	602	1		59
							2570 4	682 9						
07		8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	1355 1	4013 2	Y	834	842	1		51
							2342 4	917 9						
08		8463 X	7501	-0-	-962	-0-	1429 1	3861 2	Y	799	806	1		44
							1332 4	879 9						
09		7200 X	5819	-0-	-1381	-0-	1356 1	2912 2	Y	782	785	1		41
							691 4	860 9						

Z&T 20					WELL #: G001WH					RRCID -> 293160				
										COMPL. DATE 04/22/2016				
04		10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	1198 1	7040 2	Y	258	255	1		25
							2414 4	284 9						
05		11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	1395 1	8192 2	Y	343	353	1		15
							1306 4	377 9						
06		10230 X	3586	-0-	-6644	-0-	1581 1	923 2	Y	581	527	1		69
							443 4	639 9						
07		11315 X	5987	-0-	-5328	-0-	1474 1	2918 2	Y	733	748	1		54
							789 4	806 9						
08		11315 X	6535	-0-	-4780	-0-	1388 1	2022 2	Y	852	860	1		46
							2188 4	937 9						
09		10950 X	6626	-0-	-4324	-0-	1554 1	2671 2	Y	739	748	1		37
							1588 4	813 9						

WEBER 26					WELL #: D001					RRCID -> 293355				
										COMPL. DATE 05/22/2019				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	497	491	1		17
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	386	383	1		20
06		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	116 1	376 2	Y	343	350	1		13
							1404 4	377 9						
07		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	131 1	373 2	Y	313	311	1		15
							1142 4	344 9						
08		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	119 1	375 2	Y	339	333	1		21
							599 4	373 9						
09		653 X	653	-0-	-0-	-0-	143 1	28 2	Y	327	330	1		18
							122 4	360 9						

SID M. KYLE 26					WELL #: B142					RRCID -> 294891				
										COMPL. DATE 12/08/2022				
04		11569 X	11569	-0-	-0-	-0-	1403 1	5845 2	Y	2352	2315	1		298
							1734 4	2587 9						
05		11501 X	9234	-0-	-2267	-0-	1452 1	3796 2	Y	2419	2478	1		239
							1325 4	2661 9						
06		11130 X	8644	-0-	-2486	-0-	1377 1	3391 2	Y	2150	2178	1		211
							1511 4	2365 9						
07		11966 X	10121	-0-	-1845	-0-	1410 1	4751 2	Y	2350	2147	1		414
							1375 4	2585 9						
08		11966 X	9074	-0-	-2892	-0-	1414 1	3888 2	Y	2159	2299	1		274
							1397 4	2375 9						
09		11580 X	8513	-0-	-3067	-0-	1286 1	3251 2	Y	2290	2384	1		180
							1457 4	2519 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
LRR PECOS VALLEY, LLC				//CONT.// 511724		WELL #: A141		RRCID -> 295169		COMPL. DATE 12/08/2022		TOTAL DEPTH 11816		PERF.12076 - 16740		
SID M. KYLE 26																
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
04	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-			1514	1	6282	2	Y	2105	2058	1	280
05	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-			1882	4	2316	9					
06	9570 X	8889	-0-	-681	-0-			1597	1	4178	2	Y	2212	2271	1	221
07	12400 X	10751	-0-	-1649	-0-			1451	4	2433	9					
08	12400 X	9161	-0-	-3239	-0-			1513	1	3548	2	Y	1972	1988	1	205
09	12000 X	8658	-0-	-3342	-0-			1659	4	2169	9					
								1552	1	4998	2	Y	2444	2233	1	416
								1513	4	2688	9					
								1536	1	3727	2	Y	2163	2341	1	238
								1519	4	2379	9					
								1400	1	3207	2	Y	2242	2244	1	236
								1585	4	2466	9					

Z&T 42				WELL #: E145		RRCID -> 295171		COMPL. DATE 02/22/2022		TOTAL DEPTH 11443		PERF.11490 - 16329				
04	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-			5320	2	21	4	Y	1016	982	1	157
05	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-			1118	9							
06	7800 X	5330	-0-	-2470	-0-			4811	2	4435	4	Y	1509	1531	1	135
07	8060 X	5722	-0-	-2338	-0-			1660	9							
08	10912 X	8949	-0-	-1963	-0-			3772	2	400	4	Y	1053	1045	1	143
09	11040 X	7532	-0-	-3508	-0-			1158	9							
								3657	2	493	4	Y	1429	1339	1	233
								1572	9							
								5815	2	211	4	Y	2657	2601	1	289
								2923	9							
								4761	2	188	4	Y	2348	2378	1	259
								2583	9							

Z&T 20				WELL #: L121		RRCID -> 296884		COMPL. DATE 02/18/2024		TOTAL DEPTH 11834		PERF.12301 - 16691				
04	14190 X	12044	-0-	-2146	-0-			1098	1	6174	2	Y	2014	2013	1	112
05	12834 X	11748	-0-	-1086	-0-			2557	4	2215	9					
06	14308 X	14308	-0-	-0-	-0-			1187	1	7021	2	Y	1905	1937	1	80
07	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-			1444	4	2096	9					
08	13609 X	12707	-0-	-902	-0-			2117	1	6687	2	Y	2467	2418	1	129
09	16740 X	10176	-0-	-6564	-0-			2790	4	2714	9					
								2237	1	4598	2	Y	2283	2308	1	104
								4395	4	2511	9					
								1556	1	4840	2	Y	2344	2337	1	111
								3733	4	2578	9					
								1367	1	3155	2	Y	2051	2097	1	65
								3398	4	2256	9					

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907		RRCID -> 283980		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 10928		PERF.11216 - 14762				
DRAKESTER 209				WELL #: 2H												
04	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-			4362	3	664	9	Y	604	562	0	218
05	5022 X	4910	-0-	-112	-0-			4259	3	651	9	Y	592	531	0	279
06	4860 X	4545	-0-	-315	-0-			3972	3	573	9	Y	521	496	0	304
07	5208 X	4604	-0-	-604	-0-			4009	3	595	9	Y	541	683	0	162
08	5208 X	4454	-0-	-754	-0-			3881	3	573	9	Y	521	510	0	173
09	5040 X	3650	-0-	-1390	-0-			3157	3	493	9	Y	448	395	0	226

DRAKESTER 209				WELL #: 1H		RRCID -> 284193		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 10734		PERF. 9200 - 12977				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				//CONT.//	524907										
TUGBOAT STATE 7-9 C				WELL #:	3HA	RRCID ->	297372	COMPL. DATE	02/29/2024	TOTAL	DEPTH	10389	PERF.10544	- 23114	
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
04		128520 X	93390	-0-	-35130	-0-	12	1	87729	3	Y	5135	5155	0	177
							5649	9							
05		117738 X	91458	-0-	-26280	-0-	86146	3	5312	9	Y	4829	4826	0	180
06		108960 X	85049	-0-	-23911	-0-	80231	3	4818	9	Y	4380	4386	0	159
07		105958 X	83607	-0-	-22351	-0-	78096	3	995	4	Y	4105	3960	0	304
							4516	9							
08		94550 X	82508	-0-	-12042	-0-	77950	3	4558	9	Y	4144	4205	0	203
09		91500 X	77588	-0-	-13912	-0-	365	1	73026	3	Y	3815	3861	0	157
							4197	9							
TUGBOAT STATE 7-9 B				WELL #:	2HA	RRCID ->	297578	COMPL. DATE	02/29/2024	TOTAL	DEPTH	10167	PERF.10043	- 23347	
04		159720 X	90011	-0-	-69709	-0-	11	1	83947	3	Y	5503	5517	0	190
							6053	9							
05		149885 X	91080	-0-	-58805	-0-	85090	3	5990	9	Y	5445	5432	0	203
06		139950 X	87685	-0-	-52265	-0-	81961	3	5724	9	Y	5204	5195	0	188
07		140120 X	89712	-0-	-50408	-0-	83094	3	1075	4	Y	5039	4854	0	373
							5543	9							
08		96968 X	87237	-0-	-9731	-0-	81738	3	5499	9	Y	4999	5073	0	245
09		90000 X	84193	-0-	-5807	-0-	174	1	78946	3	Y	4612	4667	0	190
							5073	9							
TUGBOAT STATE 7-9 E				WELL #:	5HA	RRCID ->	297580	COMPL. DATE	02/19/2024	TOTAL	DEPTH	10331	PERF.10402	- 21708	
04		121470 X	93606	-0-	-27864	-0-	12	1	87900	3	Y	5064	5088	0	175
							124	4							
05		118079 X	94061	-0-	-24018	-0-	88606	3	5455	9	Y	4959	4949	0	185
06		104430 X	88397	-0-	-16033	-0-	83392	3	5005	9	Y	4550	4556	0	165
07		104036 X	86825	-0-	-17211	-0-	80415	3	1611	4	Y	4363	4205	0	323
							4799	9							
08		95728 X	85637	-0-	-10091	-0-	80862	3	4775	9	Y	4341	4407	0	213
09		92640 X	79963	-0-	-12677	-0-	254	1	75323	3	Y	3987	4036	0	164
							4386	9							
TUGBOAT STATE 7-9 D				WELL #:	4HA	RRCID ->	297613	COMPL. DATE	02/29/2024	TOTAL	DEPTH	10215	PERF.10840	- 22935	
04		145350 X	107765	-0-	-37585	-0-	13	1	101047	3	Y	6095	6134	0	211
							6705	9							
05		138911 X	110269	-0-	-28642	-0-	103558	3	6711	9	Y	6101	6085	0	227
06		121020 X	103581	-0-	-17439	-0-	97266	3	6315	9	Y	5741	5737	0	208
07		120156 X	93262	-0-	-26894	-0-	86375	3	1631	4	Y	4778	4630	0	356
							5256	9							
08		111135 X	77295	-0-	-33840	-0-	72622	3	14	4	Y	4235	4337	0	209
							4659	9							
09		107550 X	75273	-0-	-32277	-0-	102	1	70597	3	Y	4158	4196	0	171
							4574	9							
TUGBOAT STATE 7-9 F				WELL #:	6HA	RRCID ->	298120	COMPL. DATE	02/19/2024	TOTAL	DEPTH	10221	PERF.10910	- 21624	
04		117660 X	93100	-0-	-24560	-0-	12	1	87624	3	Y	4713	4737	0	163
							280	4							
05		116963 X	92133	-0-	-24830	-0-	87100	3	5033	9	Y	4575	4568	0	170
06		105780 X	82117	-0-	-23663	-0-	77155	3	576	4	Y	3987	3993	0	145
							4386	9							
07		105152 X	82911	-0-	-22241	-0-	76996	3	1628	4	Y	3897	3754	0	288
							4287	9							
08		95666 X	82324	-0-	-13342	-0-	77906	3	4418	9	Y	4016	4057	0	196
09		92580 X	75747	-0-	-16833	-0-	261	1	71492	3	Y	3631	3677	0	150
							3994	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC														
TUGBOAT STATE 7-9 A														
WELL #: 1HA RRCID -> 298121														
COMPL. DATE 02/29/2024														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10287 PERF.10815 - 24498														
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
04	155130 X	90053	-0-	-65077	-0-	11	4	86094	3	Y	3585	3613	0	124
05	143406 X	91341	-0-	-52065	-0-	87370	3	3971	9	Y	3610	3600	0	134
06	123030 X	86153	-0-	-36877	-0-	82426	3	3727	9	Y	3388	3381	0	123
07	119288 X	86752	-0-	-32536	-0-	82065	3	1058	4	Y	3299	3178	0	244
08	99727 X	85986	-0-	-13741	-0-	82328	3	3658	9	Y	3325	3361	0	162
09	90060 X	81369	-0-	-8691	-0-	358	1	77622	3	Y	3081	3116	0	127
						3389	9							
WEST TUGBOAT STATE 8-11														
WELL #: 1HA RRCID -> 298474														
COMPL. DATE 08/17/2024														
TOTAL DEPTH 10612 PERF.10712 - 21540														
04	203190 X	115687	-0-	-87503	-0-	104639	3	2	4	Y	10042	10355	0	197
05	175150 X	108557	-0-	-66593	-0-	98659	3	9898	9	Y	8998	8965	0	230
06	147600 X	97640	-0-	-49960	-0-	88932	3	8708	9	Y	7916	7812	0	301
07	137268 X	54783	-0-	-82485	-0-	49802	3	4981	9	Y	4528	4606	0	223
08	137268 X	76515	-0-	-60753	-0-	128	1	67852	3	Y	7759	7622	0	291
09	115680 X	74293	-0-	-41387	-0-	8535	9	66951	3	Y	6402	6445	0	248
						300	1							
						7042	9							
WEST TUGBOAT STATE 8-11														
WELL #: 2HA RRCID -> 298599														
COMPL. DATE 08/17/2024														
TOTAL DEPTH 10492 PERF.10455 - 20844														
04	179700 X	140024	-0-	-39676	-0-	129153	3	3	4	Y	9880	10184	0	194
05	165602 X	135650	-0-	-29952	-0-	10868	9	9821	9	Y	8928	8894	0	228
06	152910 X	121469	-0-	-31441	-0-	125829	3	8449	9	Y	7681	7574	0	292
07	158007 X	109579	-0-	-48428	-0-	113020	3	9318	9	Y	8471	8358	0	405
08	158007 X	110302	-0-	-47705	-0-	100261	3	12121	9	Y	11019	10938	0	418
09	140010 X	82181	-0-	-57829	-0-	98181	3	75315	3	Y	5985	6166	0	237
						282	1							
						6584	9							
WEST TUGBOAT STATE 8-11														
WELL #: 4HA RRCID -> 298617														
COMPL. DATE 08/17/2024														
TOTAL DEPTH 10529 PERF.10648 - 20186														
04	167160 X	118887	-0-	-48273	-0-	110917	3	2	4	Y	7244	7465	0	142
05	153884 X	112355	-0-	-41529	-0-	7968	9	7108	9	Y	6462	6439	0	165
06	135210 X	102562	-0-	-32648	-0-	105247	3	6178	9	Y	5616	5526	0	213
07	133982 X	90281	-0-	-43701	-0-	96384	3	5259	9	Y	4781	4763	0	231
08	133982 X	79244	-0-	-54738	-0-	85022	3	74734	3	Y	3999	4021	0	154
09	118890 X	80310	-0-	-38580	-0-	111	1							
						4399	9							
						280	1	75598	3	Y	4029	4028	0	155
						4432	9							
EAST TUGBOAT 8-11														
WELL #: 1HA RRCID -> 298910														
COMPL. DATE 09/10/2024														
TOTAL DEPTH 10641 PERF.10810 - 19812														
04	192960 X	87419	-0-	-105541	-0-	80754	3	2	4	Y	6057	6063	0	306
05	199392 X	85470	-0-	-113922	-0-	6663	9	1	4	Y	5615	5623	0	298
06	192960 X	75902	-0-	-117058	-0-	79292	3	5301	9	Y	4819	4816	0	277
07	199392 X	74797	-0-	-124595	-0-	6177	9	5453	9	Y	4957	4973	0	261
08	199392 X	69142	-0-	-130250	-0-	70601	3	63128	3	Y	5336	5275	0	281
09	192960 X	63771	-0-	-129189	-0-	69344	3							
						144	1							
						5870	9							
						239	1	59196	3	Y	3942	4012	0	211
						4336	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC			//CONT.//		524907															
EAST TUGBOAT 8-11			WELL #:		2HA	RRCID ->	298911	COMPL.	DATE	09/10/2024	TOTAL	DEPTH	10505	PERF.10543 - 19134						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	158550	X	86576	-0-	-71974	-0-	79904	3	2	4	Y	6064	6068	0					306	
05	163835	X	90554	-0-	-73281	-0-	83994	3	1	4	Y	5963	5954	0					315	
06	158550	X	86748	-0-	-71802	-0-	80735	3	6013	9	Y	5466	5398	0		72	8		311	
07	105648	X	81415	-0-	-24233	-0-	75296	3	6119	9	Y	5563	5581	0					293	
08	97650	X	76404	-0-	-21246	-0-	120	1	70600	3	Y	5167	5062	0		128	8		270	
09	87630	X	70735	-0-	-16895	-0-	5684	9												
							66106	3	4629	9	Y	4208	4254	0					224	
EAST TUGBOAT 8-11			WELL #:		4HA	RRCID ->	298918	COMPL.	DATE	09/10/2024	TOTAL	DEPTH	10509	PERF.10721 - 18460						
04	123780	X	73144	-0-	-50636	-0-	67379	3	2	4	Y	5239	5237	0					264	
05	127906	X	71850	-0-	-56056	-0-	66251	3	1	4	Y	5089	5084	0					269	
06	123780	X	68955	-0-	-54825	-0-	63636	3	5319	9	Y	4835	4797	0		31	8		276	
07	127906	X	64346	-0-	-63560	-0-	59140	3	5206	9	Y	4733	4759	0					250	
08	61245	X	61245	-0-	-0-	-0-	130	1	56443	3	Y	4247	4218	0		54	8		225	
09	73140	X	55535	-0-	-17605	-0-	4672	9												
							200	1	50958	3	Y	3979	3994	0					210	
							4377	9												
WEST TUGBOAT STATE 8-11			WELL #:		3HA	RRCID ->	298994	COMPL.	DATE	08/17/2024	TOTAL	DEPTH	10665	PERF.10583 - 20514						
04	193440	X	93993	-0-	-99447	-0-	87588	3	2	4	Y	5821	6011	0					114	
05	88748	X	88748	-0-	-0-	-0-	83097	3	5651	9	Y	5137	5120	0					131	
06	124200	X	78710	-0-	-45490	-0-	73860	3	4850	9	Y	4409	4340	0		33	8		167	
07	115010	X	68684	-0-	-46326	-0-	64551	3	4133	9	Y	3757	3743	0					181	
08	110546	X	69596	-0-	-40950	-0-	145	1	65355	3	Y	3724	3728	0		35	8		142	
09	93990	X	70920	-0-	-23070	-0-	4096	9												
							289	1	66783	3	Y	3498	3505	0					135	
							3848	9												
EAST TUGBOAT 8-11			WELL #:		3HA	RRCID ->	299301	COMPL.	DATE	09/10/2024	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.10648 - 18801						
04	165210	X	64864	-0-	-100346	-0-	61248	3	2	4	Y	3285	3303	0					167	
05	170717	X	61235	-0-	-109482	-0-	3614	9												
							57824	3	1	4	Y	3100	3103	0					164	
							3410	9												
06	165210	X	54579	-0-	-110631	-0-	52021	3	2558	9	Y	2325	2334	0		21	8		134	
07	79670	X	51558	-0-	-28112	-0-	49483	3	2075	9	Y	1886	1919	0					101	
08	67022	X	47336	-0-	-19686	-0-	139	1	46001	3	Y	1087	1101	0		28	8		59	
09	64860	X	44352	-0-	-20508	-0-	1196	9												
							510	1	41304	3	Y	2307	2248	0					118	
							2538	9												
MATADOR PRODUCTION COMPANY			532993		1H	RRCID ->	284516	COMPL.	DATE	01/29/2018	TOTAL	DEPTH	12421	PERF.12429 - 17163						
GRIZZLY B			WELL #:		1H	RRCID ->	284516	COMPL.	DATE	01/29/2018	TOTAL	DEPTH	12421	PERF.12429 - 17163						
04	18480	X	11490	-0-	-6990	-0-	10100	3	1390	9	N	1264	1250	0					60	
05	18569	X	17552	-0-	-1017	-0-	15990	3	1562	9	N	1420	1395	0					85	
06	15120	X	1695	-0-	-13425	-0-	786	3	909	9	N	826	870	0					41	
07	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	16923	3	1586	9	N	1442	1412	0					71	
*08	20557	X	20557	-0-	-0-	-0-	19013	3	1544	9	Y	1404	1412	0					63	
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							63	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MATADOR PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	532993											
HIPPO				WELL #:	2H	RRCID ->	284885	COMPL.	DATE 03/29/2018	TOTAL	DEPTH 12367	PERF.12518	- 17015			
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
04	7770 X	6898	-0-	-872	-0-	5741	3	1157	9	N	1052	1049	0			50
05	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	9178	3	1884	9	N	1713	1661	0			102
06	7770 X	2057	-0-	-5713	-0-	954	3	1103	9	N	1003	1055	0			50
07	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	9906	3	1318	9	N	1198	1189	0			59
*08	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	10717	3	866	9	Y	787	811	0			35
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
HOWELL				WELL #:	1H	RRCID ->	284902	COMPL.	DATE 04/25/2018	TOTAL	DEPTH 11543	PERF.11974	- 15976			
04	14010 X	12210	-0-	-1800	-0-	11566	3	644	9	Y	585	591	0			28
05	21787 X	21787	-0-	-0-	-0-	21039	3	748	9	Y	680	667	0			41
06	14010 X	907	-0-	-13103	-0-	421	3	486	9	Y	442	461	0			22
07	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	17410	3	606	9	Y	551	546	0			27
08	19058 X	19058	-0-	-0-	-0-	18209	3	849	9	Y	772	764	0			35
09	18115 X	18115	-0-	-0-	-0-	17154	3	961	9	Y	874	863	0			46
KUDU B				WELL #:	1H	RRCID ->	284911	COMPL.	DATE 08/08/2015	TOTAL	DEPTH 12262	PERF.11854	- 16349			
04	5550 X	3163	-0-	-2387	-0-	2750	3	413	9	N	375	386	0			18
05	5735 X	4609	-0-	-1126	-0-	3981	3	628	9	N	571	555	0			34
06	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	6749	3	422	9	N	384	399	0			19
07	5363 X	3594	-0-	-1769	-0-	3100	3	494	9	N	449	446	0			22
*08	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	3777	3	543	9	Y	494	494	0			22
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
HIPPO				WELL #:	1H	RRCID ->	284912	COMPL.	DATE 03/17/2017	TOTAL	DEPTH 12350	PERF.12310	- 16415			
04	5640 X	4134	-0-	-1506	-0-	2748	3	1386	9	N	1260	1262	0			60
05	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	5935	3	1472	9	N	1338	1318	0			80
06	4200 X	2355	-0-	-1845	-0-	1092	3	1263	9	N	1148	1170	0			58
07	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	8286	3	1238	9	N	1125	1127	0			56
*08	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	10407	3	1143	9	Y	1039	1048	0			47
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
GRIZZLY A				WELL #:	1H	RRCID ->	284973	COMPL.	DATE 02/09/2017	TOTAL	DEPTH 12574	PERF.12701	- 16807			
04	17190 X	7072	-0-	-10118	-0-	5993	3	1079	9	N	981	986	0			47
05	11749 X	11451	-0-	-298	-0-	10208	3	1243	9	N	1130	1110	0			67
06	11250 X	1745	-0-	-9505	-0-	809	3	936	9	N	851	875	0			43
07	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	10783	3	1205	9	N	1095	1084	0			54
*08	15500 X	15500	-0-	-0-	-0-	14258	3	1242	9	Y	1129	1132	0			51
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
LION				WELL #:	3H	RRCID ->	285132	COMPL.	DATE 02/22/2018	TOTAL	DEPTH 12343	PERF.12499	- 17200			
04	28050 X	18266	-0-	-9784	-0-	16745	3	1521	9	N	1383	1404	0			66
05	31686 X	31686	-0-	-0-	-0-	29573	3	2113	9	N	1921	1872	0			115
06	27600 X	2951	-0-	-24649	-0-	1368	3	1583	9	N	1439	1482	0			72
07	29693 X	29693	-0-	-0-	-0-	28046	3	1647	9	N	1497	1495	0			74
*08	38617 X	38617	-0-	-0-	-0-	36653	3	1964	9	Y	1785	1779	0			80
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
MOOSE				WELL #:	1H	RRCID ->	285179	COMPL.	DATE 07/16/2018	TOTAL	DEPTH 12245	PERF.12482	- 19757			
04	9210 X	5965	-0-	-3245	-0-	4912	3	1053	9	N	957	970	0			45
05	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	9707	3	1800	9	N	1636	1583	0			98
06	18713 X	18713	-0-	-0-	-0-	17478	3	1235	9	N	1123	1165	0			56
07	9517 X	8532	-0-	-985	-0-	7197	3	1335	9	N	1214	1210	0			60
*08	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	9521	3	1440	9	Y	1309	1310	0			59
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MATADOR PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	532993										
MEERKAT				WELL #:	1H	RRCID ->	285241	COMPL.	DATE	04/12/2018	TOTAL	DEPTH	11857	PERF.11840	- 16477
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	18000 X	9864	-0-	-8136	-0-		9471 3	393 9	N	357	377 0				17
05	18600 X	17724	-0-	-876	-0-		16570 3	1154 9	N	1049	1003 0				63
06	17640 X	1303	-0-	-16337	-0-		604 3	699 9	N	635	666 0				32
07	15327 X	15327	-0-	-0-	-0-		14371 3	956 9	N	869	858 0				43
*08	16952 X	16952	-0-	-0-	-0-		16054 3	898 9	Y	816	822 0				37
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					37
TIGER				WELL #:	1H	RRCID ->	285411	COMPL.	DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.12234	- 16342
04	12510 X	8498	-0-	-4012	-0-		7455 3	1043 9	N	948	965 0				45
05	12927 X	9146	-0-	-3781	-0-		8021 3	1125 9	N	1023	1007 0				61
06	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-		10575 3	898 9	N	816	836 0				41
07	9827 X	8213	-0-	-1614	-0-		7204 3	1009 9	N	917	913 0				45
*08	13120 X	13120	-0-	-0-	-0-		11573 3	1547 9	Y	1406	1388 0				63
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					63
LION				WELL #:	1H	RRCID ->	285427	COMPL.	DATE	06/26/2017	TOTAL	DEPTH	12367	PERF.12332	- 16355
04	10350 X	7372	-0-	-2978	-0-		6276 3	1096 9	N	996	989 0				47
05	10695 X	7947	-0-	-2748	-0-		6874 3	1073 9	N	975	964 0				58
06	10350 X	1489	-0-	-8861	-0-		690 3	799 9	N	726	748 0				36
07	10695 X	9253	-0-	-1442	-0-		8351 3	902 9	N	820	816 0				40
*08	13717 X	13717	-0-	-0-	-0-		12242 3	1475 9	Y	1341	1321 0				60
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					60
PLATINUM 218-34				WELL #:	2H	RRCID ->	287280	COMPL.	DATE	09/14/2019	TOTAL	DEPTH	10884	PERF.11135	- 17633
04	15030 X	13394	-0-	-1636	-0-		997 1	11171 3	Y	1112	1104 0				28
							3 4	1223 9							
05	14849 X	13874	-0-	-975	-0-		1054 1	11723 3	Y	996	998 0				26
							1 4	1096 9							
06	14070 X	13331	-0-	-739	-0-		1018 1	11228 3	Y	984	980 0				30
							3 4	1082 9							
07	14198 X	13842	-0-	-356	-0-		1075 1	11660 3	Y	1001	1002 0				29
							6 4	1101 9							
08	13538 X	13538	-0-	-0-	-0-		1097 1	11373 3	Y	969	982 0				16
							2 4	1066 9							
09	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-		441 1	6488 3	Y	685	657 0				44
							76 4	754 9							
NE AXIS				WELL #:	2H	RRCID ->	288618	COMPL.	DATE	05/19/2019	TOTAL	DEPTH	12006	PERF.12198	- 19710
04	22950 X	22044	-0-	-906	-0-		20876 3	1168 9	Y	1062	1065 0				50
05	39622 X	39622	-0-	-0-	-0-		38102 3	1520 9	Y	1382	1350 0				82
06	22950 X	2402	-0-	-20548	-0-		1113 3	1289 9	Y	1172	1195 0				59
07	28358 X	28358	-0-	-0-	-0-		26985 3	1373 9	Y	1248	1245 0				62
08	33155 X	33155	-0-	-0-	-0-		31363 3	1792 9	Y	1629	1618 0				73
09	30050 X	30050	-0-	-0-	-0-		28838 3	1212 9	Y	1102	1117 0				58
EAST AXIS				WELL #:	2H	RRCID ->	288952	COMPL.	DATE	10/24/2018	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.12131	- 19913
04	25650 X	20135	-0-	-5515	-0-		18197 3	1938 9	Y	1762	1776 0				84
05	31682 X	31682	-0-	-0-	-0-		29451 3	2231 9	Y	2028	1991 0				121
06	25650 X	2771	-0-	-22879	-0-		1113 3	1658 9	Y	1507	1552 0				76
07	34980 X	34980	-0-	-0-	-0-		33110 3	1870 9	Y	1700	1692 0				84
08	36404 X	36404	-0-	-0-	-0-		34357 3	2047 9	Y	1861	1861 0				84
09	35106 X	35106	-0-	-0-	-0-		33283 3	1823 9	Y	1657	1653 0				88

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
MATADOR PRODUCTION COMPANY				//CONT.// 532993										
GRIZZLY				WELL #: A 2H		RRCID -> 288995		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 12475 PERF.12701 - 22241		
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
04	46650 X	33021	-0-	-13629	-0-	27105	3	5916	9	N	5378	5317 0		255
05	47864 X	47716	-0-	-148	-0-	40229	3	7487	9	N	6806	6655 0		406
06	44760 X	9748	-0-	-35012	-0-	4519	3	5229	9	N	4754	4921 0		239
07	34131 X	33996	-0-	-135	-0-	29346	3	4650	9	N	4227	4257 0		209
*08	52089 X	52089	-0-	-0-	-0-	45647	3	6442	9	Y	5856	5802 0		263
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			263

SPIRE 226-34 UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 289424		COMPL. DATE 03/03/2021				TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200		
04	21810 X	20398	-0-	-1412	-0-	1563	1	17508	3	Y	1202	1191 0		31
						5	4	1322	9					
05	22134 X	21584	-0-	-550	-0-	1703	1	18951	3	Y	844	852 0		23
						2	4	928	9					
06	21330 X	20379	-0-	-951	-0-	1616	1	17830	3	Y	844	837 0		30
						5	4	928	9					
07	21762 X	21269	-0-	-493	-0-	1714	1	18590	3	Y	868	868 0		30
						10	4	955	9					
08	11857 X	11857	-0-	-0-	-0-	997	1	10337	3	Y	474	493 0		11
						2	4	521	9					
09	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	454	1	6677	3	Y	275	253 0		33
						78	4	303	9					

CORNELL 226-34				WELL #: 1H		RRCID -> 289455		COMPL. DATE 02/05/2020				TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900		
04	23730 X	21167	-0-	-2563	-0-	1550	1	17369	3	Y	2039	2024 0		46
						5	4	2243	9					
05	24087 X	18056	-0-	-6031	-0-	1304	1	14507	3	Y	2040	2040 0		46
						1	4	2244	9					
06	23100 X	19883	-0-	-3217	-0-	1469	1	16208	3	Y	2001	1996 0		51
						5	4	2201	9					
07	23560 X	20693	-0-	-2867	-0-	1554	1	16852	3	Y	2071	2073 0		49
						9	4	2278	9					
08	12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	974	1	10093	3	Y	1179	1204 0		24
						2	4	1297	9					
09	13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	790	1	11613	3	Y	1025	982 0		67
						135	4	1128	9					

OSO				WELL #: 1H		RRCID -> 289538		COMPL. DATE 03/04/2019				TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370		
04	19350 X	11318	-0-	-8032	-0-	10203	3	1115	9	N	1014	1041 0		48
05	19995 X	17551	-0-	-2444	-0-	16282	3	1269	9	N	1154	1133 0		69
06	30530 X	30530	-0-	-0-	-0-	29716	3	814	9	N	740	772 0		37
07	18538 X	11752	-0-	-6786	-0-	10716	3	1036	9	N	942	932 0		47
*08	15089 X	15089	-0-	-0-	-0-	14230	3	859	9	Y	781	793 0		35
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35

AEP 226-34 UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 289838		COMPL. DATE 02/26/2020				TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 18620		
04	28110 X	26887	-0-	-1223	-0-	2060	1	23086	3	Y	1518	1506 0		44
						71	4	1670	9					
05	29047 X	28174	-0-	-873	-0-	2183	1	24284	3	Y	1534	1534 0		44
						20	4	1687	9					
06	28050 X	26030	-0-	-2020	-0-	2014	1	22220	3	Y	1456	1451 0		49
						194	4	1602	9					
07	28582 X	27177	-0-	-1405	-0-	2136	1	23163	3	Y	1537	1538 0		48
						187	4	1691	9					
08	15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	1261	1	13069	3	Y	880	902 0		26
						20	4	968	9					
09	17933 X	17933	-0-	-0-	-0-	1082	1	15906	3	Y	691	662 0		55
						185	4	760	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MATADOR PRODUCTION COMPANY														
WHITE WING 14-1 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289971														
COMPL. DATE 01/31/2020														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990														
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
04	51090 X	49758	-0-	-1332	-0-	3687 1	41317 3	Y	4299	4269	0			90
						25 4	4729 9							
05	52793 X	52149	-0-	-644	-0-	3938 1	43811 3	Y	3995	3999	0			86
						5 4	4395 9							
06	51090 X	48544	-0-	-2546	-0-	3679 1	40588 3	Y	3877	3868	0			95
						12 4	4265 9							
07	52297 X	49975	-0-	-2322	-0-	3846 1	41707 3	Y	3959	3965	0			89
						67 4	4355 9							
08	DLQ G-10	28253	-0-	28253	28253	2267 1	23497 3	Y	2255	2300	0	1	8	43
						8 4	2481 9							
09	36272 X	8019	-0-	-28253	-0-	470 1	6907 3	Y	510	456	0			97
						81 4	561 9							
BRACERO 226-34 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290574														
COMPL. DATE 01/26/2022														
TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569														
04	15630 X	15091	-0-	-539	-0-	1096 1	12275 3	Y	1537	1526	0			35
						29 4	1691 9							
05	16151 X	16031	-0-	-120	-0-	1182 1	13152 3	Y	1542	1542	0			35
						1 4	1696 9							
06	15630 X	15011	-0-	-619	-0-	1108 1	12222 3	Y	1495	1491	0			39
						36 4	1645 9							
07	16151 X	15624	-0-	-527	-0-	1171 1	12699 3	Y	1527	1529	0			37
						74 4	1680 9							
08	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	676 1	7008 3	Y	854	872	0			19
						1 4	939 9							
09	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	552 1	8112 3	Y	911	873	0			57
						95 4	1002 9							
PLATINUM 218-34														
WELL #: 5H RRCID -> 292693														
COMPL. DATE 02/16/2022														
TOTAL DEPTH 10900 PERF.11315 - 19055														
04	36540 X	35366	-0-	-1174	-0-	2598 1	29107 3	Y	3220	3198	0			77
						119 4	3542 9							
05	37758 X	37072	-0-	-686	-0-	2762 1	30732 3	Y	3204	3204	0			77
						54 4	3524 9							
06	36540 X	34415	-0-	-2125	-0-	2555 1	28183 3	Y	3120	3112	0			85
						245 4	3432 9							
07	37758 X	35221	-0-	-2537	-0-	2657 1	28816 3	Y	3163	3167	0			81
						269 4	3479 9							
08	33892 X	33892	-0-	-0-	-0-	2681 1	27786 3	Y	3074	3103	0	1	8	51
						44 4	3381 9							
09	22964 X	22964	-0-	-0-	-0-	1324 1	19475 3	Y	1756	1700	0			107
						233 4	1932 9							
PLATINUM 218-34A														
WELL #: 1H RRCID -> 292814														
COMPL. DATE 02/13/2022														
TOTAL DEPTH 10889 PERF.11264 - 19004														
04	41160 X	39763	-0-	-1397	-0-	2966 1	33237 3	Y	3133	3110	0			77
						114 4	3446 9							
05	42636 X	42636	-0-	-0-	-0-	3222 1	35846 3	Y	3193	3192	0			78
						56 4	3512 9							
06	41010 X	39418	-0-	-1592	-0-	2993 1	33015 3	Y	3091	3083	0			86
						10 4	3400 9							
07	41571 X	40752	-0-	-819	-0-	3134 1	33979 3	Y	3116	3121	0			81
						211 4	3428 9							
08	39561 X	39561	-0-	-0-	-0-	3186 1	33021 3	Y	3044	3074	0	1	8	50
						6 4	3348 9							
09	27171 X	27171	-0-	-0-	-0-	1590 1	23385 3	Y	1748	1688	0			110
						273 4	1923 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MATADOR PRODUCTION COMPANY														
AEP 226-34 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 292872 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11158 - 18873														
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
04	43800 X	40736	-0-	-3064	-0-	3076 1	34469 3	Y	2777	2757	0			71
05	44237 X	43862	-0-	-375	-0-	136 4	3055 9							
06	42480 X	41291	-0-	-1189	-0-	3358 1	37362 3	Y	2823	2823	0			71
07	43183 X	42323	-0-	-860	-0-	37 4	3105 9							
08	23487 X	23487	-0-	-0-	-0-	3165 1	34913 3	Y	2751	2742	0			80
09	29745 X	29745	-0-	-0-	-0-	187 4	3026 9							
						3299 1	35773 3	Y	2783	2787	0			76
						190 4	3061 9							
						1914 1	19843 3	Y	1560	1597	0			39
						14 4	1716 9							
						1775 1	26094 3	Y	1429	1366	0			102
						304 4	1572 9							
PLATINUM 218-34 3H														
WELL #: 3H RRCID -> 292873 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11265 - 19005														
04	39150 X	38379	-0-	-771	-0-	2873 1	32195 3	Y	3000	2978	0			74
05	40956 X	40956	-0-	-0-	-0-	11 4	3300 9							
06	39150 X	37796	-0-	-1354	-0-	3106 1	34550 3	Y	2996	2997	0			73
07	40145 X	38549	-0-	-1596	-0-	4 4	3296 9							
08	37438 X	37438	-0-	-0-	-0-	2862 1	31569 3	Y	2860	2851	0			82
09	26511 X	26511	-0-	-0-	-0-	219 4	3146 9							
						2969 1	32193 3	Y	2889	2893	0			78
						209 4	3178 9							
						3019 1	31295 3	Y	2819	2849	0	1	8	47
						23 4	3101 9							
						1556 1	22884 3	Y	1639	1580	0			106
						268 4	1803 9							
KUDU A														
WELL #: 1 H RRCID -> 293698 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12441 - 17377														
04	13500 X	5477	-0-	-8023	-0-	4451 3	1026 9	N	933	950	0			44
05	12059 X	8054	-0-	-4005	-0-	6614 3	1440 9	N	1309	1275	0			78
06	11340 X	10759	-0-	-581	-0-	9703 3	1056 9	N	960	990	0			48
07	7967 X	6681	-0-	-1286	-0-	5346 3	1335 9	N	1214	1202	0			60
*08	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	8104 3	1411 9	Y	1283	1285	0			58
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					58
EAST SHAMMO														
WELL #: 3H RRCID -> 293700 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12885 - 20590														
04	31830 X	19123	-0-	-12707	-0-	15113 3	4010 9	N	3645	3736	0			173
05	32891 X	32792	-0-	-99	-0-	29524 3	3268 9	N	2971	2967	0			177
06	64162 X	64162	-0-	-0-	-0-	59024 3	5138 9	N	4671	4614	0			234
07	32553 X	32553	-0-	-0-	-0-	26849 3	5704 9	N	5185	5163	0			256
*08	28467 X	28467	-0-	-0-	-0-	23803 3	4664 9	Y	4240	4306	0			190
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					190
GRIZZLY B C23-21														
WELL #: 2H RRCID -> 293912 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 12500 PERF.19849 - 20814														
04	9210 X	6044	-0-	-3166	-0-	5458 3	586 9	N	533	588	0			25
05	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	9433 3	847 9	N	770	749	0			46
06	9090 X	1592	-0-	-7498	-0-	738 3	854 9	N	776	783	0			39
07	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	9249 3	1420 9	N	1291	1266	0			64
*08	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	8737 3	948 9	Y	862	887	0			39
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					39

PHANTOM (WOLFCAMP)															CAPACITY															CNTY: WARD														
MATADOR PRODUCTION COMPANY															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED																													
KUDU A															//CONT.// 532993																													
WELL #: 2 H															RRCID -> 293913															COMPL. DATE 10/02/2019					TOTAL DEPTH 12773 PERF.13501 - 21162									
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																										
04	9180 X	3283	-0-	-5897	-0-	691	3	2592	9	N	2356	2379	0					112																										
05	9486 X	9484	-0-	-2	-0-	6338	3	3146	9	N	2860	2801	0					171																										
06	9180 X	4156	-0-	-5024	-0-	1598	3	2558	9	N	2325	2379	0					117																										
07	9486 X	4753	-0-	-4733	-0-	2170	3	2583	9	N	2348	2349	0					116																										
*08	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	2718	3	2917	9	Y	2652	2649	0					119																										
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							119																										
BISON															WELL #: 1H															RRCID -> 293946					COMPL. DATE 01/19/2017					TOTAL DEPTH 12316 PERF.12559 - 19457				
04	16680 X	9162	-0-	-7518	-0-	6655	3	2507	9	N	2279	2256	0					108																										
05	12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	9793	3	2686	9	N	2442	2404	0					146																										
06	25291 X	25291	-0-	-0-	-0-	22741	3	2550	9	N	2318	2348	0					116																										
07	9455 X	8044	-0-	-1411	-0-	6112	3	1932	9	N	1756	1785	0					87																										
*08	16399 X	16399	-0-	-0-	-0-	13504	3	2895	9	Y	2632	2601	0					118																										
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							118																										
MEWBOURNE OIL COMPANY															562560																													
KENTZEL STATE 42 SL															WELL #: W202DM															RRCID -> 281033					COMPL. DATE 07/14/2016					TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115				
04	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	518	1	10623	2	Y	1203	1209	0					161																										
						1323	9																																					
05	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	853	1	9223	2	Y	647	665	0					119																										
						712	9																																					
06	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	785	1	4571	2	Y	392	426	0					73																										
						431	9																																					
07	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	824	1	6423	2	Y	1229	1023	0					233																										
						1352	9																																					
08	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	1175	1	11723	2	Y	1892	1885	0					240																										
						2081	9																																					
09	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	948	1	6767	2	Y	1443	1460	0					223																										
						1587	9																																					
KENTZEL STATE 42 SL															WELL #: W101DM															RRCID -> 281728					COMPL. DATE 09/22/2016					TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																										
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-																										
ZUMA 3 SL															WELL #: W202B0															RRCID -> 281894					COMPL. DATE 12/26/2016					TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443				
04	41610 X	11907	-0-	-29703	-0-	539	1	10892	2	Y	433	457	0					54																										
						476	9																																					
05	42997 X	15152	-0-	-27845	-0-	593	1	13890	2	Y	608	598	0					64																										
						669	9																																					
06	24390 X	17460	-0-	-6930	-0-	934	1	15902	2	Y	567	570	0					61																										
						624	9																																					
07	25203 X	14603	-0-	-10600	-0-	929	1	13280	2	Y	358	387	0					32																										
						394	9																																					
08	20863 X	14238	-0-	-6625	-0-	1047	1	12507	2	Y	622	607	0					47																										
						684	9																																					
09	17460 X	11760	-0-	-5700	-0-	1085	1	10040	2	Y	577	511	0					113																										
						635	9																																					

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 3 SL														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 562560										CNTY: WARD				
WELL #: W101DM					RRCID -> 282445					COMPL. DATE 03/07/2017				
										TOTAL DEPTH 10194				
										PERF.10446 - 14560				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14981 X	14981	-0-	-0-	-0-		1965	1	10851	2	Y	1968	2003 0	1001
							2165	9						
05	16800 X	16800	-0-	-0-	-0-		1805	1	12764	2	Y	2028	1998 0	1031
							2231	9						
06	19064 X	19064	-0-	-0-	-0-		2016	1	14905	2	Y	1948	2019 0	960
							2143	9						
07	20826 X	20826	-0-	-0-	-0-		2079	1	16467	2	Y	2073	2413 0	620
							2280	9						
08	16545 X	16545	-0-	-0-	-0-		1932	1	12379	2	Y	2031	1579 0	1072
							2234	9						
09	15313 X	15313	-0-	-0-	-0-		1875	1	11125	2	Y	2103	1487 0	1688
							2313	9						

ZUMA 3 SL					WELL #: W202DM					RRCID -> 282480				
										COMPL. DATE 03/07/2017				
										TOTAL DEPTH 10885				
										PERF.11024 - 15235				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

TXL SOUTH 56-T2-2X11					WELL #: W101DE					RRCID -> 282850				
										COMPL. DATE 06/20/2017				
										TOTAL DEPTH 10630				
										PERF.10767 - 18020				
04	15300 X	14455	-0-	-845	-0-		1220	1	10836	2	N	2181	2016 1	1051
							2399	9						
05	15810 X	10102	-0-	-5708	-0-		899	1	7596	2	N	1461	1091 1	1421
							1607	9						
06	13290 X	7763	-0-	-5527	-0-		586	1	6013	2	N	1058	1463 1	1016
							1164	9						
07	14942 X	11374	-0-	-3568	-0-		1146	1	8212	2	N	1833	2020 1	829
							2016	9						
08	14942 X	6981	-0-	-7961	-0-		685	1	5117	2	N	1072	733 1	1168
							1179	9						
09	14460 X	4455	-0-	-10005	-0-		593	1	3090	2	N	702	1094 1	776
							772	9						

ZUMA 57-T1-3X10 A					WELL #: W102AP					RRCID -> 282938				
										COMPL. DATE 07/31/2017				
										TOTAL DEPTH 10291				
										PERF.10504 - 20214				
04	23010 X	20606	-0-	-2404	-0-		531	1	16534	2	Y	3219	3195 0	288
							3541	9						
05	23777 X	8885	-0-	-14892	-0-		857	1	6928	2	Y	1000	1195 0	93
							1100	9						
06	33734 X	33734	-0-	-0-	-0-		995	1	26966	2	Y	5248	4863 0	478
							5773	9						
07	37004 X	37004	-0-	-0-	-0-		907	1	31368	2	Y	4299	4179 0	598
							4729	9						
08	24834 X	24834	-0-	-0-	-0-		758	1	20225	2	Y	3501	3716 0	383
							3851	9						
09	33720 X	25190	-0-	-8530	-0-		945	1	19442	2	Y	4366	4179 0	570
							4803	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD									
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560																
ZUMA 3			WELL #:		W201AP	RRCID ->	284372	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL	DEPTH	10989	PERF.11170	-	15515						
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
04	20610	X	12355	-0-	-8255	-0-	281	1	11479	2	Y	541	561	0							48
							595	9													
05	21297	X	16244	-0-	-5053	-0-	859	1	14492	2	Y	812	785	0							75
							893	9													
06	18389	X	18389	-0-	-0-	-0-	1252	1	16044	2	Y	994	978	0							91
							1093	9													
07	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	1312	1	16417	2	Y	790	771	0							110
							869	9													
08	17050	X	13154	-0-	-3896	-0-	1174	1	11107	2	Y	794	817	0							87
							873	9													
09	18390	X	12251	-0-	-6139	-0-	1462	1	9122	2	Y	1515	1404	0							198
							1667	9													

TXL 48			WELL #:		W101DM	RRCID ->	284471	COMPL. DATE	06/30/2017	TOTAL	DEPTH	10833	PERF.11160	-	15442						
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	1109	1	1206	2	N	499	746	1							628
							549	9													
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	660	1	2047	2	N	617	723	1							522
							679	9													
06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	591	1	2168	2	N	725	729	1							518
							798	9													
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	665	1	1879	2	N	791	544	1							765
							870	9													
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	505	1	1525	2	N	928	547	1							1146
							1021	9													
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	555	1	2003	2	N	658	1273	1							531
							724	9													

ZUMA 3			WELL #:		W101CN	RRCID ->	284867	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL	DEPTH	10243	PERF.10443	-	15025						
04	33119	X	33119	-0-	-0-	-0-	2131	1	28701	2	Y	2079	2094	0							41
							2287	9													
05	33401	X	33401	-0-	-0-	-0-	2569	1	28419	2	Y	2194	2177	0							58
							2413	9													
06	30341	X	30341	-0-	-0-	-0-	2330	1	26021	2	Y	1809	1778	0							89
							1990	9													
07	37660	X	37660	-0-	-0-	-0-	2492	1	32859	2	Y	2099	2101	0							87
							2309	9													
08	25442	X	25442	-0-	-0-	-0-	2208	1	21321	2	Y	1739	1716	0							110
							1913	9													
09	24080	X	24080	-0-	-0-	-0-	2382	1	19579	2	Y	1926	1940	0							96
							2119	9													

ZUMA 3			WELL #:		W202CN	RRCID ->	285264	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.11303	-	15896						
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
KENTZEL STATE 42			WELL #:		W101CN	RRCID -> 285311		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL	DEPTH	11088	PERF.11238 - 15785		
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
04	9870 X	7876	-0-	-1994	-0-		1085	1	5131	2	Y	1509	1469	0	202
							1660	9							
05	10013 X	7836	-0-	-2177	-0-		1251	1	4975	2	Y	1464	1347	0	270
							1610	9							
06	9270 X	5928	-0-	-3342	-0-		878	1	3687	2	Y	1239	1242	0	232
							1363	9							
07	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-		1074	1	10015	2	Y	1497	1382	0	284
							1647	9							
08	8773 X	8210	-0-	-563	-0-		1138	1	5565	2	Y	1370	1480	0	174
							1507	9							
09	7890 X	7807	-0-	-83	-0-		1110	1	5147	2	Y	1409	1366	0	217
							1550	9							
KENTZEL STATE 42			WELL #: <th>W102CN</th> <th colspan="2">RRCID -> 285313</th> <th colspan="2">COMPL. DATE 08/10/2018</th> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH</th> <th>11089</th> <th colspan="2">PERF.11346 - 15970</th>		W102CN	RRCID -> 285313		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL	DEPTH	11089	PERF.11346 - 15970		
04	8190 X	5872	-0-	-2318	-0-		1021	1	3828	2	Y	930	938	0	124
							1023	9							
05	8463 X	7594	-0-	-869	-0-		1182	1	5074	2	Y	1216	1077	0	224
							1338	9							
06	7800 X	5705	-0-	-2095	-0-		824	1	3641	2	Y	1127	1109	0	211
							1240	9							
07	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-		1128	1	5674	2	Y	1351	1249	0	256
							1486	9							
08	8060 X	6774	-0-	-1286	-0-		1146	1	4405	2	Y	1112	1227	0	141
							1223	9							
09	7350 X	4854	-0-	-2496	-0-		1035	1	2909	2	Y	827	840	0	128
							910	9							
TXL SOUTH 56-T2-2X11			WELL #: <th>W002DE</th> <th colspan="2">RRCID -> 285788</th> <th colspan="2">COMPL. DATE 10/08/2018</th> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH</th> <th>10343</th> <th colspan="2">PERF.10783 - 17895</th>		W002DE	RRCID -> 285788		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL	DEPTH	10343	PERF.10783 - 17895		
04	32400 X	22712	-0-	-9688	-0-		26	1	19104	2	Y	3256	3410	0	500
							3582	9							
05	33480 X	25777	-0-	-7703	-0-		30	1	21574	2	Y	3794	3771	0	523
							4173	9							
06	28860 X	15773	-0-	-13087	-0-		21	1	13397	2	Y	2141	1898	0	766
							2355	9							
07	25885 X	22738	-0-	-3147	-0-		31	1	20373	2	Y	2122	2134	0	754
							2334	9							
08	25885 X	16227	-0-	-9658	-0-		14	1	14907	2	Y	1187	1416	0	525
							1306	9							
09	24960 X	21810	-0-	-3150	-0-		26	1	18067	2	Y	3379	2887	0	1017
							3717	9							
TXL SOUTH 56-T2-2X11			WELL #: <th>W001CF</th> <th colspan="2">RRCID -> 285789</th> <th colspan="2">COMPL. DATE 10/08/2018</th> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH</th> <th>10388</th> <th colspan="2">PERF.10705 - 17905</th>		W001CF	RRCID -> 285789		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL	DEPTH	10388	PERF.10705 - 17905		
04	15452 X	15452	-0-	-0-	-0-		1208	1	11994	2	Y	2045	2173	0	314
							2250	9							
05	13082 X	9239	-0-	-3843	-0-		1031	1	6687	2	Y	1383	1506	0	191
							1521	9							
06	12660 X	8167	-0-	-4493	-0-		777	1	6114	2	Y	1160	936	0	415
							1276	9							
07	13082 X	2768	-0-	-10314	-0-		998	1	523	2	Y	1134	1146	0	403
							1247	9							
08	15531 X	970	-0-	-14561	-0-		269	1	211	2	Y	445	651	0	197
							490	9							
09	15030 X	5505	-0-	-9525	-0-		573	1	3344	2	Y	1444	1206	0	435
							1588	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL SOUTH 56-T2-2X11			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W101CF			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
						RRCID -> 285790	COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL		DEPTH 10642		PERF.11035 - 18070				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(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
04	9750 X	8949	-0-	-801	-0-		1219 1175 9	1	6555	2	Y	1068	1127	0			164
05	10261 X	8260	-0-	-2001	-0-		1089 1268 9	1	5903	2	Y	1153	1158	0			159
06	9930 X	3876	-0-	-6054	-0-		283 501 9	1	3092	2	Y	455	451	0			163
07	10261 X	4683	-0-	-5578	-0-		995 776 9	1	2912	2	Y	705	617	0			251
08	8339 X	388	-0-	-7951	-0-		149 194 9	1	45	2	Y	176	349	0			78
09	8070 X	7079	-0-	-991	-0-		878 1300 9	1	4901	2	Y	1182	904	0			356
KENTZEL STATE 42				WELL #: W101B0			RRCID -> 288062	COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL		DEPTH 11107		PERF.11282 - 15807			
04	6330 X	4182	-0-	-2148	-0-		823 853 9	1	2506	2	Y	775	714	0	15	8	75
05	6541 X	5420	-0-	-1121	-0-		881 1002 9	1	3537	2	Y	911	847	0	29	8	110
06	6330 X	4063	-0-	-2267	-0-		1177 867 9	1	2019	2	Y	788	806	0	18	8	74
07	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-		1151 1472 9	1	2780	2	Y	1338	1218	0	51	8	143
08	5425 X	2865	-0-	-2560	-0-		1151 1056 9	1	658	2	Y	960	988	0			115
09	5250 X	1305	-0-	-3945	-0-		1079	1	226	9	Y	205	281	0			39
KENTZEL STATE 42				WELL #: W102B0			RRCID -> 288063	COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL		DEPTH 10869		PERF.11179 - 15692			
04	15150 X	9655	-0-	-5495	-0-		915 1852 9	1	6888	2	Y	1684	1604	0	33	8	163
05	13671 X	6427	-0-	-7244	-0-		881 1102 9	1	4444	2	Y	1002	1010	0	34	8	121
06	13230 X	8124	-0-	-5106	-0-		995 1306 9	1	5823	2	Y	1187	1171	0	26	8	111
07	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-		1038 2079 9	1	7891	2	Y	1890	1727	0	72	8	202
08	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-		1102 2031 9	1	7122	2	Y	1846	1827	0			221
09	9660 X	1295	-0-	-8365	-0-		1023	1	272	9	Y	247	421	0			47
ZUMA 57-T1-3X10 B				WELL #: W101AP			RRCID -> 289167	COMPL. DATE 12/22/2020		TOTAL		DEPTH 10060		PERF.10067 - 20230			
04	30750 X	23517	-0-	-7233	-0-		280 4433 9	1	18804	2	Y	4030	3952	0			360
05	28830 X	26248	-0-	-2582	-0-		968 4507 9	1	20773	2	Y	4097	4078	0			379
06	25110 X	22316	-0-	-2794	-0-		1025 4365 9	1	16926	2	Y	3968	3985	0			362
07	25947 X	20517	-0-	-5430	-0-		766 2911 9	1	16840	2	Y	2646	2640	0			368
08	26908 X	13383	-0-	-13525	-0-		868 1939 9	1	10576	2	Y	1763	1938	0			193
09	25410 X	17361	-0-	-8049	-0-		1275 3446 9	1	12640	2	Y	3133	2917	0			409

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
ZUMA 57-T1-3X10 D														
WELL #: W102B0 RRCID -> 289409														
COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349														
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
04	29568 X	29568	-0-	-0-	-0-	478	1	24756	2	Y	3940	3856	0	352
05	31415 X	31415	-0-	-0-	-0-	4334	9	1297	1	Y	3507	3534	0	325
06	28410 X	26722	-0-	-1688	-0-	3858	9	1209	1	Y	3065	3111	0	279
07	33588 X	33588	-0-	-0-	-0-	3372	9	1216	1	Y	3738	3497	0	520
08	31403 X	21531	-0-	-9872	-0-	4112	9	1066	1	Y	2820	3031	0	309
09	30390 X	22205	-0-	-8185	-0-	3102	9	1511	1	Y	3165	3061	0	413
						3482	9							
KENTZEL STATE 42														
WELL #: W102AP RRCID -> 289690														
COMPL. DATE 10/23/2020 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713														
04	18960 X	17050	-0-	-1910	-0-	785	1	13757	2	Y	2280	2227	0	221
05	19592 X	17215	-0-	-2377	-0-	2508	9	941	1	Y	2092	1994	0	252
06	17580 X	17568	-0-	-12	-0-	2301	9	1076	1	Y	2453	2420	0	230
07	17887 X	16069	-0-	-1818	-0-	1076	1	2698	9	Y	2587	2439	0	276
08	17887 X	13953	-0-	-3934	-0-	863	1	2846	9	Y	2185	2199	0	262
09	17580 X	13529	-0-	-4051	-0-	846	1	2404	9	Y	2318	2138	0	442
						909	1	2550	9					
ZUMA 57-T1-3X10 C														
WELL #: W101B0 RRCID -> 289735														
COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10106 - 20357														
04	44938 X	44938	-0-	-0-	-0-	27	1	38208	2	Y	6094	5872	0	545
05	50439 X	50439	-0-	-0-	-0-	6703	9	30	1	Y	6755	6674	0	626
06	44736 X	44736	-0-	-0-	-0-	7431	9	27	1	Y	5827	5922	0	531
07	40383 X	40383	-0-	-0-	-0-	6410	9	29	1	Y	5493	5260	0	764
08	47337 X	27708	-0-	-19629	-0-	6042	9	27	1	Y	4376	4661	0	479
09	45810 X	25483	-0-	-20327	-0-	4814	9	29	1	Y	4634	4508	0	605
						5097	9							
KENTZEL STATE 42														
WELL #: W101AP RRCID -> 289832														
COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11031 - 15922														
04	12210 X	11701	-0-	-509	-0-	1043	1	8062	2	Y	2360	2288	0	229
05	11966 X	11847	-0-	-119	-0-	2596	9	1265	1	Y	2147	2048	0	259
06	11700 X	11106	-0-	-594	-0-	2362	9	1041	1	Y	2055	2075	0	192
07	12090 X	9305	-0-	-2785	-0-	2261	9	1003	1	Y	2353	2202	0	251
08	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	2588	9	1356	1	Y	2148	2142	0	257
09	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	2363	9	1239	1	Y	1993	1870	0	380
						2192	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
TXL 37/48 C		WELL #: W101B0		RRCID -> 292102		COMPL. DATE 01/21/2022		TOTAL DEPTH 10776 PERF.10734 - 21028								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	38520 X	36542	-0-	-1978	-0-	871 1	29488 2	Y	5621	5605 0	243					
05	43723 X	43723	-0-	-0-	-0-	6183 9	35610 2	Y	6432	6449 0	226					
06	40190 X	40190	-0-	-0-	-0-	1038 1	32865 2	Y	5775	5858 0	143					
07	39804 X	38533	-0-	-1271	-0-	7075 9	31362 2	Y	5660	5607 0	196					
08	39427 X	39427	-0-	-0-	-0-	972 1	32050 2	Y	5820	5836 0	180					
09	36615 X	36615	-0-	-0-	-0-	6353 9	29780 2	Y	5355	5430 0	105					
						945 1										
						6226 9										
						975 1										
						6402 9										
						944 1										
						5891 9										

TXL 37/48 A		WELL #: W101AP		RRCID -> 292154		COMPL. DATE 01/21/2022		TOTAL DEPTH 10769 PERF.10925 - 21056								
04	49003 X	49003	-0-	-0-	-0-	867 1	39129 2	Y	8188	8072 0	354					
05	54493 X	54493	-0-	-0-	-0-	9007 9	43649 2	Y	8916	8957 0	313					
06	52250 X	52250	-0-	-0-	-0-	1036 1	42249 2	Y	8217	8327 0	203					
07	50575 X	50575	-0-	-0-	-0-	9808 9	40626 2	Y	8187	8106 0	284					
08	50237 X	50237	-0-	-0-	-0-	962 1	40800 2	Y	7701	7747 0	238					
09	47490 X	47305	-0-	-185	-0-	9039 9	38639 2	Y	7034	7134 0	138					
						943 1										
						9006 9										
						966 1										
						8471 9										
						929 1										
						7737 9										

TXL 37/48 B		WELL #: W102B0		RRCID -> 292158		COMPL. DATE 01/21/2022		TOTAL DEPTH 10928 PERF.10985 - 21259								
04	28800 X	27455	-0-	-1345	-0-	818 1	22222 2	Y	4014	3998 0	174					
05	31351 X	31351	-0-	-0-	-0-	4415 9	25273 2	Y	4583	4596 0	161					
06	29135 X	29135	-0-	-0-	-0-	1037 1	23653 2	Y	4141	4200 0	102					
07	29760 X	28327	-0-	-1433	-0-	5041 9	22663 2	Y	4306	4259 0	149					
08	30845 X	25386	-0-	-5459	-0-	927 1	19923 2	Y	4093	4115 0	127					
09	29850 X	26006	-0-	-3844	-0-	4555 9	20687 2	Y	4142	4188 0	81					
						927 1										
						4737 9										
						961 1										
						4502 9										
						763 1										
						4556 9										

TXL 37/48 D		WELL #: W102AP		RRCID -> 292329		COMPL. DATE 01/21/2022		TOTAL DEPTH 10958 PERF.10975 - 21192								
04	20090 X	20090	-0-	-0-	-0-	882 1	15684 2	Y	3204	3185 0	139					
05	22610 X	22610	-0-	-0-	-0-	3524 9	17633 2	Y	3577	3590 0	126					
06	20995 X	20995	-0-	-0-	-0-	1042 1	16311 2	Y	3358	3401 0	83					
07	22537 X	22537	-0-	-0-	-0-	3935 9	16688 2	Y	4427	4356 0	154					
08	20757 X	20757	-0-	-0-	-0-	990 1	16139 2	Y	3305	3357 0	102					
09	19169 X	19169	-0-	-0-	-0-	3694 9	15109 2	Y	2829	2875 0	56					
						979 1										
						4870 9										
						982 1										
						3636 9										
						948 1										
						3112 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 57-T1-1X12														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 562560 WELL #: W101B0 RRCID -> 293449 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10336 - 20811														
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
04	48450 X	45317	-0-	-3133	-0-	1015	1	38032	2	Y	5700	5678	0	210
						6270	9							
05	50065 X	41427	-0-	-8638	-0-	952	1	34300	2	Y	5614	5681	0	143
						6175	9							
06	48450 X	33536	-0-	-14914	-0-	713	1	28174	2	Y	4226	4263	0	106
						4649	9							
07	50065 X	47631	-0-	-2434	-0-	1000	1	39876	2	Y	6141	6084	0	163
						6755	9							
08	47129 X	47129	-0-	-0-	-0-	1044	1	39331	2	Y	6140	6126	0	177
						6754	9							
09	42470 X	42470	-0-	-0-	-0-	1024	1	35429	2	Y	5470	5495	0	152
						6017	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102B0 RRCID -> 293451 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10307 - 20520														
04	43080 X	32069	-0-	-11011	-0-	749	1	25216	2	Y	5549	5539	0	204
						6104	9							
05	47399 X	38270	-0-	-9129	-0-	963	1	30484	2	Y	6203	6249	0	158
						6823	9							
06	45870 X	30351	-0-	-15519	-0-	663	1	24905	2	Y	4348	4397	0	109
						4783	9							
07	47399 X	43079	-0-	-4320	-0-	894	1	34883	2	Y	6638	6570	0	177
						7302	9							
08	41509 X	35403	-0-	-6106	-0-	874	1	28214	2	Y	5741	5752	0	166
						6315	9							
09	38208 X	38208	-0-	-0-	-0-	950	1	30577	2	Y	6074	6071	0	169
						6681	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102AP RRCID -> 293454 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10340 - 20638														
04	39270 X	34503	-0-	-4767	-0-	933	1	27513	2	Y	5506	5487	0	202
						6057	9							
05	40790 X	40790	-0-	-0-	-0-	971	1	33948	2	Y	5337	5403	0	136
						5871	9							
06	39750 X	29119	-0-	-10631	-0-	717	1	24172	2	Y	3845	3885	0	96
						4230	9							
07	41305 X	41305	-0-	-0-	-0-	978	1	33504	2	Y	6203	6134	0	165
						6823	9							
08	41075 X	40472	-0-	-603	-0-	991	1	32284	2	Y	6543	6519	0	189
						7197	9							
09	39480 X	31304	-0-	-8176	-0-	975	1	23796	2	Y	5939	5963	0	165
						6533	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101AP RRCID -> 293509 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10570 - 15538														
04	32010 X	25609	-0-	-6401	-0-	959	1	21590	2	Y	2782	2764	0	102
						3060	9							
05	34436 X	34436	-0-	-0-	-0-	691	1	30910	2	Y	2577	2613	0	66
						2835	9							
06	28380 X	14302	-0-	-14078	-0-	581	1	11348	2	Y	2157	2169	0	54
						2373	9							
07	26474 X	20923	-0-	-5551	-0-	746	1	17451	2	Y	2478	2466	0	66
						2726	9							
08	34441 X	23685	-0-	-10756	-0-	991	1	20296	2	Y	2180	2183	0	63
						2398	9							
09	33330 X	19849	-0-	-13481	-0-	911	1	16577	2	Y	2146	2149	0	60
						2361	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560									
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #: W202AP		RRCID ->	293904	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12429	- 17433
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
04	51210 X	44604	-0-	-6606	-0-	2005	1	38763	2	Y	3487	3567	0	375
						3836	9							
05	52917 X	45519	-0-	-7398	-0-	1958	1	39264	2	Y	3906	3828	0	453
						4297	9							
06	48450 X	43047	-0-	-5403	-0-	1821	1	37445	2	Y	3437	3522	0	368
						3781	9							
07	47027 X	44280	-0-	-2747	-0-	1649	1	38912	2	Y	3381	3297	0	452
						3719	9							
08	43772 X	42888	-0-	-884	-0-	1389	1	37826	2	Y	3339	3368	0	423
						3673	9							
09	42360 X	41647	-0-	-713	-0-	1556	1	36870	2	Y	2928	2970	0	381
						3221	9							

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #: W202B0		RRCID ->	294001	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL	DEPTH	12477	PERF.12440	- 17433
04	49290 X	18	-0-	-49272	-0-	18	1			Y	-0-			-0-
05	50933 X	-0-	-0-	-50933	-0-					Y	-0-			-0-
06	27630 X	885	-0-	-26745	-0-	177	1	646	2	Y	56	50	0	6
						62	9							
07	16915 X	16915	-0-	-0-	-0-	1633	1	13948	2	Y	1213	1057	0	162
						1334	9							
08	24064 X	24064	-0-	-0-	-0-	1376	1	20820	2	Y	1698	1645	0	215
						1868	9							
09	31979 X	31979	-0-	-0-	-0-	1512	1	27642	2	Y	2568	2449	0	334
						2825	9							

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #: W201AP		RRCID ->	294007	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL	DEPTH	12280	PERF.12212	- 17188
04	26876 X	26876	-0-	-0-	-0-	2131	1	21537	2	Y	2916	2944	0	314
						3208	9							
05	27049 X	27049	-0-	-0-	-0-	2172	1	21442	2	Y	3123	3075	0	362
						3435	9							
06	24331 X	24331	-0-	-0-	-0-	1908	1	19153	2	Y	2973	3017	0	318
						3270	9							
07	22568 X	21886	-0-	-682	-0-	1637	1	17154	2	Y	2814	2756	0	376
						3095	9							
08	24862 X	21310	-0-	-3552	-0-	1381	1	17230	2	Y	2454	2519	0	311
						2699	9							
09	24060 X	21768	-0-	-2292	-0-	1553	1	17706	2	Y	2281	2295	0	297
						2509	9							

TXL 37/48 F				WELL #: W101CN		RRCID ->	294171	COMPL. DATE	11/30/2022	TOTAL	DEPTH	10772	PERF.10694	- 21010
04	48400 X	48400	-0-	-0-	-0-	864	1	38072	2	Y	8604	8533	0	372
						9464	9							
05	46138 X	46138	-0-	-0-	-0-	989	1	34323	2	Y	9842	9868	0	346
						10826	9							
06	41562 X	41562	-0-	-0-	-0-	976	1	30894	2	Y	8811	8939	0	218
						9692	9							
07	40703 X	39584	-0-	-1119	-0-	982	1	31101	2	Y	6819	6800	0	237
						7501	9							
08	40311 X	40311	-0-	-0-	-0-	1000	1	32246	2	Y	6423	6461	0	199
						7065	9							
09	39955 X	39955	-0-	-0-	-0-	937	1	31187	2	Y	7119	7178	0	140
						7831	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48 E				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W102CN		ASSOCIATED RRCID -> 294179		CAPACITY COMPL. DATE 11/30/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10775 PERF.10629 - 20963						
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	37380 X	15555	-0-	-21825	-0-			22 5929	1 9	9604	2	Y	5390	5284	0			233
05	37944 X	29347	-0-	-8597	-0-			29 7141	1 9	22177	2	Y	6492	6497	0			228
06	26130 X	26057	-0-	-73	-0-			26 3973	1 9	22058	2	Y	3612	3751	0			89
07	38482 X	38482	-0-	-0-	-0-			31 7361	1 9	31090	2	Y	6692	6549	0			232
08	41894 X	41894	-0-	-0-	-0-			31 8700	1 9	33163	2	Y	7909	7896	0			245
09	38725 X	38725	-0-	-0-	-0-			29 8029	1 9	30667	2	Y	7299	7401	0			143
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #: W101DM		RRCID -> 295166		COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL DEPTH 12254 PERF.12203 - 17187						
04	34260 X	29815	-0-	-4445	-0-			30 3839	1 9	25946	2	Y	3490	3605	0			375
05	35402 X	31939	-0-	-3463	-0-			31 3766	1 9	28142	2	Y	3424	3402	0			397
06	34260 X	33496	-0-	-764	-0-			30 3597	1 9	29869	2	Y	3270	3317	0			350
07	35402 X	33121	-0-	-2281	-0-			31 3364	1 9	29726	2	Y	3058	2999	0			409
08	34658 X	30143	-0-	-4515	-0-			27 3249	1 9	26867	2	Y	2954	2989	0			374
09	33510 X	30099	-0-	-3411	-0-			29 3381	1 9	26689	2	Y	3074	3048	0			400
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #: W201DM		RRCID -> 295206		COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL DEPTH 12489 PERF.12463 - 17426						
04	42330 X	40453	-0-	-1877	-0-			1970 3282	1 9	35201	2	Y	2984	3055	0			321
05	43741 X	39099	-0-	-4642	-0-			1851 3150	1 9	34098	2	Y	2864	2853	0			332
06	40410 X	36484	-0-	-3926	-0-			1681 2715	1 9	32088	2	Y	2468	2536	0			264
07	41788 X	36833	-0-	-4955	-0-			1650 2683	1 9	32500	2	Y	2439	2377	0			326
08	37727 X	34032	-0-	-3695	-0-			1377 2296	1 9	30359	2	Y	2087	2149	0			264
09	36510 X	34724	-0-	-1786	-0-			1556 2506	1 9	30662	2	Y	2278	2246	0			296
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #: W101CN		RRCID -> 295292		COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL DEPTH 12292 PERF.12439 - 17383						
04	32984 X	32984	-0-	-0-	-0-			1891 3623	1 9	27470	2	Y	3294	3363	0			354
05	33108 X	32220	-0-	-888	-0-			1844 3297	1 9	27079	2	Y	2997	3004	0			347
06	32040 X	30320	-0-	-1720	-0-			1715 3274	1 9	25331	2	Y	2976	3005	0			318
07	33108 X	29411	-0-	-3697	-0-			1666 3251	1 9	24494	2	Y	2955	2878	0			395
08	34069 X	28106	-0-	-5963	-0-			1385 3069	1 9	23652	2	Y	2790	2832	0			353
09	32970 X	28488	-0-	-4482	-0-			1562 2893	1 9	24033	2	Y	2630	2641	0			342

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 562560										CNTY: WARD				
WELL #: W101CN					RRCID -> 295495					COMPL. DATE 05/02/2023				
										TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9978 - 14882				
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
04	26998 X	26998	-0-	-0-	-0-	1039	1	20849	2	Y	4645	4625	0	137
						5110	9							
05	25324 X	25324	-0-	-0-	-0-	811	1	19982	2	Y	4119	4077	0	179
						4531	9							
06	24390 X	17333	-0-	-7057	-0-	644	1	13062	2	Y	3297	3364	0	112
						3627	9							
07	25203 X	11580	-0-	-13623	-0-	314	1	9255	2	Y	1828	1871	0	69
						2011	9							
08	27176 X	27176	-0-	-0-	-0-	669	1	21620	2	Y	4443	4300	0	212
						4887	9							
09	29835 X	29835	-0-	-0-	-0-	1027	1	24142	2	Y	4242	4315	0	139
						4666	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4					WELL #: W102CN					RRCID -> 295527				
										COMPL. DATE 05/02/2023				
										TOTAL DEPTH 10140 PERF.10087 - 15035				
04	31724 X	31724	-0-	-0-	-0-	1046	1	26050	2	Y	4207	4187	0	124
						4628	9							
05	29977 X	26119	-0-	-3858	-0-	745	1	21709	2	Y	3332	3311	0	145
						3665	9							
06	30540 X	22474	-0-	-8066	-0-	684	1	18638	2	Y	2865	2913	0	97
						3152	9							
07	31558 X	12129	-0-	-19429	-0-	277	1	10184	2	Y	1516	1556	0	57
						1668	9							
08	34310 X	34310	-0-	-0-	-0-	755	1	29039	2	Y	4105	3966	0	196
						4516	9							
09	31466 X	31466	-0-	-0-	-0-	1032	1	26255	2	Y	3799	3870	0	125
						4179	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4					WELL #: W102DM					RRCID -> 295528				
										COMPL. DATE 05/02/2023				
										TOTAL DEPTH 10347 PERF.10360 - 15379				
04	31247 X	31247	-0-	-0-	-0-	1035	1	27229	2	Y	2712	2694	0	80
						2983	9							
05	30442 X	25815	-0-	-4627	-0-	817	1	22840	2	Y	1962	1957	0	85
						2158	9							
06	30120 X	24539	-0-	-5581	-0-	597	1	21882	2	Y	1873	1895	0	63
						2060	9							
07	31124 X	8293	-0-	-22831	-0-	236	1	7297	2	Y	691	728	0	26
						760	9							
08	29264 X	7626	-0-	-21638	-0-	259	1	6677	2	Y	627	623	0	30
						690	9							
09	29403 X	29403	-0-	-0-	-0-	1005	1	25837	2	Y	2328	2282	0	76
						2561	9							

RED BLUFF 57-T1-1X12					WELL #: W101CN					RRCID -> 295547				
										COMPL. DATE 06/05/2023				
										TOTAL DEPTH 10573 PERF.10791 - 20735				
04	67560 X	58939	-0-	-8621	-0-	926	1	49455	2	Y	7780	7749	0	286
						8558	9							
05	69812 X	50242	-0-	-19570	-0-	952	1	41512	2	Y	7071	7176	0	181
						7778	9							
06	67560 X	46668	-0-	-20892	-0-	739	1	39848	2	Y	5528	5571	0	138
						6081	9							
07	65844 X	58413	-0-	-7431	-0-	961	1	49108	2	Y	7585	7521	0	202
						8344	9							
08	65844 X	55539	-0-	-10305	-0-	1037	1	45679	2	Y	8021	7991	0	232
						8823	9							
09	58950 X	50912	-0-	-8038	-0-	1011	1	42346	2	Y	6868	6909	0	191
						7555	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 57-T1-1X12														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 562560										CNTY: WARD				
WELL #: W101DM					RRCID -> 295548					COMPL. DATE 06/09/2023				
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
04		64170 X	43028	-0-	-21142	-0-	585	1	35792	2	Y	6046	6004 0	222
							6651	9						
05		58404 X	38975	-0-	-19429	-0-	809	1	31320	2	Y	6224	6287 0	159
							6846	9						
06		56520 X	33152	-0-	-23368	-0-	558	1	27295	2	Y	4817	4856 0	120
							5299	9						
07		58404 X	31292	-0-	-27112	-0-	551	1	25065	2	Y	5160	5143 0	137
							5676	9						
08		44454 X	21501	-0-	-22953	-0-	497	1	16138	2	Y	4424	4433 0	128
							4866	9						
09		43020 X	26941	-0-	-16079	-0-	612	1	20375	2	Y	5413	5390 0	151
							5954	9						

STATE CD 10/15					WELL #: W102DM					RRCID -> 295551				
										COMPL. DATE 02/01/2024				
04		135017 X	135017	-0-	-0-	-0-	569	1	123064	2	Y	10349	10224 0	826
							11384	9						
05		125395 X	103909	-0-	-21486	-0-	1185	1	93480	2	Y	8404	8990 0	175
							9244	9						
06		121350 X	3511	-0-	-117839	-0-	806	1	2610	2	Y	86	153 0	94
							95	9						
07		125395 X	15806	-0-	-109589	-0-	1419	1	11657	2	Y	2482	2456 0	65
							2730	9					28 8	
08		126325 X	29896	-0-	-96429	-0-	1055	1	25755	2	Y	2805	2814 0	52
							3086	9					4 8	
09		122250 X	39076	-0-	-83174	-0-	834	1	34517	2	Y	3386	3342 0	88
							3725	9					8 8	

STATE TRIVETTE 7/18					WELL #: W201AH					RRCID -> 295555				
										COMPL. DATE 02/08/2024				
04		178437 X	178437	-0-	-0-	-0-	30	1	175414	2	Y	2721	2484 0	578
							2993	9						
05		164085 X	164085	-0-	-0-	-0-	31	1	161476	2	Y	2344	2341 0	533
							2578	9						
06		156840 X	143517	-0-	-13323	-0-	30	1	141604	2	Y	1712	1778 0	433
							1883	9						
07		162068 X	119453	-0-	-42615	-0-	29	1	118379	2	Y	950	486 0	867
							1045	9						
08		171864 X	123912	-0-	-47952	-0-	31	1	122440	2	Y	1310	1705 0	463
							1441	9						
09		166320 X	62781	-0-	-103539	-0-	17	1	61852	2	Y	829	818 0	468
							912	9					6 8	

RED BLUFF 57-T1-1X12					WELL #: W102CN					RRCID -> 295637				
										COMPL. DATE 06/05/2023				
04		54840 X	49201	-0-	-5639	-0-	802	1	40394	2	Y	7277	7219 0	268
							8005	9						
05		47461 X	36977	-0-	-10484	-0-	918	1	29510	2	Y	5954	6070 0	152
							6549	9						
06		45570 X	29740	-0-	-15830	-0-	712	1	24217	2	Y	4374	4417 0	109
							4811	9						
07		50840 X	44551	-0-	-6289	-0-	970	1	35724	2	Y	7143	7062 0	190
							7857	9						
08		50840 X	45474	-0-	-5366	-0-	1006	1	36413	2	Y	7323	7301 0	212
							8055	9						
09		49200 X	41720	-0-	-7480	-0-	992	1	33329	2	Y	6726	6751 0	187
							7399	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY STATE CORDELL 42/4														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 562560 WELL #: W201AP RRCID -> 295653 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11172 - 21369														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
04	217209 X	217209	-0-	-0-	-0-			30	1	210535	2	Y	6040	83
								6644	9					
05	206936 X	206936	-0-	-0-	-0-			30	1	200919	2	Y	5443	125
								5987	9					
06	177079 X	177079	-0-	-0-	-0-			28	1	171473	2	Y	5071	97
								5578	9					
07	177968 X	177968	-0-	-0-	-0-			30	1	171802	2	Y	5578	107
								6136	9					
08	193595 X	153317	-0-	-40278	-0-			28	1	147822	2	Y	4970	136
								5467	9					
09	187350 X	133535	-0-	-53815	-0-			29	1	129059	2	Y	4043	69
								4447	9				9 8	

FOWLER 193/194 A WELL #: W101DM RRCID -> 295679 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 11442 PERF.11719 - 21615														
04	25256 X	25256	-0-	-0-	-0-			1211	1	18345	2	Y	5182	280
								5700	9					
05	26877 X	26258	-0-	-619	-0-			1409	1	18616	2	Y	5666	426
								6233	9					
06	27523 X	27523	-0-	-0-	-0-			1367	1	19730	2	Y	5842	357
								6426	9					
07	29118 X	29118	-0-	-0-	-0-			1377	1	20261	2	Y	6800	568
								7480	9					
08	26319 X	23674	-0-	-2645	-0-			1409	1	14359	2	Y	7187	330
								7906	9					
09	25470 X	20852	-0-	-4618	-0-			1313	1	12123	2	Y	6742	421
								7416	9					

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102DM RRCID -> 295697 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10478 - 20458														
04	57060 X	41429	-0-	-15631	-0-			768	1	32794	2	Y	7152	263
								7867	9					
05	58962 X	44726	-0-	-14236	-0-			954	1	35043	2	Y	7935	203
								8729	9					
06	57060 X	26991	-0-	-30069	-0-			691	1	20936	2	Y	4876	122
								5364	9					
07	44764 X	43012	-0-	-1752	-0-			898	1	33095	2	Y	8199	218
								9019	9					
08	44733 X	39991	-0-	-4742	-0-			870	1	30138	2	Y	8166	236
								8983	9					
09	43290 X	40248	-0-	-3042	-0-			938	1	30410	2	Y	8091	225
								8900	9					

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102AP RRCID -> 295725 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10816 - 21024														
04	85737 X	85737	-0-	-0-	-0-			1086	1	77504	2	Y	6497	89
								7147	9					
05	85963 X	76659	-0-	-9304	-0-			314	1	69205	2	Y	6491	149
								7140	9					
06	84600 X	61161	-0-	-23439	-0-			272	1	54158	2	Y	6119	117
								6731	9					
07	87420 X	71975	-0-	-15445	-0-			266	1	65947	2	Y	5238	100
								5762	9					
08	82460 X	81979	-0-	-481	-0-			325	1	74471	2	Y	6530	179
								7183	9					
09	79800 X	70862	-0-	-8938	-0-			785	1	63809	2	Y	5698	98
								6268	9				12 8	

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY STATE CORDELL 42/4														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 562560										CNTY: WARD				
WELL #: W101B0					RRCID -> 295741					COMPL. DATE 07/01/2023				
										TOTAL DEPTH 10523				
										PERF.10949 - 20638				
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
04	32850 X	31147	-0-	-1703	-0-	1160	1	24333	2	Y	5140	5140	0	71
						5654	9							
05	33945 X	20521	-0-	-13424	-0-	340	1	16306	2	Y	3523	3513	0	81
						3875	9							
06	32850 X	18273	-0-	-14577	-0-	361	1	13202	2	Y	4282	4281	0	82
						4710	9							
07	33945 X	7719	-0-	-26226	-0-	422	1	4808	2	Y	2263	2302	0	43
						2489	9							
08	64330 X	64330	-0-	-0-	-0-	202	1	58559	2	Y	5063	4967	0	139
						5569	9							
09	102167 X	102167	-0-	-0-	-0-	704	1	94592	2	Y	6246	6265	0	107
						6871	9					13	8	
STATE CORDELL 42/4					WELL #: W102B0					RRCID -> 295742				
										COMPL. DATE 07/01/2023				
										TOTAL DEPTH 10892				
										PERF.10843 - 21216				
04	80911 X	80911	-0-	-0-	-0-	1114	1	73046	2	Y	6137	6122	0	84
						6751	9							
05	74940 X	74940	-0-	-0-	-0-	319	1	67971	2	Y	6045	5990	0	139
						6650	9							
06	56749 X	56749	-0-	-0-	-0-	334	1	50453	2	Y	5420	5455	0	104
						5962	9							
07	60630 X	60630	-0-	-0-	-0-	352	1	55229	2	Y	4590	4606	0	88
						5049	9							
08	91889 X	91889	-0-	-0-	-0-	347	1	84194	2	Y	6680	6585	0	183
						7348	9							
09	82384 X	82384	-0-	-0-	-0-	797	1	75282	2	Y	5732	5805	0	98
						6305	9					12	8	
STATE CD 10/15					WELL #: W201CN					RRCID -> 297129				
										COMPL. DATE 02/01/2024				
										TOTAL DEPTH 10757				
										PERF.10595 - 20943				
04	140388 X	140388	-0-	-0-	-0-	25	1	135255	2	Y	4644	4824	0	370
						5108	9							
05	124003 X	124003	-0-	-0-	-0-	26	1	119279	2	Y	4271	4519	0	89
						4698	9							
06	90930 X	11	-0-	-90919	-0-	3	1	8	9	Y	7	78	0	11
07	93961 X	12291	-0-	-81670	-0-	876	1	10206	2	Y	1099	1057	0	29
						1209	9					12	8	
08	175367 X	22888	-0-	-152479	-0-	997	1	20579	2	Y	1193	1198	0	22
						1312	9							
09	140400 X	22853	-0-	-117547	-0-	826	1	20732	2	Y	1177	1166	0	30
						1295	9					3	8	
STATE CD 10/15					WELL #: W101CN					RRCID -> 297162				
										COMPL. DATE 02/01/2024				
										TOTAL DEPTH 10130				
										PERF.10183 - 20284				
04	118500 X	116088	-0-	-2412	-0-	500	1	102613	2	Y	11795	11521	0	941
						12975	9							
05	106361 X	73655	-0-	-32706	-0-	1211	1	63596	2	Y	8044	8754	0	167
						8848	9							
06	102930 X	2827	-0-	-100103	-0-	103	1	2604	2	Y	109	147	0	115
						120	9							
07	119970 X	44643	-0-	-75327	-0-	182	1	37715	2	Y	6133	5955	0	160
						6746	9					68	8	
08	112468 X	10312	-0-	-102156	-0-	375	1	8512	2	Y	1295	1429	0	24
						1425	9							
09	108840 X	26559	-0-	-82281	-0-	973	1	21911	2	Y	3341	3271	0	86
						3675	9					8	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY STATE CD 10/15				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W201DM		ASSOCIATED RRCID -> 297274		CAPACITY COMPL. DATE 02/01/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10717 PERF.10612 - 20919				
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
04	201970 X	201970	-0-	-0-	-0-	30 7028	1 9	194912	2	Y	6389	6396	0	78	8	510
05	162398 X	162398	-0-	-0-	-0-	26 5590	1 9	156782	2	Y	5082	5446	0	40	8	106
06	155490 X	14412	-0-	-141078	-0-	4 138	1 9	14270	2	Y	125	93	0	9	8	129
07	160673 X	9352	-0-	-151321	-0-	836 752	1 9	7764	2	Y	684	777	0	9	1	18
08	198090 X	46612	-0-	-151478	-0-	1007 2224	1 9	43381	2	Y	2022	1999	0	3	8	38
09	191700 X	46369	-0-	-145331	-0-	701 2089	1 9	43579	2	Y	1899	1884	0	4	8	49
STATE TRIVETTE 7/18				WELL #: W102AH		RRCID -> 297382		COMPL. DATE 02/06/2024				TOTAL DEPTH 10387 PERF.10591 - 17994				
04	160590 X	130345	-0-	-30245	-0-	28 2487	1 9	127830	2	Y	2261	2210	0	71	8	480
05	179893 X	141703	-0-	-38190	-0-	31 2730	1 9	138942	2	Y	2482	2350	0	48	8	564
06	174090 X	118193	-0-	-55897	-0-	28 1883	1 9	116282	2	Y	1712	1809	0	34	8	433
07	179893 X	38056	-0-	-141837	-0-	9 546	1 9	37501	2	Y	496	448	0	28	8	453
08	158658 X	94489	-0-	-64169	-0-	995 1472	1 9	92022	2	Y	1338	1312	0	7	8	472
09	137130 X	47828	-0-	-89302	-0-	464 640	1 9	46724	2	Y	582	721	0	5	8	328
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #: W101B0		RRCID -> 297672		COMPL. DATE 07/15/2024				TOTAL DEPTH 10004 PERF.10193 - 15074				
04	128370 X	41556	-0-	-86814	-0-	922 7212	1 9	33422	2	Y	6556	6529	0			193
05	57815 X	37205	-0-	-20610	-0-	800 6824	1 9	29581	2	Y	6204	6128	0			269
06	55950 X	27436	-0-	-28514	-0-	595 4667	1 9	22174	2	Y	4243	4368	0			144
07	51708 X	23058	-0-	-28650	-0-	533 4979	1 9	17546	2	Y	4526	4500	0			170
08	46345 X	27037	-0-	-19308	-0-	877 6555	1 9	19605	2	Y	5959	5845	0			284
09	41550 X	27826	-0-	-13724	-0-	974 5872	1 9	20980	2	Y	5338	5447	0			175
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #: W102AP		RRCID -> 297681		COMPL. DATE 08/28/2024				TOTAL DEPTH 10205 PERF.10304 - 15392				
04	64200 X	47457	-0-	-16743	-0-	856 8197	1 9	38404	2	Y	7452	7433	0			219
05	66340 X	43885	-0-	-22455	-0-	727 7123	1 9	36035	2	Y	6475	6413	0			281
06	64200 X	23512	-0-	-40688	-0-	476 3791	1 9	19245	2	Y	3446	3610	0			117
07	58900 X	19413	-0-	-39487	-0-	382 2992	1 9	16039	2	Y	2720	2735	0			102
08	44051 X	32258	-0-	-11793	-0-	725 4806	1 9	26727	2	Y	4369	4263	0			208
09	42630 X	38766	-0-	-3864	-0-	941 6103	1 9	31722	2	Y	5548	5574	0			182

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: W101AP RRCID -> 297684														
COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10491 - 15399														
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
04	58800 X	39013	-0-	-19787	-0-	879	1	30202	2	Y	7211	7175	0	212
						7932	9							
05	52948 X	32623	-0-	-20325	-0-	737	1	25340	2	Y	5951	5905	0	258
						6546	9							
06	50460 X	19111	-0-	-31349	-0-	453	1	14666	2	Y	3629	3764	0	123
						3992	9							
07	47275 X	18884	-0-	-28391	-0-	371	1	14773	2	Y	3400	3395	0	128
						3740	9							
08	36642 X	26453	-0-	-10189	-0-	626	1	20501	2	Y	4842	4739	0	231
						5326	9							
09	35460 X	28535	-0-	-6925	-0-	817	1	22061	2	Y	5143	5205	0	169
						5657	9							
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: W102B0 RRCID -> 297790														
COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10043 - 15160														
04	74370 X	46382	-0-	-27988	-0-	883	1	38585	2	Y	6285	6272	0	185
						6914	9							
05	58962 X	40852	-0-	-18110	-0-	768	1	33542	2	Y	5947	5874	0	258
						6542	9							
06	57060 X	24543	-0-	-32517	-0-	540	1	20034	2	Y	3608	3744	0	122
						3969	9							
07	56451 X	29193	-0-	-27258	-0-	533	1	23629	2	Y	4574	4524	0	172
						5031	9							
08	44939 X	44939	-0-	-0-	-0-	922	1	36443	2	Y	6885	6729	0	328
						7574	9							
09	37290 X	30351	-0-	-6939	-0-	981	1	23390	2	Y	5436	5586	0	178
						5980	9							
STATE CORDELL 42/4														
WELL #: W201DM RRCID -> 297899														
COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11098 - 21393														
04	230834 X	230834	-0-	-0-	-0-	30	1	216705	2	Y	12817	12792	0	176
						14099	9							
05	227796 X	227796	-0-	-0-	-0-	31	1	213995	2	Y	12518	12407	0	287
						13770	9							
06	216256 X	216256	-0-	-0-	-0-	30	1	205179	2	Y	10043	10138	0	192
						11047	9							
07	189069 X	176895	-0-	-12174	-0-	28	1	167379	2	Y	8625	8652	0	165
						9488	9							
08	238514 X	205392	-0-	-33122	-0-	31	1	194111	2	Y	10227	10112	0	280
						11250	9							
09	230820 X	156279	-0-	-74541	-0-	30	1	146345	2	Y	9004	9111	0	154
						9904	9					19	8	
STATE CORDELL 42/4														
WELL #: W102DM RRCID -> 297920														
COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10687 - 20279														
04	137787 X	137787	-0-	-0-	-0-	29	1	120601	2	Y	15597	15584	0	215
						17157	9							
05	184698 X	96290	-0-	-88408	-0-	103	1	85349	2	Y	9853	9842	0	226
						10838	9							
06	178740 X	122023	-0-	-56717	-0-	130	1	108613	2	Y	12073	12068	0	231
						13280	9							
07	168671 X	116005	-0-	-52666	-0-	136	1	103964	2	Y	10823	10847	0	207
						11905	9							
08	158844 X	112307	-0-	-46537	-0-	338	1	99751	2	Y	11107	11010	0	304
						12218	9							
09	137790 X	108496	-0-	-29294	-0-	861	1	96635	2	Y	10000	10112	0	171
						11000	9					21	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY STATE CORDELL 42/4				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W101CN		ASSOCIATED RRCID -> 297921		CAPACITY COMPL. DATE 10/28/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10514 PERF.10545 - 20686						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	169077 X	169077	-0-	-0-	-0-			30 20482	1 9	148565	2	Y	18620	18535	0			256
05	184698 X	148964	-0-	-35734	-0-			29 19066	1 9	129869	2	Y	17333	17191	0			398
06	178740 X	148518	-0-	-30222	-0-			30 17739	1 9	130749	2	Y	16126	16216	0			308
07	176917 X	114547	-0-	-62370	-0-			26 13867	1 9	100654	2	Y	12606	12673	0			241
08	160146 X	149524	-0-	-10622	-0-			31 17080	1 9	132413	2	Y	15527	15343	0			425
09	154980 X	93008	-0-	-61972	-0-			23 12423	1 9	80562	2	Y	11294	11502	0	24	8	193

STATE CORDELL 42/4				WELL #: W201CN		RRCID -> 297922		COMPL. DATE 10/28/2024				TOTAL DEPTH 11236 PERF.11209 - 21471						
04	220198 X	220198	-0-	-0-	-0-			30 12252	1 9	207916	2	Y	11138	11111	0			153
05	221941 X	221941	-0-	-0-	-0-			31 10073	1 9	211837	2	Y	9157	9100	0			210
06	209608 X	209608	-0-	-0-	-0-			30 8962	1 9	200616	2	Y	8147	8201	0			156
07	201241 X	201241	-0-	-0-	-0-			30 8525	1 9	192686	2	Y	7750	7758	0			148
08	227540 X	200600	-0-	-26940	-0-			31 8906	1 9	191663	2	Y	8096	8022	0			222
09	220200 X	150191	-0-	-70009	-0-			29 8149	1 9	142013	2	Y	7408	7487	0	16	8	127

STATE CORDELL 42/4				WELL #: W101DM		RRCID -> 297930		COMPL. DATE 10/28/2024				TOTAL DEPTH 10466 PERF.10673 - 20707						
04	215598 X	215598	-0-	-0-	-0-			30 25240	1 9	190328	2	Y	22945	22851	0			316
05	208874 X	208874	-0-	-0-	-0-			31 24782	1 9	184061	2	Y	22529	22328	0			517
06	195300 X	177632	-0-	-17668	-0-			30 19758	1 9	157844	2	Y	17962	18136	0			343
07	201810 X	122866	-0-	-78944	-0-			23 14055	1 9	108788	2	Y	12777	12875	0			245
08	208630 X	55373	-0-	-153257	-0-			20 4656	1 9	50697	2	Y	4233	4362	0			116
09	201900 X	126407	-0-	-75493	-0-			160 11188	1 9	115059	2	Y	10171	10092	0	21	8	174

ZUMA 57-T1-3X10 E				WELL #: W102CN		RRCID -> 297987		COMPL. DATE 08/29/2024				TOTAL DEPTH 10211 PERF.10017 - 20301						
04	217347 X	217347	-0-	-0-	-0-			1063 22195	1 9	194089	2	Y	20177	20407	0			400
05	211898 X	211898	-0-	-0-	-0-			761 20922	1 9	190215	2	Y	19020	18921	0			499
06	185717 X	185717	-0-	-0-	-0-			744 15780	1 9	169193	2	Y	14345	14140	0			704
07	187698 X	187698	-0-	-0-	-0-			636 15010	1 9	172052	2	Y	13645	13783	0			566
08	142867 X	142867	-0-	-0-	-0-			875 15422	1 9	126570	2	Y	14020	13699	0			887
09	138135 X	138135	-0-	-0-	-0-			1117 17515	1 9	119503	2	Y	15923	16018	0			792

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560							
ZUMA 57-T1-3X10 E		WELL #: W202CN		RRCID -> 297988		COMPL. DATE 08/28/2024		TOTAL DEPTH 10887	
								PERF.10780 - 21152	
M	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
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STATE GAGE 2/5		WELL #: W101DM		RRCID -> 298610		COMPL. DATE 02/22/2025		TOTAL DEPTH 10364	
								PERF.10392 - 20555	
04	DELQ PR	212790	-0-	212790	407510	30 1	192145 2	Y	18741 18588 0 227 8 314
						20615 9			
05	603527 X	196017	-0-	-407510	-0-	31 1	179229 2	Y	15234 14961 0 111 8 476
						16757 9			
06	210690 X	151789	-0-	-58901	-0-	30 1	138415 2	Y	12131 12229 0 85 8 293
						13344 9			
07	122498 X	122498	-0-	-0-	-0-	30 1	112188 2	Y	9345 9047 0 88 8 503
						10280 9			
08	217713 X	111673	-0-	-106040	-0-	30 1	102906 2	Y	7943 8108 0 24 8 314
						8737 9			
09	210690 X	96341	-0-	-114349	-0-	30 1	88924 2	Y	6715 6694 0 19 8 316
						7387 9			

STATE GAGE 2/5		WELL #: W102CN		RRCID -> 298611		COMPL. DATE 01/16/2025		TOTAL DEPTH 10623	
								PERF.10483 - 20775	
04	465476 X	269487	-0-	-195989	-0-	30 1	238435 2	Y	28202 27819 0 340 8 473
						31022 9			
05	268254 X	268254	-0-	-0-	-0-	31 1	238648 2	Y	26886 26324 0 195 8 840
						29575 9			
06	265097 X	265097	-0-	-0-	-0-	30 1	240424 2	Y	22403 22545 0 157 8 541
						24643 9			
07	228478 X	228478	-0-	-0-	-0-	30 1	209046 2	Y	17638 17064 0 166 8 949
						19402 9			
08	174329 X	174329	-0-	-0-	-0-	30 1	161100 2	Y	11999 12438 0 36 8 474
						13199 9			
09	176152 X	176152	-0-	-0-	-0-	30 1	162958 2	Y	11967 11845 0 33 8 563
						13164 9			

STATE GAGE 2/5		WELL #: W101CN		RRCID -> 298612		COMPL. DATE 01/16/2025		TOTAL DEPTH 10369	
								PERF.10451 - 20581	
04	492688 X	199547	-0-	-293141	-0-	30 1	180205 2	Y	17556 17525 0 214 8 295
						19312 9			
05	217465 X	170453	-0-	-47012	-0-	31 1	154712 2	Y	14282 14027 0 104 8 446
						15710 9			
06	210450 X	147324	-0-	-63126	-0-	30 1	134612 2	Y	11529 11615 0 81 8 279
						12682 9			
07	115591 X	115591	-0-	-0-	-0-	30 1	105819 2	Y	8856 8576 0 83 8 476
						9742 9			
08	206212 X	115197	-0-	-91015	-0-	30 1	106072 2	Y	8268 8392 0 25 8 327
						9095 9			
09	199560 X	103193	-0-	-96367	-0-	30 1	95247 2	Y	7196 7164 0 20 8 339
						7916 9			

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
STATE CAHILL 19/18			WELL #: W102ML		RRCID -> 298613		COMPL. DATE 10/04/2024				TOTAL DEPTH 10358 PERF.10444 - 18075				
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
04	126990 X	121903	-0-	-5087	-0-	30	1	108343	2	Y	12300	11929	1	93 8	617
05	131223 X	105553	-0-	-25670	-0-	13530	9	94165	2	Y	10325	10365	1	49 8	528
06	126990 X	76032	-0-	-50958	-0-	11358	9	67815	2	Y	7449	7596	1	30 8	351
07	131223 X	64447	-0-	-66776	-0-	23	1	56455	2	Y	5244	5052	1	32 8	511
08	131223 X	81219	-0-	-50004	-0-	8194	9	70051	2	Y	8299	7669	1	7 8	1134
09	121890 X	83335	-0-	-38555	-0-	2224	1	73667	2	Y	7438	7604	1	12 8	956
						5768	9								
						2039	1								
						9129	9								
						1486	1								
						8182	9								
STATE CAHILL 19/18			WELL #: W101ML		RRCID -> 298614		COMPL. DATE 10/05/2024				TOTAL DEPTH 10073 PERF.10280 - 17952				
04	114930 X	101210	-0-	-13720	-0-	30	1	90069	2	Y	10101	9785	1	76 8	507
05	118761 X	93855	-0-	-24906	-0-	11111	9	83867	2	Y	9052	9053	1	43 8	463
06	114930 X	82974	-0-	-31956	-0-	31	1	74081	2	Y	8057	8107	1	33 8	380
07	118761 X	64051	-0-	-54710	-0-	9957	9	57893	2	Y	5578	5380	1	35 8	543
08	118761 X	61268	-0-	-57493	-0-	30	1	54111	2	Y	5275	5092	1	5 8	721
09	101220 X	60288	-0-	-40932	-0-	8863	9	51725	2	Y	6151	6072	1	9 8	791
						22	1								
						6136	9								
						1354	1								
						5803	9								
						1797	1								
						6766	9								
FOWLER 193/194 C			WELL #: W101B0		RRCID -> 298715		COMPL. DATE 11/11/2024				TOTAL DEPTH 11389 PERF.11574 - 21731				
04	41009 X	41009	-0-	-0-	-0-	30	1	27328	2	Y	12410	11917	0	288 8	671
05	38099 X	35842	-0-	-2257	-0-	13651	9	24131	2	Y	10618	10168	0	323 8	798
06	36870 X	31820	-0-	-5050	-0-	31	1	20886	2	Y	9913	9827	0	278 8	606
07	38099 X	31209	-0-	-6890	-0-	11680	9	21320	2	Y	8962	8605	0	215 8	748
08	38099 X	29820	-0-	-8279	-0-	10904	9	21499	2	Y	7536	7767	0	171 8	346
09	36870 X	26497	-0-	-10373	-0-	31	1	18865	2	Y	6911	6713	0	113 8	431
						9858	9								
						8290	9								
						30	1								
						7602	9								
FOWLER 193/194 B			WELL #: W101AP		RRCID -> 298785		COMPL. DATE 11/11/2024				TOTAL DEPTH 11374 PERF.11703 - 21685				
04	48428 X	48428	-0-	-0-	-0-	30	1	31616	2	Y	15256	14582	0	353 8	824
05	45973 X	40981	-0-	-4992	-0-	16782	9	26814	2	Y	12854	12320	0	392 8	966
06	44490 X	35184	-0-	-9306	-0-	28	1	23182	2	Y	10891	10883	0	308 8	666
07	53114 X	53114	-0-	-0-	-0-	14139	9	37532	2	Y	14137	13291	0	331 8	1181
08	50628 X	50628	-0-	-0-	-0-	22	1	36452	2	Y	12859	13160	0	289 8	591
09	45057 X	45057	-0-	-0-	-0-	11980	9	32970	2	Y	10961	10688	0	180 8	684
						31	1								
						15551	9								
						14145	9								
						30	1								
						12057	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBORNE OIL COMPANY STATE GAGE 2/5				//CONT.// 71052 900 562560 WELL #: W201DM		ASSOCIATED RRCID -> 298839		CAPACITY COMPL. DATE 02/22/2025				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10913 PERF.10734 - 21037							
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	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR	167978	-0-		167978	270971			30 15360	1 9	152588	2	Y	13964	13748	0	168	8	234
05	495341 X	224370	-0-		-270971	-0-			31 17827	1 9	206512	2	Y	16206	15817	0	117	8	506
06	233177 X	233177	-0-		-0-	-0-			30 15249	1 9	217898	2	Y	13863	13937	0	97	8	335
07	204405 X	204405	-0-		-0-	-0-			31 13056	1 9	191318	2	Y	11869	11455	0	111	8	638
08	180859 X	180859	-0-		-0-	-0-			30 11835	1 9	168994	2	Y	10759	10940	0	32	8	425
09	141261 X	141261	-0-		-0-	-0-			28 8697	1 9	132536	2	Y	7906	7937	0	22	8	372
BEDFORD SIZZLER 7/18 A					WELL #: W102AP	RRCID -> 298872	COMPL. DATE 06/04/2025				TOTAL	DEPTH 10046	PERF.10229 - 20291						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	191403	-0-		191403	191403			28 25994	1 9	165381	2	Y	23631	23171	0	126	8	334
07	SHUT IN	253158	-0-		253158	444561			31 30670	1 9	222457	2	Y	27882	27799	0	178	8	239
08	DELQ PR	203908	-0-		203908	648469			31 25049	1 9	178828	2	Y	22772	22745	0	42	8	224
09	810196 X	161727	-0-		-648469	-0-			30 17674	1 9	144023	2	Y	16067	15971	0	30	8	290
BEDFORD SIZZLER 7/18 B					WELL #: W102B0	RRCID -> 298874	COMPL. DATE 06/04/2025				TOTAL	DEPTH 10006	PERF.10168 - 20100						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	195213	-0-		195213	195213			28 25108	1 9	170077	2	Y	22825	22381	0	121	8	323
07	SHUT IN	275783	-0-		275783	470996			31 32965	1 9	242787	2	Y	29968	29842	0	192	8	257
08	DELQ PR	243183	-0-		243183	714179			31 28531	1 9	214621	2	Y	25937	25892	0	47	8	255
09	898979 X	184800	-0-		-714179	-0-			30 20332	1 9	164438	2	Y	18484	18372	0	34	8	333
BEDFORD SIZZLER 7/18 C					WELL #: W102CN	RRCID -> 298877	COMPL. DATE 06/04/2025				TOTAL	DEPTH 9978	PERF.10270 - 20248						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	158807	-0-		158807	158807			28 19447	1 9	139332	2	Y	17679	17335	0	94	8	250
07	SHUT IN	243245	-0-		243245	402052			31 25101	1 9	218113	2	Y	22819	22727	0	146	8	196
08	DELQ PR	208034	-0-		208034	610086			31 22037	1 9	185966	2	Y	20034	19996	0	37	8	197
09	782105 X	172019	-0-		-610086	-0-			30 16265	1 9	155724	2	Y	14786	14689	0	27	8	267

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
MEWBOURNE OIL COMPANY															
BEDFORD SIZZLER 7															
		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		562560											
		WELL #:		W101AP		RRCID -> 298930		COMPL. DATE 06/04/2025		TOTAL DEPTH		9742 PERF. 9847		- 14605	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	103128	-0-	103128	103128	28	1	86581	2	Y	15017	14725 0	80 8	212
							16519	9							
07		SHUT IN	140804	-0-	140804	243932	31	1	117840	2	Y	20848	20748 0	133 8	179
							22933	9							
*08		358107 X	114175	-0-	-243932	-0-	31	1	95387	2	Y	17052	17032 0	31 8	168
							18757	9							
09		112440 X	81036	-0-	-31404	-0-	30	1	68342	2	Y	11513	11452 0	21 8	208
							12664	9							
BEDFORD SIZZLER 7															
		WELL #:		W101CN		RRCID -> 299117		COMPL. DATE 06/04/2025		TOTAL DEPTH		9691 PERF. 9849		- 14601	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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		130076 X	NO RPT	-0-	-130076	-0-				Y	NO RPT			-0-	
*09		125880 X	NO RPT	-0-	-125880	-0-				Y	NO RPT			-0-	
STATE CD 10/15															
		WELL #:		W101AP		RRCID -> 299353		COMPL. DATE 07/03/2025		TOTAL DEPTH		10170 PERF.10386		- 20370	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		SHUT IN	113403	-0-	113403	113403	29	1	97030	2	Y	14858	14155 0	155 1	387
							16344	9					161 8		
08		DELQ PR	157016	-0-	157016	270419	31	1	135369	2	Y	19651	19644 0	28 8	366
							21616	9							
09		367630 X	97211	-0-	-270419	-0-	27	1	84623	2	Y	11419	11463 0	27 8	295
							12561	9							
STATE CD 10/15															
		WELL #:		W102AP		RRCID -> 299354		COMPL. DATE 07/03/2025		TOTAL DEPTH		10457 PERF.10424		- 20608	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		SHUT IN	129826	-0-	129826	129826	29	1	108706	2	Y	19174	18266 0	200 1	500
							21091	9					208 8		
08		DELQ PR	243683	-0-	243683	373509	31	1	210671	2	Y	29983	29883 0	42 8	558
							32981	9							
09		546175 X	172666	-0-	-373509	-0-	30	1	151751	2	Y	18986	19008 0	45 8	491
							20885	9							
STATE CD 10/15															
		WELL #:		W102BO		RRCID -> 299355		COMPL. DATE 07/03/2025		TOTAL DEPTH		10404 PERF.10291		- 20486	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		SHUT IN	153743	-0-	153743	153743	29	1	128291	2	Y	23112	22018 0	241 1	603
							25423	9					250 8		
08		DELQ PR	202737	-0-	202737	356480	31	1	175598	2	Y	24644	24753 0	35 8	459
							27108	9							
09		492214 X	135734	-0-	-356480	-0-	30	1	120881	2	Y	13475	13554 0	32 8	348
							14823	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560															
STATE CD 10/15			WELL #: W101B0			RRCID -> 299388			COMPL. DATE 07/03/2025			TOTAL DEPTH 10154 PERF.10174 - 20204						
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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	146146	-0-	146146	146146	29	1	125175	2	Y	19038	18137	0	199	1			496
						20942	9						206	8				
08	DELQ PR	201454	-0-	201454	347600	31	1	172737	2	Y	26078	26052	0	37	8			485
						28686	9											
09	498443 X	150843	-0-	-347600	-0-	30	1	130556	2	Y	18415	18381	0	43	8			476
						20257	9											
STATE BAFFIN 44/41			WELL #: W2010B			RRCID -> 299588			COMPL. DATE 03/23/2025			TOTAL DEPTH 10971 PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-						Y	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
STATE BAFFIN 44/41			WELL #: W1020B			RRCID -> 299650			COMPL. DATE 05/20/2025			TOTAL DEPTH 10719 PERF. N/A						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-						Y	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
STATE BAFFIN 44/41			WELL #: W201PA			RRCID -> 299775			COMPL. DATE 04/28/2025			TOTAL DEPTH 10889 PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-						Y	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
STATE WASHOE 12/1			WELL #: W102PA			RRCID -> 299811			COMPL. DATE 06/20/2025			TOTAL DEPTH 10457 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-						Y	NO RPT						-0-
STATE WASHOE 12/1			WELL #: W1020B			RRCID -> 299812			COMPL. DATE 06/01/2025			TOTAL DEPTH 10435 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-						Y	NO RPT						-0-
STATE BAFFIN 44/41			WELL #: W102PA			RRCID -> 299938			COMPL. DATE 06/14/2025			TOTAL DEPTH 10729 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-						Y	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PDEH LLC					646827										
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W				WELL #:	2H	RRCID -> 285329	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL	DEPTH 10873	PERF.11268	- 21295				
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 285393	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL	DEPTH 11102	PERF.11414	- 21450				
04	T. A.	17103	-0-	17103	64616	96 1	13035 3	Y	3567	3584 0					97
						48 4	3924 9								
05	81731 X	17115	-0-	-64616	-0-	104 1	12983 3	Y	3605	3576 0					126
						62 4	3966 9								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	126 0					-0-
07	28551 X	306	-0-	-28245	-0-	1 1	238 3	Y	60	58 0					2
						1 4	66 9								
08	17639 X	-0-	-0-	-17639	-0-			Y	-0-	2 0					-0-
09	17070 X	428	-0-	-16642	-0-	4 1	240 3	Y	165	160 0					5
						2 4	182 9								
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 286255	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL	DEPTH 10996	PERF.11566	- 16382				
04	4530 X	4230	-0-	-300	-0-	3401 3	1 4	Y	753	764 0					11
						828 9									
05	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	3774 3	1066 9	Y	969	963 0					17
06	4530 X	4172	-0-	-358	-0-	3435 3	1 4	Y	669	652 0					34
						736 9									
*07	4681 X	3955	-0-	-726	-0-	3190 3	765 9	Y	695	712 0					17
08	5270 X	4474	-0-	-796	-0-	3826 3	1 4	Y	588	586 0					19
						647 9									
09	4680 X	2379	-0-	-2301	-0-	1850 3	3 4	Y	478	483 0					14
						526 9									
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 286256	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL	DEPTH 10976	PERF.11400	- 16161				
04	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	3524 3	2 4	Y	1436	1441 0					22
						1580 9									
05	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	4829 3	1 4	Y	1877	1866 0					33
						2065 9									
06	5280 X	3860	-0-	-1420	-0-	2799 3	1 4	Y	964	948 0					49
						1060 9									
*07	5456 X	2357	-0-	-3099	-0-	1535 3	822 9	Y	747	778 0					18
08	5766 X	4756	-0-	-1010	-0-	3621 3	2 4	Y	1030	1013 0		1 8			34
						1133 9									
09	5580 X	3487	-0-	-2093	-0-	2621 3	5 4	Y	783	794 0					23
						861 9									
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 286257	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL	DEPTH 11033	PERF.11521	- 16336				
04	6780 X	5122	-0-	-1658	-0-	3755 3	1 4	Y	1242	1252 0					19
						1366 9									
05	7006 X	4700	-0-	-2306	-0-	3410 3	1 4	Y	1172	1170 0					21
						1289 9									
06	5610 X	4593	-0-	-1017	-0-	3557 3	1 4	Y	941	914 0					48
						1035 9									
*07	5797 X	4972	-0-	-825	-0-	3896 3	1076 9	Y	978	1003 0					23
08	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	4391 3	2 4	Y	963	953 0		1 8			32
						1059 9									
*09	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	4615 3	5 4	Y	755	765 0					22
						831 9									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
PDEH LLC		//CONT.// 646827							
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 5H		RRCID -> 286380		COMPL. DATE 10/23/2018		TOTAL DEPTH 11063	
								PERF.11606 - 16367	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
04	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	4383 3	1 4	Y	1272
						1399 9			1288 0
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	2830 3	1180 9	Y	1073
06	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	2618 3	1 4	Y	747
						822 9			1073 0
*07	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	2718 3	938 9	Y	853
08	5952 X	3428	-0-	-2524	-0-	2590 3	2 4	Y	760
						836 9			871 0
09	5760 X	3694	-0-	-2066	-0-	3006 3	4 4	Y	622
						684 9			629 0
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 286434		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 11222	
								PERF.11206 - 16056	
04	T. A.	8069	-0-	8069	19908	38 1	6446 3	Y	1424
						19 4	1566 9		1433 0
05	22424 X	2516	-0-	-19908	-0-	7 1	2244 3	Y	237
						4 4	261 9		268 0
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	37 1	5245 3	Y	1476
						23 4	1624 9		1434 0
08	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	46 1	6091 3	Y	1953
						34 4	2148 9		1932 0
09	9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	41 1	7823 3	Y	1846
						24 4	2031 9		1850 0
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 286436		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 11401	
								PERF.11505 - 16329	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 286453		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 11381	
								PERF.11338 - 16206	
04	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	1272 1	2761 3	Y	1894
						26 4	2083 9		1895 0
05	5952 X	5154	-0-	-798	-0-	1068 1	2339 3	Y	1564
						27 4	1720 9		1561 0
06	7290 X	6519	-0-	-771	-0-	1051 1	3400 3	Y	1856
						26 4	2042 9		1853 0
07	7533 X	2154	-0-	-5379	-0-	1046 1	90 3	Y	913
						14 4	1004 9		944 0
08	3658 X	2198	-0-	-1460	-0-	970 1	599 3	Y	563
						10 4	619 9		571 0
09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	989 1	1116 3	Y	1419
						19 4	1561 9		1392 0

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
PDEH LLC															
BRAMBLETT 34-197 WRD															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 646827															
WELL #: 3H RRCID -> 286466 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194															
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	
04	7350 X	5322	-0-	-2028	-0-	4383 3	1 4	Y	853	869	0			13	
05	8153 X	6847	-0-	-1306	-0-	938 9									
06	7890 X	6158	-0-	-1732	-0-	5560 3	1 4	Y	1169	1161	0			21	
*07	8153 X	5531	-0-	-2622	-0-	1286 9									
08	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	5318 3	1 4	Y	763	745	0			39	
						839 9									
						4643 3	888 9	Y	807	827	0			19	
						6173 3	2 4	Y	782	774	0	1 8		26	
						860 9									
09	6480 X	4557	-0-	-1923	-0-	3919 3	4 4	Y	576	585	0			17	
						634 9									
TIGER 55-2-12 LOV														PERF.11323 - 16150	
WELL #: 1H RRCID -> 286629 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 11263															
04	5310 X	759	-0-	-4551	-0-	759 1		Y	-0-	5	0			-0-	
05	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	1060 1	4165 3	Y	1265	1221	0			44	
						22 4	1392 9								
06	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	1049 1	5954 3	Y	1789	1778	0			55	
						25 4	1968 9								
07	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	1065 1	5346 3	Y	1672	1680	0			47	
						26 4	1839 9								
08	6634 X	5663	-0-	-971	-0-	1115 1	3307 3	Y	1111	1122	0			36	
						19 4	1222 9								
09	8130 X	4479	-0-	-3651	-0-	1044 1	2413 3	Y	918	925	0			29	
						12 4	1010 9								
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT														PERF.11060 - 17619	
WELL #: 2H RRCID -> 286761 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10856															
04	14730 X	9330	-0-	-5400	-0-	30 1	8044 3	Y	1128	1218	0			318	
						15 4	1241 9								
05	15221 X	6795	-0-	-8426	-0-	28 1	5703 3	Y	953	838	0			433	
						16 4	1048 9								
06	14730 X	9973	-0-	-4757	-0-	47 1	8353 3	Y	1412	1396	0			449	
						20 4	1553 9								
07	15221 X	9400	-0-	-5821	-0-	35 1	7810 3	Y	1394	1432	0			411	
						22 4	1533 9								
08	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	29 1	7317 3	Y	1230	1195	0			446	
						21 4	1353 9								
09	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	34 1	7038 3	Y	1543	1647	0			342	
						20 4	1697 9								
LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV														PERF.11646 - 21881	
WELL #: 1H RRCID -> 286828 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11125															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	38460			Y	-0-	99	0			-0-	
05	38460 X	-0-	-0-	-38460	-0-			Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	17112 X	-0-	-0-	-17112	-0-			Y	-0-					-0-	
08	17112 X	-0-	-0-	-17112	-0-			Y	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 286859														
COMPL. DATE 12/30/2018														
TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432														
CNTY: WARD														
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
04	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	63	1	9035	3	Y	2370	2371	0	64
						32	4	2607	9					
05	12431 X	10133	-0-	-2298	-0-	56	1	7921	3	Y	1930	1927	0	67
						33	4	2123	9					
06	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	99	1	10474	3	Y	2986	2961	0	92
						42	4	3285	9					
07	12431 X	7831	-0-	-4600	-0-	42	1	5938	3	Y	1659	1704	0	47
						26	4	1825	9					
08	9176 X	5197	-0-	-3979	-0-	28	1	3845	3	Y	1185	1194	0	38
						20	4	1304	9					
09	8880 X	6033	-0-	-2847	-0-	33	1	4366	3	Y	1468	1459	0	47
						19	4	1615	9					

WAHOO 53-2-23 LOV UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287216														
COMPL. DATE 04/15/2019														
TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980														
04	T. A.	1336	-0-	1336	11661	841	1	391	3	Y	94	117	0	4
						1	4	103	9					
05	13661 X	2000	-0-	-11661	-0-	836	1	770	3	Y	355	342	0	17
						3	4	391	9					
06	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	677	1	1598	3	Y	466	462	0	21
						3	4	513	9					
07	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	703	1	2272	3	Y	412	412	0	21
						4	4	453	9					
08	T. A.	3558	-0-	3558	3558	715	1	2275	3	Y	512	507	0	26
						5	4	563	9					
09	T. A.	2809	-0-	2809	6367	685	1	1572	3	Y	497	497	0	26
						5	4	547	9					

JOHNSON 1-86														
WELL #: 4H RRCID -> 287373														
COMPL. DATE 10/23/2013														
TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			623
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			623
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			623
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			623
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			623
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			623

GREENBLATT 71 WRD														
WELL #: 2H RRCID -> 287374														
COMPL. DATE 11/03/2013														
TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD														
WELL #: 1H RRCID -> 287375														
COMPL. DATE 02/20/2012														
TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226														
04	300 N	83	-0-	-217	-0-	65	3	18	9	Y	16			425
05	310 N	69	-0-	-241	-0-	66	3	3	9	Y	3			428
06	300 N	79	-0-	-221	-0-	64	3	15	9	Y	14			442
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	100	3	34	9	Y	31			473
08	DLQ G-10	60	-0-	60	60	48	3	12	9	Y	11			484
09	DLQ G-10	90	-0-	90	150	88	3	2	9	Y	2			486

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
PDEH LLC		//CONT.// 646827							
BATES 1-63 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287376	COMPL. DATE 07/15/2013	TOTAL DEPTH 11137	PERF.11994 - 15862	
M	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
04	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	1675 3	955	988 0	503
						1051 9			
05	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	2068 3	1211 9	1101	521
06	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	1444 3	1 4	587	527
						646 9			
*07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	2005 3	1157 9	1052	501
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	2094 3	2 4	942	600
						1036 9			
*09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	1570 3	5 4	773	510
						850 9			

MASONIC 72 WRD		WELL #:		1H	RRCID -> 287377	COMPL. DATE 03/14/2014	TOTAL DEPTH 10830	PERF.11216 - 15039	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	323
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	323
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	323
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	323
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	323
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	323
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2025									

MAGIC MAN 33-64 WRD		WELL #:		6H	RRCID -> 287378	COMPL. DATE 06/23/2014	TOTAL DEPTH 11098	PERF.11493 - 15733	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

LOLA 34-198 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287379	COMPL. DATE 08/27/2018	TOTAL DEPTH 10954	PERF.11470 - 18939	
04	15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	1 1	12877 3	Y	2006
						2 4	2207 9		2018
05	16095 X	16095	-0-	-0-	-0-	1 1	13365 3	Y	2480
						1 4	2728 9		2466
06	14256 X	14256	-0-	-0-	-0-	1 1	12450 3	Y	1640
						1 4	1804 9		1601
*07	13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	1 1	11141 3	Y	1740
						1914 9			1781
08	13175 X	5521	-0-	-7654	-0-	4741 3	1 4	Y	708
						779 9			726
09	12750 X	8272	-0-	-4478	-0-	7372 3	5 4	Y	814
						895 9			813

JOHNSON 1-87 LOV		WELL #:		4H	RRCID -> 287380	COMPL. DATE 11/18/2013	TOTAL DEPTH 11021	PERF.11503 - 15772	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	941
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	941
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	941
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	941
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	941
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	941

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD				
PDEH LLC																		
JOHNSON 1-88 LOV																		
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 646827																		
WELL #: 3H RRCID -> 287381 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342																		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2190 X	1448	-0-	-742	-0-			8	1	1109	3	Y	298	316	0			12
								3	4	328	9							
05	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-			22	1	2248	3	Y	731	708	0			35
								6	4	804	9							
06	2190 X	2168	-0-	-22	-0-			20	1	1361	3	Y	711	714	0			32
								5	4	782	9							
07	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-			8	1	2276	3	Y	206	227	0			11
								2	4	227	9							
08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-			28	1	2423	3	Y	596	577	0			30
								6	4	656	9							
09	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-			19	1	2302	3	Y	384	394	0			20
								4	4	422	9							
JOHNSON 1-88 LOV																		
WELL #: 1H RRCID -> 287382 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230																		
04	2430 X	1284	-0-	-1146	-0-			9	1	685	3	Y	341	347	0			508
								215	4	375	9							
05	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-			15	1	2038	3	Y	505	488	0			525
								4	4	556	9							
06	2430 X	1815	-0-	-615	-0-			13	1	1298	3	Y	455	458	0			522
								3	4	501	9							
07	2511 X	1938	-0-	-573	-0-			18	1	1429	3	Y	442	386	0			578
								5	4	486	9							
08	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-			20	1	1785	3	Y	419	516	0			481
								4	4	461	9							
09	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-			20	1	1695	3	Y	401	335	0			547
								4	4	441	9							
JOHNSON 1-88 LOV																		
WELL #: 2H RRCID -> 287383 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579																		
04	T. A.	1562	-0-	1562		10913		15	1	946	3	Y	542	474	0			569
								5	4	596	9							
05	15725 X	4812	-0-	-10913	-0-			26	1	3829	3	Y	863	846	0			586
								8	4	949	9							
06	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-			23	1	3250	3	Y	815	869	0			532
								6	4	897	9							
07	1860 X	1235	-0-	-625	-0-			9	1	985	3	Y	217	224	0			525
								2	4	239	9							
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-							Y	-0-					525
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-							Y	-0-					525
LINDLEY 33-92 LOV																		
WELL #: 1H RRCID -> 287384 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372																		
04	T. A.	15674	-0-	15674		46807		79	1	12401	3	Y	2879	2898	0			115
								27	4	3167	9							
05	T. A.	14736	-0-	14736		61543		113	1	10504	3	Y	3715	3654	0			176
								32	4	4087	9							
06	74319 X	12776	-0-	-61543	-0-			75	1	9710	3	Y	2702	2757	0			121
								19	4	2972	9							
07	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-							Y	3	124	0			-0-
08	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-							Y	-0-					-0-
09	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-							Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A				//CONT.// //CONT.//	71052 900 646827	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	1H	RRCID ->	287386	COMPL.	DATE	03/01/2016	TOTAL	DEPTH	11031	PERF.	11790	-	18395		
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
04	21989	X	21989	-0-	-0-	-0-			95	1	17930	3	Y	3560	3566	0			97
05	22989	X	22989	-0-	-0-	-0-			48	4	3916	9							128
06	28608	X	28608	-0-	-0-	-0-			106	1	18784	3	Y	3669	3638	0			135
07	25533	X	25533	-0-	-0-	-0-			63	4	4036	9							77
08	23413	X	23413	-0-	-0-	-0-			146	1	23554	3	Y	2732	2790	0			97
09	24624	X	24624	-0-	-0-	-0-			62	4	4846	9							123
									69	1	22416	3	Y						
									43	4	3005	9							
									71	1	19975	3	Y	3014	2994	0			
									52	4	3315	9							
									86	1	20250	3	Y	3852	3826	0			
									51	4	4237	9							
BRAMBLETT 34-197 WRD					WELL #:	1SL	RRCID ->	287387	COMPL.	DATE	07/04/2014	TOTAL	DEPTH	11110	PERF.	11187	-	15402	
04	6870	X	6548	-0-	-322	-0-			6176	3	372	9	Y	338	379	1			589
05	7099	X	7091	-0-	-8	-0-			6285	3	806	9	Y	733	773	1			549
06	6870	X	6537	-0-	-333	-0-			6021	3	516	9	Y	469	674	1			344
07	7099	X	6669	-0-	-430	-0-			6209	3	460	9	Y	418	366	1			396
08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-			6274	3	439	9	Y	399	366	1	1	8	428
09	6210	X	5847	-0-	-363	-0-			5558	3	289	9	Y	263	177	1			514
LINK - VJ RANCH W 55-2-28					WELL #:	1H	RRCID ->	287388	COMPL.	DATE	11/13/2014	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.	10952	-	14674	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
JOHNSON 1-88 LOV					WELL #:	5H	RRCID ->	287411	COMPL.	DATE	12/07/2015	TOTAL	DEPTH	11284	PERF.	12804	-	13578	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
WHEAT 1-77 LOV UNIT					WELL #:	2H	RRCID ->	287412	COMPL.	DATE	04/14/2015	TOTAL	DEPTH	10954	PERF.	11060	-	15414	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	T. A.		423	-0-	423	423			5	1	308	3	Y	99	94	0			5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	423			1	4	109	9	Y	-0-	5	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
WHEAT 1-77 LOV UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	PROD	0	PROD	0	PROD	0	PROD	0
04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	61 1 3801 3 Y 2204 2136 0 88							
05	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	21 4 2424 9 Y 2282 2262 0 108							
06	4980	X	2956	-0-	-2024	-0-	69 1 3608 3 Y 1087 1146 0 49							
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-	20 4 2510 9 Y -0- 49 0 -0-							
08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	30 1 1722 3 Y 745 708 0 37							
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	8 4 1196 9 Y 1090 1070 0 57							
							36 1 1938 3 Y 745 708 0 37							
							7 4 820 9 Y 1090 1070 0 57							
							55 1 3027 3 Y 1090 1070 0 57							
							10 4 1199 9 Y 1090 1070 0 57							
MONROE 33-60 WRD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886														
04	T. A.	258	-0-	258	660	258 3 Y -0- 474								
05	T. A.	1791	-0-	1791	2451	1713 3 78 9 Y 71 545								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2451	Y -0- 545								
*07	T. A.	153	-0-	153	2604	153 3 Y -0- 545								
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	Y -0- 545								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0- 545								
MONROE 33-60 WRD UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287415 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517														
04	T. A.	1323	-0-	1323	3968	898 3 425 9 Y 386 390 0 6								
05	T. A.	1367	-0-	1367	5335	947 3 420 9 Y 382 381 0 7								
06	6616 X	1281	-0-	-5335	-0-	931 3 350 9 Y 318 309 0 16								
*07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	910 3 374 9 Y 340 348 0 8								
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	910 3 1 4 Y 425 419 0 14								
							468 9							
*09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	841 3 2 4 Y 284 290 0 8								
							312 9							
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE														
WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256														
04	16454 X	16454	-0-	-0-	-0-	61 1 13852 3 Y 2282 2288 0 62								
05	15779 X	13412	-0-	-2367	-0-	31 4 2510 9 Y 1759 1760 0 61								
06	20004 X	20004	-0-	-0-	-0-	51 1 11396 3 Y 2486 2471 0 76								
07	20557 X	20557	-0-	-0-	-0-	30 4 1935 9 Y 2367 2376 0 67								
08	20930 X	20930	-0-	-0-	-0-	82 1 17152 3 Y 2559 2544 0 82								
09	16620 X	15987	-0-	-633	-0-	35 4 2735 9 Y 1837 1860 0 59								
							60 1 17856 3 Y 2559 2544 0 82							
							37 4 2604 9 Y 1837 1860 0 59							
							60 1 18011 3 Y 2559 2544 0 82							
							44 4 2815 9 Y 1837 1860 0 59							
							41 1 13901 3 Y 1837 1860 0 59							
							24 4 2021 9 Y 1837 1860 0 59							
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758														
04	T. A.	4652	-0-	4652	13932	3566 3 1 4 Y 986 994 0 15								
05	T. A.	5036	-0-	5036	18968	1085 9 Y 1136 1131 0 20								
06	23257 X	4289	-0-	-18968	-0-	3785 3 1 4 Y 748 730 0 38								
*07	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	1250 9 Y 948 963 0 23								
08	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	3465 3 1 4 Y 779 775 0 1 8								
							823 9							
*09	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	4189 3 1043 9 Y 581 590 0 17								
							3977 3 2 4 Y 581 590 0 17							
							857 9							
							3165 3 4 4 Y 581 590 0 17							
							639 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.// 646827									
SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 287524	COMPL. DATE 06/08/2014	TOTAL	DEPTH 11582	PERF.11933	- 15984	
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
04	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	2883 3	532 9	Y	484	743 1			213
05	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3179 3	638 9	Y	580	189 1			604
06	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	3573 3	964 9	Y	876	377 1			1103
07	3534 X	3079	-0-	-455	-0-	2918 3	161 9	Y	146	849 1			400
08	3813 X	2262	-0-	-1551	-0-	1746 3	516 9	Y	469	552 1			317
09	4530 X	1783	-0-	-2747	-0-	1497 3	286 9	Y	260	357 1			220
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1				WELL #:		1H	RRCID -> 287525	COMPL. DATE 06/28/2014	TOTAL	DEPTH 11172	PERF.11332	- 15597	
04	T. A.	6019	-0-	6019	15466	4283 3	2 4	Y	1576	1587 0			24
						1734 9							
05	T. A.	6496	-0-	6496	21962	4512 3	1 4	Y	1803	1795 0			32
						1983 9							
06	27203 X	5241	-0-	-21962	-0-	4008 3	1 4	Y	1120	1095 0			57
						1232 9							
*07	4836 X	4701	-0-	-135	-0-	3526 3	1175 9	Y	1068	1099 0			26
08	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	4180 3	2 4	Y	1035	1026 0	1 8		34
						1139 9							
09	4680 X	4625	-0-	-55	-0-	3687 3	5 4	Y	848	857 0			25
						933 9							
MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 287526	COMPL. DATE 11/07/2014	TOTAL	DEPTH 10697	PERF.11121	- 14984	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
LOLA 34-198 WRD UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 287527	COMPL. DATE 12/21/2015	TOTAL	DEPTH 10906	PERF.11388	- 18044	
04	10830 X	3285	-0-	-7545	-0-	2594 3	1 4	Y	627	671 0			9
						690 9							
05	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-			Y	-0-	9 0			-0-
06	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-			Y	-0-				-0-
*07	11191 X	-0-	-0-	-11191	-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-
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A				WELL #:		2H	RRCID -> 287528	COMPL. DATE 06/27/2016	TOTAL	DEPTH 11082	PERF.11616	- 18272	
04	13636 X	13636	-0-	-0-	-0-	66 1	10819 3	Y	2471	2471 0			67
						33 4	2718 9						
05	13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	67 1	10469 3	Y	2328	2314 0			81
						40 4	2561 9						
06	13405 X	13405	-0-	-0-	-0-	79 1	10668 3	Y	2386	2394 0			73
						33 4	2625 9						
07	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	54 1	9354 3	Y	2140	2153 0			60
						33 4	2354 9						
08	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	52 1	9377 3	Y	2194	2184 0			70
						38 4	2413 9						
09	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	47 1	8936 3	Y	2099	2102 0			67
						28 4	2309 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
PDEH LLC															
RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 287530															
COMPL. DATE 07/03/2014															
TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603															
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	
04	T. A.	2609	-0-	2609	10880	1379	3	1	4	Y	1117	1145	0	404	
05	T. A.	4372	-0-	4372	15252	1229	9	2012	3	Y	2144	2124	0	424	
06	18335 X	3083	-0-	-15252	-0-	1	4	2358	9	Y	1352	1335	0	441	
*07	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	1595	3	1	4	Y	1970	1981	0	430	
08	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	1487	9	1818	3	Y	1908	1894	0	443	1 8
*09	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2167	9	1914	3	Y	1236	1643	0	36	
						1	1	2099	9						
						4	4	1669	3	Y					
						8	4	1360	9						
MONROE 33-60 WRD UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 287531															
COMPL. DATE 11/15/2014															
TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-			-0-	
HALL 33-93 LOV UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 287532															
COMPL. DATE 09/04/2016															
TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 19989															
04	14160 X	11992	-0-	-2168	-0-	75	1	8914	3	Y	2706	2738	0	108	
05	14632 X	10153	-0-	-4479	-0-	26	4	2977	9	Y	2159	2165	0	102	
06	14160 X	10948	-0-	-3212	-0-	66	1	7693	3	Y	2663	2646	0	119	
07	14105 X	12445	-0-	-1660	-0-	19	4	2375	9	Y	2875	2847	0	147	
08	12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	74	1	7926	3	Y	3018	3014	0	151	
09	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	19	4	2929	9	Y	2892	2892	0	151	
						115	1	9138	3	Y					
						29	4	3163	9						
						144	1	9492	3	Y					
						30	4	3320	9						
						145	1	9338	3	Y					
						28	4	3181	9						
ODELL STATE 54-1-6 LOV															
WELL #: 2H RRCID -> 287533															
COMPL. DATE 03/22/2017															
TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400															
04	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	7007	3	2608	9	Y	2371	2605	1	452	
05	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	7061	3	2848	9	Y	2589	2417	1	624	
06	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	6646	3	2154	9	Y	1958	2306	1	276	
07	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	7092	3	2344	9	Y	2131	1872	1	535	
08	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	5676	3	2190	9	Y	1991	2038	1	488	
09	7290 X	6253	-0-	-1037	-0-	4623	3	1630	9	Y	1482	1482	1	488	
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV															
WELL #: 3H RRCID -> 287534															
COMPL. DATE 12/02/2017															
TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862															
04	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	8660	3	2999	9	Y	2726	2994	1	503	
05	10943 X	10881	-0-	-62	-0-	7937	3	2944	9	Y	2676	2595	1	584	
*06	10590 X	9519	-0-	-1071	-0-	7537	3	1982	9	Y	1802	1872	1	514	
*07	10943 X	9941	-0-	-1002	-0-	7166	3	2775	9	Y	2523	2258	1	779	
08	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	6973	3	2460	9	Y	2236	2205	1	810	
09	9060 X	8848	-0-	-212	-0-	6526	3	2322	9	Y	2111	2002	1	919	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC				//CONT.// //CONT.//		71052 900 646827	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	287537	COMPL.	DATE	01/24/2017	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.11393	- 16163			
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
04	5460	X	4305	-0-	-0-	-1155	-0-	-	3520 784	3 9	1	4	Y	713	727	0			11
05	5642	X	5021	-0-	-0-	-621	-0-	-	4097	3	924	9	Y	840	836	0			15
06	5460	X	2551	-0-	-0-	-2909	-0-	-	2180	3	371	9	Y	337	335	0			17
*07	5642	X	28	-0-	-0-	-5614	-0-	-	28	3			Y	-0-	17	0			-0-
08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	-0-	-	5334	3	1	4	Y	707	683	0	1	8	23
*09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	-0-	-	4299 812	3 9	5	4	Y	738	740	0			21
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	287538	COMPL.	DATE	01/31/2017	TOTAL	DEPTH	10935	PERF.11356	- 16126			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-					-0-
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-
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	287539	COMPL.	DATE	03/31/2017	TOTAL	DEPTH	11483	PERF.11597	- 19951			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-					-0-
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT				WELL #:		3H	RRCID ->	287540	COMPL.	DATE	04/26/2018	TOTAL	DEPTH	11449	PERF.11435	- 18729			
04	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	-0-	-	1065 26	1 4	7946 3000	3 9	Y	2727	2741	0			109
05	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	-0-	-	1106 24	1 4	8812 2994	3 9	Y	2722	2702	0			129
06	11910	X	10533	-0-	-0-	-1377	-0-	-	1056 17	1 4	6843 2617	3 9	Y	2379	2401	0			107
07	12431	X	12086	-0-	-0-	-345	-0-	-	1134 29	1 4	7863 3060	3 9	Y	2782	2747	0			142
08	10974	X	7513	-0-	-0-	-3461	-0-	-	1105 17	1 4	4491 1900	3 9	Y	1727	1783	0			86
09	10620	X	10594	-0-	-0-	-26	-0-	-	1117 24	1 4	6675 2778	3 9	Y	2525	2479	0			132
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	287541	COMPL.	DATE	07/22/2017	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10988	- 20862			
04	10350	X	7538	-0-	-0-	-2812	-0-	-	6056 1481	3 9	1	4	Y	1346	1361	0			20
05	10695	X	7590	-0-	-0-	-3105	-0-	-	5905 1684	3 9	1	4	Y	1531	1524	0			27
06	8040	X	7337	-0-	-0-	-703	-0-	-	6129 1207	3 9	1	4	Y	1097	1069	0			55
*07	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	-0-	-	7316	3	1469	9	Y	1335	1358	0			32
08	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	-0-	-	7127 1334	3 9	2	4	Y	1213	1203	0	2	8	40
09	7530	X	7487	-0-	-0-	-43	-0-	-	6396 1085	3 9	6	4	Y	986	997	0			29

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																																													
PDEH LLC															//CONT.// 646827																																																																																																										
ORYX 53-2-12 LOV UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 287542															COMPL. DATE 11/17/2017															TOTAL DEPTH 11868															PERF.12354 - 17836																															
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	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																																										
04		T. A.	10620	-0-	10620	23759		1005	1	7684	3	Y			1740		1751	0													70																																																																																										
								17	4	1914	9																																																																																																														
05		T. A.	10614	-0-	10614	34373		1011	1	7045	3	Y			2307		2268	0													109																																																																																										
								20	4	2538	9																																																																																																														
06		42037 X	7664	-0-	-34373	-0-		969	1	4893	3	Y			1627		1663	0													73																																																																																										
								12	4	1790	9																																																																																																														
07		4185 X	3020	-0-	-1165	-0-		881	1	1487	3	Y			587		630	0													30																																																																																										
								6	4	646	9																																																																																																														
08		4185 X	2158	-0-	-2027	-0-		900	1	664	3	Y			535		538	0													27																																																																																										
								5	4	589	9																																																																																																														
09		4050 X	1965	-0-	-2085	-0-		1028	1	463	3	Y			427		432	0													22																																																																																										
								4	4	470	9																																																																																																														
ROSS 55-2-46																																WELL #:															2H															RRCID -> 287543															COMPL. DATE 06/10/2016															TOTAL DEPTH 11048															PERF.11345 - 15479														
04		12570 X	11477	-0-	-1093	-0-		8890	3	2587	9	Y			2352		1314	1													1396																																																																																										
05		12989 X	11535	-0-	-1454	-0-		8717	3	2818	9	Y			2562		2995	1													963																																																																																										
06		12300 X	10423	-0-	-1877	-0-		8296	3	2127	9	Y			1934		2249	1													648																																																																																										
07		12710 X	11822	-0-	-888	-0-		9179	3	2643	9	Y			2403		2213	1													838																																																																																										
08		11987 X	11987	-0-	-0-	-0-		9445	3	2542	9	Y			2311		2384	1													765																																																																																										
09		11456 X	11456	-0-	-0-	-0-		9006	3	2450	9	Y			2227		2436	1													556																																																																																										
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT																																WELL #:															2H															RRCID -> 287544															COMPL. DATE 11/08/2017															TOTAL DEPTH 10908															PERF.11019 - 20784														
04		10530 X	9585	-0-	-945	-0-		7959	3	2	4	Y			1476		1494	0													22																																																																																										
								1624	9																																																																																																																
05		10850 X	9736	-0-	-1114	-0-		7889	3	1	4	Y			1678		1671	0													29																																																																																										
								1846	9																																																																																																																
06		10770 X	7258	-0-	-3512	-0-		6117	3	1	4	Y			1036		1013	0													52																																																																																										
								1140	9																																																																																																																
*07		11129 X	10556	-0-	-573	-0-		8914	3	1642	9	Y			1493		1509	0													36																																																																																										
08		11129 X	10206	-0-	-923	-0-		8736	3	3	4	Y			1334		1324	0										2	8		44																																																																																										
								1467	9																																																																																																																
09		9600 X	9161	-0-	-439	-0-		7954	3	7	4	Y			1091		1103	0													32																																																																																										
								1200	9																																																																																																																
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE																																WELL #:															3H															RRCID -> 287545															COMPL. DATE 12/06/2017															TOTAL DEPTH 10644															PERF.11703 - 18528														
04		20462 X	20462	-0-	-0-	-0-		113	1	15630	3	Y			4238		4248	0													533																																																																																										
								57	4	4662	9																																																																																																														
05		14285 X	14285	-0-	-0-	-0-		87	1	10841	3	Y			3005		3194	0													344																																																																																										
								51	4	3306	9																																																																																																														
06		15336 X	15336	-0-	-0-	-0-		112	1	11468	3	Y			3372		3295	0													421																																																																																										
								47	4	3709	9																																																																																																														
07		17901 X	17901	-0-	-0-	-0-		96	1	13569	3	Y			3797		3731	0													487																																																																																										
								59	4	4177	9																																																																																																														
08		17199 X	17199	-0-	-0-	-0-		77	1	13470	3	Y			3269		3178	0													578																																																																																										
								56	4	3596	9																																																																																																														
09		16690 X	16690	-0-	-0-	-0-		78	1	12730	3	Y			3487		3586	0													479																																																																																										
								46	4	3836	9																																																																																																														
ROAN 53-2 LOV UNIT																																WELL #:															2001H															RRCID -> 287546															COMPL. DATE 06/10/2017															TOTAL DEPTH 11654															PERF.12088 - 20410														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-																-0-																																																																																										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-																-0-																																																																																										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-																-0-																																																																																										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-																-0-																																																																																										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-																-0-																																																																																										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-																-0-																																																																																										

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PDEH LLC				//CONT.// 646827												
LINDLEY 33-98 LOV				WELL #:		1H	RRCID -> 287549	COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL	DEPTH 10934	PERF.11811	- 21461			
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
04	6180 X	4389	-0-	-1791	-0-			17 1	3700 3	6 4	666 9	Y	605	604 0		24
05	6386 X	4532	-0-	-1854	-0-			13 1	4028 3	4 4	487 9	Y	443	446 0		21
06	5970 X	4942	-0-	-1028	-0-			13 1	4401 3	3 4	525 9	Y	477	477 0		21
07	6169 X	5201	-0-	-968	-0-			25 1	4493 3	6 4	677 9	Y	615	605 0		31
08	5239 X	5092	-0-	-147	-0-			37 1	4182 3	8 4	865 9	Y	786	778 0		39
09	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-			46 1	4282 3	9 4	1010 9	Y	918	909 0		48
WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1				WELL #:		1H	RRCID -> 287559	COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL	DEPTH 10948	PERF.11183	- 15193			
04	T. A.	3132	-0-	3132			7338	2089 3	1 4	1042 9		Y	947	956 0		14
05	T. A.	3124	-0-	3124			10462	2136 3	988 9			Y	898	896 0		16
06	12990 X	2528	-0-	-10462	-0-			1837 3	1 4	690 9		Y	627	611 0		32
*07	1860 X	1639	-0-	-221	-0-			1151 3	488 9			Y	444	465 0		11
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-							Y	-0-	11 0		-0-
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-							Y	-0-			-0-
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				WELL #:		1H	RRCID -> 287560	COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL	DEPTH 11136	PERF.10967	- 15800			
04	3630 X	34	-0-	-3596	-0-			34 3				Y	-0-			165
05	2449 X	11	-0-	-2438	-0-			11 3				Y	-0-			165
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-							Y	-0-			165
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-							Y	-0-			165
08	DLQ G-10	356	-0-	356		356		254 3	102 9			Y	93			258
09	DLQ G-10	106	-0-	106		462		98 3	8 9			Y	7			265
SHAKE N BAKE 33-58 WRD				WELL #:		1H	RRCID -> 287561	COMPL. DATE 03/05/2015		TOTAL	DEPTH 10897	PERF.11004	- 17033			
04	T. A.	9079	-0-	9079			22873	7113 3	2 4	1964 9		Y	1785	1814 0		27
05	T. A.	9105	-0-	9105			31978	7409 3	1 4	1695 9		Y	1541	1541 0		27
06	39865 X	7887	-0-	-31978	-0-			6752 3	1 4	1134 9		Y	1031	1006 0		52
*07	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-			7010 3	1304 9			Y	1185	1209 0		28
08	8246 X	7770	-0-	-476	-0-			6728 3	2 4	1040 9		Y	945	941 0	1 8	31
09	7980 X	1082	-0-	-6898	-0-			927 3	1 4	154 9		Y	140	167 0		4
TAHITI 55-2-43 LOV				WELL #:		1H	RRCID -> 287562	COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL	DEPTH 10799	PERF.10864	- 18017			
04	14951 X	14951	-0-	-0-	-0-			57 1	12507 3	29 4	2358 9	Y	2144	2147 0		58
05	14477 X	11986	-0-	-2491	-0-			51 1	9979 3	30 4	1926 9	Y	1751	1748 0		61
06	14958 X	14958	-0-	-0-	-0-			68 1	12606 3	29 4	2255 9	Y	2050	2048 0		63
07	14477 X	14244	-0-	-233	-0-			51 1	11932 3	32 4	2229 9	Y	2026	2032 0		57
08	13703 X	13703	-0-	-0-	-0-			46 1	11449 3	34 4	2174 9	Y	1976	1970 0		63
09	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-			42 1	10765 3	25 4	2055 9	Y	1868	1871 0		60

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827										
ERIN 34-207 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287563	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL	DEPTH	10929	PERF.11356	- 16096	
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
04	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	7216	3	1	4	Y	1258	1267	0		19
						1384	9								
05	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	7074	3	1	4	Y	1454	1447	0		26
						1599	9								
06	6000 X	4274	-0-	-1726	-0-	3549	3	1	4	Y	658	651	0		33
						724	9								
*07	8339 X	2484	-0-	-5855	-0-	1884	3	600	9	Y	545	565	0		13
08	6479 X	3698	-0-	-2781	-0-	3014	3	1	4	Y	621	613	0	1 8	20
						683	9								
09	6270 X	3481	-0-	-2789	-0-	2907	3	3	4	Y	519	524	0		15
						571	9								
SANDBAR 54-2-27 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	287564	COMPL. DATE	09/07/2015	TOTAL	DEPTH	11683	PERF.12828	- 16142	
04	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	27	1	3268	3	Y	973	976	0		39
						9	4	1070	9						
05	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	26	1	3581	3	Y	851	850	0		40
						7	4	936	9						
06	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	24	1	2969	3	Y	846	848	0		38
						6	4	931	9						
07	3503 X	3241	-0-	-262	-0-	25	1	2528	3	Y	620	626	0		32
						6	4	682	9						
08	3689 X	2467	-0-	-1222	-0-	12	1	2166	3	Y	260	279	0		13
						3	4	286	9						
09	3570 X	372	-0-	-3198	-0-	4	1	268	3	Y	90	98	0		5
						1	4	99	9						
BULLHEAD STATE 55-1-44				WELL #:	2H	RRCID ->	287565	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.11161	- 15015	
04	T. A.	9730	-0-	9730	21643	6870	3	2860	9	Y	2600	2547	0		71
05	T. A.	8127	-0-	8127	29770	5719	3	2408	9	Y	2189	2184	0		76
06	37077 X	7307	-0-	-29770	-0-	5376	3	1931	9	Y	1755	1777	0		54
07	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	5435	3	2091	9	Y	1901	1901	0		54
08	6293 X	6033	-0-	-260	-0-	4395	3	1638	9	Y	1489	1495	0		48
09	6090 X	4505	-0-	-1585	-0-	3300	3	1205	9	Y	1095	1108	0		35
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287566	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11036	- 20908	
04	12420 X	10598	-0-	-1822	-0-	8591	3	2	4	Y	1823	1833	0		27
						2005	9								
05	12834 X	9286	-0-	-3548	-0-	7253	3	1	4	Y	1847	1842	0		32
						2032	9								
06	8910 X	8833	-0-	-77	-0-	7385	3	1	4	Y	1315	1281	0		66
						1447	9								
*07	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	1	1	9179	3	Y	1615	1642	0		39
						1777	9								
08	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	1	1	9388	3	Y	1484	1472	0	2 8	49
						3	4	1632	9						
09	10230 X	9642	-0-	-588	-0-	1	1	8285	3	Y	1225	1238	0		36
						8	4	1348	9						
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT				WELL #:	4301H	RRCID ->	287567	COMPL. DATE	10/02/2016	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.11422	- 15470	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827										
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287570	COMPL. DATE	10/02/2015	TOTAL	DEPTH	11009	PERF.11279	-	15301
M	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
04	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	7097	3	2	4	Y	1716	1735	0		26
						1888	9								
05	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	1	1	6980	3	Y	2120	2109	0		37
						1	4	2332	9						
06	8010 X	7792	-0-	-218	-0-	1	1	6128	3	Y	1511	1472	0		76
						1	4	1662	9						
*07	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	1	1	6839	3	Y	1615	1652	0		39
						1777	9								
08	6634 X	6534	-0-	-100	-0-	5236	3	2	4	Y	1178	1177	0	1 8	39
						1296	9								
*09	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	5675	3	7	4	Y	1085	1092	0		32
						1194	9								
BRAMBLETT 34-197 WRD				WELL #:	2H	RRCID ->	287593	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL	DEPTH	10988	PERF.11355	-	16177
04	T. A.	4412	-0-	4412	14552	3633	3	1	4	Y	707	715	0		11
						778	9								
05	T. A.	4238	-0-	4238	18790	3384	3	854	9	Y	776	773	0		14
06	19940 X	1150	-0-	-18790	-0-	997	3	153	9	Y	139	146	0		7
*07	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	7	0		-0-
08	3534 X	1289	-0-	-2245	-0-	1107	3	182	9	Y	165	160	0		5
*09	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3494	3	3	4	Y	446	438	0		13
						491	9								
ERIN 34-207 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287629	COMPL. DATE	04/01/2018	TOTAL	DEPTH	10933	PERF.11298	-	16005
04	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	4252	3	1	4	Y	808	816	0		12
						889	9								
05	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	4301	3	1148	9	Y	1044	1038	0		18
06	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	3950	3	1	4	Y	677	661	0		34
						745	9								
*07	5301 X	3707	-0-	-1594	-0-	3013	3	694	9	Y	631	650	0		15
08	5363 X	3435	-0-	-1928	-0-	2873	3	1	4	Y	510	507	0	1 8	17
						561	9								
09	5190 X	2919	-0-	-2271	-0-	2442	3	3	4	Y	431	435	0		13
						474	9								
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW				WELL #:	1H	RRCID ->	287630	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL	DEPTH	10831	PERF.11135	-	18566
04	13470 X	12614	-0-	-856	-0-	63	1	9936	3	Y	2348	2357	0		64
						32	4	2583	9						
05	13919 X	12717	-0-	-1202	-0-	70	1	9930	3	Y	2432	2411	0		85
						42	4	2675	9						
06	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	90	1	10737	3	Y	2723	2724	0		84
						38	4	2995	9						
07	13919 X	13536	-0-	-383	-0-	66	1	10560	3	Y	2608	2618	0		74
						41	4	2869	9						
08	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	59	1	10375	3	Y	2521	2514	0		81
						43	4	2773	9						
09	13597 X	13597	-0-	-0-	-0-	57	1	10720	3	Y	2534	2534	0		81
						33	4	2787	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
TAHITI 55-2-17 LOV														
WELL #: 2H RRCID -> 287631														
COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
04	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	45	1	6928	3	Y	1695	1663	0	46
05	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	23	4	1865	9	Y	1274	1276	0	44
06	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	37	1	4907	3	Y	1386	1387	0	43
07	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	22	4	1401	9	Y	1491	1492	0	42
08	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	46	1	5132	3	Y	1559	1551	0	50
09	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	19	4	1525	9	Y	1415	1420	0	45
						38	1	6250	3	Y				
						23	4	1640	9	Y				
						37	1	6629	3	Y				
						27	4	1715	9	Y				
						32	1	6537	3	Y				
						19	4	1557	9	Y				
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW														
WELL #: 2H RRCID -> 287632														
COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928														
04	8670 X	7897	-0-	-773	-0-	43	1	6081	3	Y	1593	1589	0	43
05	8866 X	7257	-0-	-1609	-0-	21	4	1752	9	Y	1310	1307	0	46
06	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	38	1	5756	3	Y	1398	1401	0	43
07	8153 X	7242	-0-	-911	-0-	22	4	1441	9	Y	1283	1290	0	36
08	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	46	1	6320	3	Y	1589	1574	0	51
09	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	20	4	1538	9	Y	1789	1783	0	57
						32	1	5779	3	Y				
						20	4	1411	9	Y				
						37	1	5987	3	Y				
						27	4	1748	9	Y				
						40	1	8390	3	Y				
						24	4	1968	9	Y				
TAHITI 55-2-17 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 287633														
COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650														
04	6840 X	2789	-0-	-4051	-0-	19	1	1973	3	Y	715	699	0	19
05	7068 X	2929	-0-	-4139	-0-	10	4	787	9	Y	567	566	0	20
06	6840 X	2343	-0-	-4497	-0-	16	1	2279	3	Y	388	396	0	12
07	5115 X	2049	-0-	-3066	-0-	10	4	624	9	Y	461	460	0	13
08	2914 X	2672	-0-	-242	-0-	13	1	1898	3	Y	773	761	0	25
09	2820 X	2387	-0-	-433	-0-	5	4	427	9	Y	601	607	0	19
						12	1	1523	3	Y				
						7	4	507	9	Y				
						18	1	1791	3	Y				
						13	4	850	9	Y				
						13	1	1705	3	Y				
						8	4	661	9	Y				
MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287665														
COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339														
04	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	3788	3	1	4	Y	1099	898	0	563
05	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	1209	9	1	4	Y	1296	1308	0	551
06	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4087	3	1	4	Y	937	930	0	558
*07	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	1426	9	1	4	Y	1053	1169	0	442
08	4030 X	3147	-0-	-883	-0-	3748	3	1	4	Y	682	677	0	446
09	3900 X	16	-0-	-3884	-0-	1031	9	1	4	Y	14	22	0	438
						3874	3	158	9	Y				
						2396	3	1	4	Y				
						750	9	15	9	Y				
						1	3			Y				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287725														
COMPL. DATE 11/24/2019														
TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667														
CNTY: WARD														
M	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	
04	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	84 1	7398 3	Y	3059	3071	0		122	
						29 4	3365 9							
05	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	92 1	7599 3	Y	3041	3019	0		144	
						27 4	3345 9							
06	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	78 1	6640 3	Y	2782	2801	0		125	
						20 4	3060 9							
07	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	114 1	7117 3	Y	2863	2842	0		146	
						29 4	3149 9							
08	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	135 1	7277 3	Y	2837	2841	0		142	
						28 4	3121 9							
09	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	133 1	6962 3	Y	2646	2650	0		138	
						25 4	2911 9							
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287728														
COMPL. DATE 12/13/2019														
TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 15814														
04	7830 X	7731	-0-	-99	-0-	47 1	5713 3	Y	1770	1621	0		629	
						24 4	1947 9							
05	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	45 1	6329 3	Y	1565	1692	0		502	
						27 4	1722 9							
06	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	74 1	7739 3	Y	2245	2300	0		447	
						31 4	2470 9							
07	8091 X	5407	-0-	-2684	-0-	28 1	4133 3	Y	1117	1123	0		441	
						17 4	1229 9							
08	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	49 1	8100 3	Y	2072	2076	0		437	
						36 4	2279 9							
09	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	71 1	11086 3	Y	3174	3072	0		539	
						42 4	3491 9							
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT														
WELL #: 3101H RRCID -> 287734														
COMPL. DATE 04/02/2017														
TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969														
04	T. A.	3324	-0-	3324	6509	26 1	2248 3	Y	946	937	0		38	
						9 4	1041 9							
05	T. A.	3336	-0-	3336	9845	29 1	2245 3	Y	958	951	0		45	
						8 4	1054 9							
06	12998 X	3153	-0-	-9845	-0-	25 1	2144 3	Y	889	894	0		40	
						6 4	978 9							
07	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	26 1	1556 3	Y	648	655	0		33	
						7 4	713 9							
08	2170 X	1844	-0-	-326	-0-	25 1	1240 3	Y	522	529	0		26	
						5 4	574 9							
09	2100 X	685	-0-	-1415	-0-	9 1	477 3	Y	179	196	0		9	
						2 4	197 9							
ERIN 34-207 WRD UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287736														
COMPL. DATE 04/04/2018														
TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921														
04	5370 X	4384	-0-	-986	-0-	3185 3	1 4	Y	1089	1098	0		16	
						1198 9								
05	5549 X	2971	-0-	-2578	-0-	1926 3	1045 9	Y	950	949	0		17	
06	5370 X	2216	-0-	-3154	-0-	1950 3	266 9	Y	242	247	0		12	
*07	5549 X	5396	-0-	-153	-0-	4427 3	969 9	Y	881	872	0		21	
08	5611 X	5000	-0-	-611	-0-	4243 3	1 4	Y	687	684	0	1 8	23	
						756 9								
*09	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	3863 3	4 4	Y	585	591	0		17	
						644 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
PDEH LLC				//CONT.// 646827										
TAHITI 55-2-15 LOV				WELL #:		1SL	RRCID -> 287755	COMPL. DATE 04/06/2016	TOTAL	DEPTH 11463	PERF.11175 - 15403			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE AMT CODE				AMT CODE AMT CODE			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-			-0-
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W				WELL #:		1H	RRCID -> 287804	COMPL. DATE 09/29/2017	TOTAL	DEPTH 11030	PERF.11110 - 21066			
04	1738 X	1738	-0-	-0-		-0-	728 1	945 3	Y	58	61 0			2
							1 4	64 9						
05	1736 X	1239	-0-	-497		-0-	660 1	576 3	Y	3	5 0			-0-
							3 9							
06	1680 X	198	-0-	-1482		-0-	198 1		Y	-0-				-0-
07	1736 X	264	-0-	-1472		-0-	264 1		Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	165	-0-	165		165	165 1		Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	66	-0-	66		231	66 1		Y	-0-				-0-
MONROE STATE 1-4 WRD				WELL #:		1H	RRCID -> 287949	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL	DEPTH 10735	PERF.12216 - 14913			
04	3330 X	-0-	-0-	-3330		-0-			Y	-0-				675
05	3441 X	-0-	-0-	-3441		-0-			Y	-0-				675
06	3330 X	-0-	-0-	-3330		-0-			Y	-0-				675
*07	3441 X	-0-	-0-	-3441		-0-			Y	-0-				675
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				675
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				675
NEELIE 1-85 LOV				WELL #:		2H	RRCID -> 288060	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL	DEPTH 11009	PERF.10944 - 15899			
04	7410 X	7175	-0-	-235		-0-	5875 3	1 4	Y	1181	1197 0			18
							1299 9							
05	8306 X	8306	-0-	-0-		-0-	6319 3	1 4	Y	1805	1791 0			32
							1986 9							
06	7410 X	5524	-0-	-1886		-0-	4280 3	1 4	Y	1130	1105 0			57
							1243 9							
*07	7409 X	5624	-0-	-1785		-0-	4212 3	1412 9	Y	1284	1310 0			31
08	8308 X	6170	-0-	-2138		-0-	4888 3	2 4	Y	1164	1157 0			38
							1280 9							
09	8040 X	6313	-0-	-1727		-0-	5067 3	7 4	Y	1126	1131 0			33
							1239 9							
NEELIE 1-85 LOV				WELL #:		4H	RRCID -> 288061	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL	DEPTH 11134	PERF.11020 - 21976			
04	9000 X	8891	-0-	-109		-0-	6888 3	2 4	Y	1819	1836 0			27
							2001 9							
05	11012 X	11012	-0-	-0-		-0-	1 1	8487 3	Y	2294	2281 0			40
							1 4	2523 9						
06	10350 X	9884	-0-	-466		-0-	1 1	8309 3	Y	1430	1398 0			72
							1 4	1573 9						
*07	10695 X	9573	-0-	-1122		-0-	1 1	7721 3	Y	1683	1715 0			40
							1851 9							
08	11005 X	9933	-0-	-1072		-0-	8343 3	3 4	Y	1443	1436 0			47
							1587 9							
09	10650 X	9479	-0-	-1171		-0-	1 1	8039 3	Y	1301	1310 0			38
							8 4	1431 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW														
WELL #: 3H RRCID -> 288478														
COMPL. DATE 10/09/2019														
TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
04	9810 X	4402	-0-	-5408	-0-	600	1	2636	3	Y	1047	1038	0	28
						14	4	1152	9					
05	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	545	1	5573	3	Y	1528	1503	0	53
						26	4	1681	9					
06	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	558	1	7244	3	Y	1913	1907	0	59
						27	4	2104	9					
07	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	561	1	7227	3	Y	1986	1989	0	56
						31	4	2185	9					
08	12732 X	12732	-0-	-0-	-0-	562	1	9773	3	Y	2145	2132	0	69
						37	4	2360	9					
09	11759 X	11759	-0-	-0-	-0-	539	1	9025	3	Y	1972	1978	0	63
						26	4	2169	9					

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW														
WELL #: 1H RRCID -> 288479														
COMPL. DATE 10/09/2019														
TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 18958														
04	12510 X	1185	-0-	-11325	-0-	303	1	638	3	Y	219	235	0	6
						3	4	241	9					
05	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	612	1	6253	3	Y	1564	1516	0	54
						27	4	1720	9					
06	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	561	1	7875	3	Y	1993	1986	0	61
						28	4	2192	9					
07	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	557	1	6194	3	Y	1822	1832	0	51
						28	4	2004	9					
08	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	560	1	8676	3	Y	2061	2046	0	66
						36	4	2267	9					
09	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	538	1	8183	3	Y	1945	1949	0	62
						26	4	2140	9					

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW														
WELL #: 2H RRCID -> 288480														
COMPL. DATE 10/09/2019														
TOTAL DEPTH 10907 PERF.11128 - 18958														
04	10650 X	3909	-0-	-6741	-0-	447	1	2713	3	Y	673	710	0	18
						9	4	740	9					
05	14105 X	11757	-0-	-2348	-0-	476	1	8833	3	Y	2192	2134	0	76
						37	4	2411	9					
06	13650 X	11170	-0-	-2480	-0-	561	1	8401	3	Y	1982	1997	0	61
						28	4	2180	9					
07	14741 X	14741	-0-	-0-	-0-	558	1	12126	3	Y	1844	1853	0	52
						29	4	2028	9					
08	11036 X	9632	-0-	-1404	-0-	549	1	7325	3	Y	1574	1576	0	50
						27	4	1731	9					
09	10680 X	10349	-0-	-331	-0-	531	1	8028	3	Y	1608	1607	0	51
						21	4	1769	9					

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW														
WELL #: 4H RRCID -> 288482														
COMPL. DATE 10/09/2019														
TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604														
04	3150 X	3093	-0-	-57	-0-	437	1	1847	3	Y	726	712	0	20
						10	4	799	9					
05	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	478	1	5775	3	Y	1495	1463	0	52
						26	4	1645	9					
06	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	553	1	6520	3	Y	1745	1743	0	54
						24	4	1920	9					
07	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	556	1	5922	3	Y	1752	1757	0	49
						27	4	1927	9					
08	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	551	1	6595	3	Y	1692	1687	0	54
						29	4	1861	9					
09	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	530	1	6245	3	Y	1565	1569	0	50
						21	4	1722	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.// 646827											
NEELIE 1-85 LOV				WELL #:		5H	RRCID -> 288715	COMPL. DATE 06/25/2019		TOTAL	DEPTH 10986	PERF.10910	- 15863		
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	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 289061	COMPL. DATE 01/29/2020		TOTAL	DEPTH 11235	PERF.11844	- 22140		
04	18174 X	18174	-0-	-0-	-0-	122	1	13149	3	Y	4419	4475	0	177	
						42	4	4861	9						
05	20315 X	20315	-0-	-0-	-0-	142	1	15000	3	Y	4665	4621	0	221	
						41	4	5132	9						
06	17358 X	17358	-0-	-0-	-0-	110	1	12866	3	Y	3958	4002	0	177	
						28	4	4354	9						
07	16734 X	16734	-0-	-0-	-0-	156	1	12227	3	Y	3919	3896	0	200	
						40	4	4311	9						
08	15376 X	15217	-0-	-159	-0-	186	1	10706	3	Y	3897	3902	0	195	
						38	4	4287	9						
09	14880 X	14426	-0-	-454	-0-	177	1	10325	3	Y	3536	3546	0	185	
						34	4	3890	9						
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 289071	COMPL. DATE 01/25/2020		TOTAL	DEPTH 10725	PERF.11254	- 16215		
04	6330 X	3207	-0-	-3123	-0-	834	1	1546	3	Y	743	760	0	20	
						10	4	817	9						
05	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	1249	1	2926	3	Y	959	946	0	33	
						16	4	1055	9						
06	6120 X	4528	-0-	-1592	-0-	884	1	2766	3	Y	788	797	0	24	
						11	4	867	9						
07	6324 X	5894	-0-	-430	-0-	887	1	3725	3	Y	1149	1141	0	32	
						18	4	1264	9						
08	5239 X	3384	-0-	-1855	-0-	709	1	1915	3	Y	680	690	0	22	
						12	4	748	9						
09	5070 X	4789	-0-	-281	-0-	780	1	2970	3	Y	934	926	0	30	
						12	4	1027	9						
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				WELL #:		2H	RRCID -> 289072	COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL	DEPTH 10716	PERF.11265	- 16242		
04	6480 X	2874	-0-	-3606	-0-	534	1	1626	3	Y	641	659	0	17	
						9	4	705	9						
05	6696 X	3988	-0-	-2708	-0-	581	1	2640	3	Y	686	679	0	24	
						12	4	755	9						
06	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	568	1	5224	3	Y	1208	1195	0	37	
						17	4	1329	9						
07	6386 X	4014	-0-	-2372	-0-	678	1	2548	3	Y	706	723	0	20	
						11	4	777	9						
08	DLQ G-10	5715	-0-	5715	5715	683	1	3933	3	Y	984	972	0	32	
						17	4	1082	9						
09	DLQ G-10	3027	-0-	3027	8742	603	1	1955	3	Y	421	440	0	13	
						6	4	463	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
PDEH LLC															
BULLHEAD 55-2-7 LOV															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 646827															
WELL #: 3H RRCID -> 289073 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11060 - 16066															
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	
04	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	556 1	6264 3	Y	2271	2225	0			62	
						31 4	2498 9								
05	10106 X	9364	-0-	-742	-0-	554 1	6536 3	Y	2035	2026	0			71	
						35 4	2239 9								
06	9780 X	9569	-0-	-211	-0-	549 1	6657 3	Y	2121	2127	0			65	
						30 4	2333 9								
07	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	573 1	7204 3	Y	2432	2428	0			69	
						38 4	2675 9								
08	DLQ G-10	10179	-0-	10179	10179	564 1	7124 3	Y	2230	2228	0			71	
						38 4	2453 9								
09	DLQ G-10	8136	-0-	8136	18315	577 1	5110 3	Y	2200	2201	0			70	
						29 4	2420 9								
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E															
WELL #: 3H RRCID -> 289074 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11501 - 16495															
04	5850 X	3794	-0-	-2056	-0-	668 1	2352 3	Y	695	684	0			19	
						9 4	765 9								
05	6045 X	870	-0-	-5175	-0-	268 1	445 3	Y	141	155	0			5	
						2 4	155 9								
06	5850 X	2768	-0-	-3082	-0-	612 1	1541 3	Y	552	540	0			17	
						8 4	607 9								
07	5208 X	1858	-0-	-3350	-0-	535 1	997 3	Y	292	301	0			8	
						5 4	321 9								
08	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	718 1	4084 3	Y	1084	1057	0			35	
						19 4	1192 9								
09	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	644 1	3023 3	Y	743	754	0			24	
						10 4	817 9								
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 289116 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11903 - 21888															
04	17758 X	17758	-0-	-0-	-0-	110 1	13222 3	Y	3989	4007	0			159	
						38 4	4388 9								
05	16570 X	16570	-0-	-0-	-0-	117 1	12195 3	Y	3840	3817	0			182	
						34 4	4224 9								
06	16383 X	16383	-0-	-0-	-0-	99 1	12357 3	Y	3547	3570	0			159	
						25 4	3902 9								
07	16741 X	16741	-0-	-0-	-0-	166 1	11941 3	Y	4174	4120	0			213	
						43 4	4591 9								
08	16445 X	16445	-0-	-0-	-0-	167 1	12390 3	Y	3504	3542	0			175	
						34 4	3854 9								
09	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	180 1	9735 3	Y	3589	3576	0			188	
						35 4	3948 9								
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA															
WELL #: 2H RRCID -> 289639 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431															
04	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	561 1	5180 3	Y	1240	1240	0			34	
						17 4	1364 9								
05	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	499 1	4883 3	Y	1290	1279	0			45	
						22 4	1419 9								
06	5670 X	2035	-0-	-3635	-0-	391 1	1250 3	Y	354	388	0			11	
						5 4	389 9								
07	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	528 1	6786 3	Y	1296	1270	0			37	
						20 4	1426 9								
08	8029 X	7087	-0-	-942	-0-	526 1	5077 3	Y	1328	1322	0			43	
						23 4	1461 9								
09	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	539 1	6306 3	Y	1989	1968	0			64	
						26 4	2188 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB				WELL #:		3H	RRCID -> 289672	COMPL.	DATE 04/05/2020	TOTAL	DEPTH 11269	PERF.11611	- 21919					
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
04	10200 X	8226	-0-		-1974		-0-	510	1	5712	3	Y	1800	1810	0			49
								24	4	1980	9							
05	10013 X	6488	-0-		-3525		-0-	538	1	4294	3	Y	1483	1480	0			52
								25	4	1631	9							
06	9360 X	1843	-0-		-7517		-0-	260	1	1159	3	Y	381	421	0			12
								5	4	419	9							
07	9672 X	8353	-0-		-1319		-0-	536	1	6018	3	Y	1613	1579	0			46
								25	4	1774	9							
08	7874 X	7302	-0-		-572		-0-	531	1	5055	3	Y	1536	1533	0			49
								26	4	1690	9							
09	8553 X	8553	-0-		-0-		-0-	535	1	6030	3	Y	1785	1777	0			57
								24	4	1964	9							
HUMANE SOCIETY 34-198 WRD				WELL #:		1H	RRCID -> 289997	COMPL.	DATE 09/02/2011	TOTAL	DEPTH 10670	PERF.11057	- 15220					
04	T. A.	19	-0-		19		578	10	3	9	9	Y	8					914
05	T. A.	15	-0-		15		593	3	3	12	9	Y	11					925
06	602 X	9	-0-		-593		-0-	6	3	3	9	Y	3					928
07	31 N	5	-0-		-26		-0-	2	3	3	9	Y	3					931
08	28 N	28	-0-		-0-		-0-	21	3	7	9	Y	6					937
09	9 N	9	-0-		-0-		-0-	7	3	2	9	Y	2					939
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2				WELL #:		2H	RRCID -> 289998	COMPL.	DATE 05/21/2014	TOTAL	DEPTH 11181	PERF.11415	- 15897					
04	T. A.	6168	-0-		6168		17921	4606	3	2	4	Y	1418	1431	0			21
								1560	9									
05	T. A.	6207	-0-		6207		24128	4478	3	1	4	Y	1571	1564	0			28
								1728	9									
06	30007 X	5879	-0-		-24128		-0-	4671	3	1	4	Y	1097	1070	0			55
								1207	9									
*07	6527 X	6527	-0-		-0-		-0-	5133	3	1394	9	Y	1267	1292	0			30
08	5960 X	5960	-0-		-0-		-0-	4751	3	2	4	Y	1097	1090	0	1	8	36
								1207	9									
*09	5397 X	5397	-0-		-0-		-0-	4367	3	6	4	Y	931	940	0			27
								1024	9									
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1				WELL #:		2H	RRCID -> 289999	COMPL.	DATE 06/28/2014	TOTAL	DEPTH 11177	PERF.11555	- 15856					
04	T. A.	5300	-0-		5300		15605	3724	3	2	4	Y	1431	1440	0			22
								1574	9									
05	T. A.	2889	-0-		2889		18494	2031	3	858	9	Y	780	788	0			14
06	22923 X	4429	-0-		-18494		-0-	3365	3	1	4	Y	966	931	0			49
								1063	9									
*07	3720 X	2787	-0-		-933		-0-	2082	3	705	9	Y	641	675	0			15
08	5059 X	5059	-0-		-0-		-0-	3917	3	2	4	Y	1036	1016	0	1	8	34
								1140	9									
*09	4631 X	4631	-0-		-0-		-0-	3668	3	5	4	Y	871	880	0			25
								958	9									
LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 290000	COMPL.	DATE 10/02/2017	TOTAL	DEPTH 11129	PERF.11385	- 16032					
04		5 X	-0-	-0-	-5		-0-				Y		-0-					492
05		1 X	-0-	-0-	-1		-0-				Y		-0-		2	0		490
06		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-					490
07		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-					490
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-					490
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-					490

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD		
PDEH LLC																
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV																
WELL #: 3H RRCID -> 290001																
COMPL. DATE 08/21/2018																
TOTAL DEPTH 11046 PERF.11386 - 21421																
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	AMT	BALANCE
04	7530 X	2564	-0-	-4966	-0-	861	1	1572	3	Y	117	124	0			3
						2	4	129	9							
05	7378 X	5782	-0-	-1596	-0-	1019	1	3660	3	Y	987	956	0			34
						17	4	1086	9							
06	4140 X	1861	-0-	-2279	-0-	931	1	696	3	Y	210	238	0			6
						3	4	231	9							
07	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	1644	1	7903	3	Y	2368	2307	0			67
						37	4	2605	9							
08	15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	1887	1	9897	3	Y	3076	3044	0			99
						53	4	3384	9							
09	14046 X	14046	-0-	-0-	-0-	1982	1	8656	3	Y	3062	3063	0			98
						40	4	3368	9							
CENTURION 53-2 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 290002																
COMPL. DATE 05/09/2017																
TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690																
04	T. A.	14905	-0-	14905	43983	72	1	11930	3	Y	2616	2628	0			105
						25	4	2878	9							
05	T. A.	5541	-0-	5541	49524	28	1	4474	3	Y	937	998	0			44
						8	4	1031	9							
06	61372 X	11848	-0-	-49524	-0-	60	1	9388	3	Y	2168	2115	0			97
						15	4	2385	9							
07	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	130	1	15380	3	Y	3257	3188	0			166
						33	4	3583	9							
08	51581 X	51581	-0-	-0-	-0-	461	1	40376	3	Y	9681	9363	0			484
						95	4	10649	9							
09	58973 X	58973	-0-	-0-	-0-	500	1	47403	3	Y	9976	9938	0			522
						96	4	10974	9							
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 290017																
COMPL. DATE 05/02/2015																
TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196																
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
BULLHEAD 55-2-7 LOV																
WELL #: 1H RRCID -> 290018																
COMPL. DATE 09/20/2017																
TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 290093																
COMPL. DATE 10/12/2015																
TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 15976																
04	11760 X	9926	-0-	-1834	-0-	9109	3	817	9	Y	743	735	1			302
05	12152 X	9937	-0-	-2215	-0-	9120	3	817	9	Y	743	765	1			280
06	11160 X	9811	-0-	-1349	-0-	9032	3	779	9	Y	708	733	1			255
07	10416 X	9804	-0-	-612	-0-	9100	3	704	9	Y	640	709	1			186
08	9765 X	9025	-0-	-740	-0-	8345	3	680	9	Y	618	539	1			265
09	9450 X	7793	-0-	-1657	-0-	7193	3	600	9	Y	545	499	1			311

PHANTOM (WOLFCAMP)										//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PDEH LLC										//CONT.// 646827									
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA										WELL #: 5H		RRCID -> 291103		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 10932		PERF.11082 - 21260	
M	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		
04	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-			78	1	10945	3	N	2920	2869	0	79		
									39	4	3212	9							
05	13392	X	12365	-0-	-1027	-0-			76	1	9371	3	N	2612	2600	0	91		
									45	4	2873	9							
06	11520	X	7383	-0-	-4137	-0-			47	1	5739	3	N	1434	1481	0	44		
									20	4	1577	9							
07	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-			90	1	12344	3	N	3571	3514	0	101		
									56	4	3928	9							
08	14756	X	11965	-0-	-2791	-0-			59	1	9126	3	N	2488	2509	0	80		
									43	4	2737	9							
09	14280	X	11367	-0-	-2913	-0-			54	1	8634	3	N	2406	2409	0	77		
									32	4	2647	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB										WELL #: 6H		RRCID -> 291104		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 11143		PERF.11190 - 21401	
04	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-			98	1	12743	3	N	3669	3645	0	100		
									49	4	4036	9							
05	15376	X	13519	-0-	-1857	-0-			82	1	10288	3	N	2819	2821	0	98		
									48	4	3101	9							
06	14310	X	9724	-0-	-4586	-0-			73	1	7190	3	N	2209	2239	0	68		
									31	4	2430	9							
07	17484	X	14430	-0-	-3054	-0-			82	1	10703	3	N	3267	3243	0	92		
									51	4	3594	9							
08	17484	X	17320	-0-	-164	-0-			85	1	13213	3	N	3600	3577	0	115		
									62	4	3960	9							
09	16920	X	15954	-0-	-966	-0-			75	1	12150	3	N	3350	3358	0	107		
									44	4	3685	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB										WELL #: 5H		RRCID -> 291393		COMPL. DATE 04/10/2021		TOTAL DEPTH 11198		PERF.11380 - 18777	
04	10830	X	10032	-0-	-798	-0-			55	1	7695	3	N	2049	2034	0	56		
									28	4	2254	9							
05	11625	X	8613	-0-	-3012	-0-			51	1	6603	3	N	1754	1749	0	61		
									30	4	1929	9							
06	11250	X	9136	-0-	-2114	-0-			61	1	7007	3	N	1856	1860	0	57		
									26	4	2042	9							
07	11625	X	10067	-0-	-1558	-0-			49	1	7834	3	N	1957	1959	0	55		
									31	4	2153	9							
08	10354	X	7309	-0-	-3045	-0-			35	1	5631	3	N	1471	1479	0	47		
									25	4	1618	9							
09	10020	X	9871	-0-	-149	-0-			44	1	7641	3	N	1964	1948	0	63		
									26	4	2160	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC										WELL #: 6H		RRCID -> 291394		COMPL. DATE 04/20/2021		TOTAL DEPTH 10978		PERF.11337 - 18609	
04	17970	X	13829	-0-	-4141	-0-			90	1	10005	3	N	3354	3361	0	91		
									45	4	3689	9							
05	18569	X	12960	-0-	-5609	-0-			90	1	9386	3	N	3119	3101	0	109		
									53	4	3431	9							
06	16860	X	10083	-0-	-6777	-0-			83	1	7223	3	N	2493	2525	0	77		
									35	4	2742	9							
07	17422	X	12833	-0-	-4589	-0-			77	1	9344	3	N	3058	3049	0	86		
									48	4	3364	9							
08	14787	X	8849	-0-	-5938	-0-			50	1	6411	3	N	2137	2155	0	68		
									37	4	2351	9							
09	13830	X	10716	-0-	-3114	-0-			62	1	7577	3	N	2764	2744	0	88		
									37	4	3040	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BLUE LAKES 5556			//CONT.//		71052 900 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
			WELL #:		1H		RRCID -> 283098		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 10295		PERF.10547		- 20368	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
04		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4484	2	1399	9	Y	1272	651
05		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5361	2	1390	9	Y	1264	528
06		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4019	2	1357	9	Y	1234	716
07		6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-	-0-	-0-						Y	51	17
08		6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-	-0-	-0-						Y	22	11
09		6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-	-0-	-0-						Y	7	3
GAVSTER STATE 32A			WELL #:		1H		RRCID -> 283114		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10736		- 15260	
04		13290 X	11212	-0-	-2078	-0-	-0-	-0-		9936	2	1276	9	Y	1160	628
05		14570 X	12055	-0-	-2515	-0-	-0-	-0-		10811	2	1244	9	Y	1131	225
06		14100 X	6897	-0-	-7203	-0-	-0-	-0-		5970	2	927	9	Y	843	263
07		14570 X	11462	-0-	-3108	-0-	-0-	-0-		10648	2	814	9	Y	740	285
08		11997 X	11729	-0-	-268	-0-	-0-	-0-		10365	2	1364	9	Y	1240	470
09		11670 X	10438	-0-	-1232	-0-	-0-	-0-		9422	2	1016	9	Y	924	204
GREENWICH NW 3130			WELL #:		A 1H		RRCID -> 283158		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 9620		PERF.10478		- 17838	
04		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1048	2	31	9	Y	28	9
05		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1161	2	213	9	Y	194	32
06		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-	-0-	-0-						Y	210	40
07		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-	-0-						Y	19	4
08		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-	-0-						Y	29	7
09		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-	-0-						Y	3	1
LOST SADDLE 46			WELL #:		1H		RRCID -> 283230		COMPL. DATE 05/31/2017		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10617		- 14579	
04		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3530	2	820	9	N	745	215
05		9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8871	2	325	9	N	295	510
06		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4180	2	2	4	N	305	189
										336	9					
07		7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6867	2	692	9	N	629	222
08		7068 X	6952	-0-	-116	-0-	-0-	-0-		6464	2	488	9	N	444	331
09		6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-	-0-	-0-						N	617	230
TARVIN STATE 2			WELL #:		A 4H		RRCID -> 283261		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 10429		PERF.10461		- 14916	
04		15480 X	8352	-0-	-7128	-0-	-0-	-0-		8196	2	156	9	N	142	185
05		16523 X	7825	-0-	-8698	-0-	-0-	-0-		7614	2	211	9	N	192	377
06		15990 X	9842	-0-	-6148	-0-	-0-	-0-		9484	2	358	9	N	325	311
07		16523 X	9666	-0-	-6857	-0-	-0-	-0-		9321	2	345	9	N	314	236
08		11067 X	6322	-0-	-4745	-0-	-0-	-0-		6124	2	198	9	N	180	226
09		10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9517	2	920	4	N	296	338
										326	9					
GREENWICH 57-3142			WELL #:		3H		RRCID -> 283333		COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH 9963		PERF.16537		- 17722	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	212
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	212
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	212
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	212
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	212
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	212

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. RON 56-8 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #:		ASSOCIATED 1H		CAPACITY RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743						
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
04	28470 X	-0-	-0-	-28470	-0-	-0-	-0-	22640	2	8	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307
05	29791 X	22648	-0-	-7143	-0-	-0-	-0-	22640	2	19	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307
06	29252 X	29252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29081	2	152	9	N	138					445
07	29791 X	23472	-0-	-6319	-0-	-0-	-0-	23416	2	1	4	N	50	188	1			307
08	30741 X	30741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	9									
09	32252 X	32252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30622	2	119	9	N	108	187	1			228
								28617	2	3285	4	N	318	203	1			343
								350	9									

WINCHESTER 57-10					WELL #:	1H	RRCID -> 283358	COMPL.	DATE 12/04/2013	TOTAL	DEPTH 10166	PERF.10461	- 14679					
04	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8480	2	648	9	N	589	177	1			435
05	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9994	2	492	9	N	447	385	1			497
06	12869 X	12869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12392	2	477	9	N	434	604	1			327
07	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9510	2	498	9	N	453	401	1			379
08	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7637	2	415	9	N	377	527	1			229
09	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6664	2	337	9	N	306	201	1			334

TISDALE UNIT 56-8					WELL #:	1H	RRCID -> 283401	COMPL.	DATE 10/15/2013	TOTAL	DEPTH 10122	PERF.10500	- 13852					
04	7680 X	7006	-0-	-674	-0-	-0-	-0-	6689	2	317	9	N	288	547	1			250
05	7719 X	6422	-0-	-1297	-0-	-0-	-0-	6178	2	244	9	N	222					472
06	8430 X	481	-0-	-7949	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-	190	1			282
07	8711 X	4424	-0-	-4287	-0-	-0-	-0-	4321	2	103	9	N	94					376
08	8711 X	7710	-0-	-1001	-0-	-0-	-0-	7437	2	273	9	N	248	184	1			440
09	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8269	2	18	4	N	315	378	1			377
								347	9									

GREENWICH 57-3142					WELL #:	4H	RRCID -> 283407	COMPL.	DATE 12/02/2016	TOTAL	DEPTH 9730	PERF.10457	- 17797					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	347	400	1			417
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	194	1			272
06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	2	400	9	Y	364	207	1			429
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	2	388	9	Y	353	377	1			405
08	T. A.	2453	-0-	2453	2453	2453	2453	2025	2	428	9	Y	389	520	1			274
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274

HERMIT 5556					WELL #:	1H	RRCID -> 283414	COMPL.	DATE 04/07/2017	TOTAL	DEPTH 10585	PERF.11009	- 20693					
04	32850 X	30200	-0-	-2650	-0-	-0-	-0-	29680	2	17	4	N	457	576	1			310
								503	9									
05	33883 X	31683	-0-	-2200	-0-	-0-	-0-	31118	2	565	9	N	514	385	1			439
06	27384 X	27384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26908	2	476	9	N	433	529	1			343
07	31217 X	8310	-0-	-22907	-0-	-0-	-0-	8175	2	135	9	N	123	191	1			275
08	31651 X	-0-	-0-	-31651	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
09	50239 X	50239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43800	2	5830	4	N	554	375	1			454
								609	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH NE 3130				//CONT.// //CONT.//		71052 900 646832		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:		B 1H		RRCID -> 283481		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 9990		PERF.10867		- 18369			
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
04	48000	X	29981	-0-		-18019		-0-	27948	2	2033	9	Y	1848	1902	0			632
05	36270	X	29646	-0-		-6624		-0-	27935	2	3	4	Y	1553	1926	0			259
									1708	9									
06	35100	X	29717	-0-		-5383		-0-	27789	2	78	4	Y	1682	1619	0			322
									1850	9									
07	36270	X	31048	-0-		-5222		-0-	29178	2	1870	9	Y	1700	1622	0			400
08	31791	X	31791	-0-		-0-		-0-	29951	2	1840	9	Y	1673	1652	0			421
09	30760	X	30760	-0-		-0-		-0-	28966	2	1794	9	Y	1631	1592	0			460
SUGARLOAF 74						WELL #:	1H	RRCID -> 283490	COMPL. DATE 05/10/2016		TOTAL DEPTH 10289		PERF.10840		- 14773				
04	2970	X	9	-0-		-2961		-0-	9	1			N	-0-					382
05	3069	X	-0-	-0-		-3069		-0-					N	-0-					382
06	2970	X	-0-	-0-		-2970		-0-					N	-0-					382
07	3069	X	-0-	-0-		-3069		-0-					N	-0-					382
08	155	X	-0-	-0-		-155		-0-					N	-0-					382
09	9	X	-0-	-0-		-9		-0-					N	-0-					382
TRIANGLE 75						WELL #:	2H	RRCID -> 283491	COMPL. DATE 08/26/2016		TOTAL DEPTH 10775		PERF.11380		- 13280				
04	810	N	351	-0-		-459		-0-	179	2	172	9	N	156	179	1			267
05	661	N	661	-0-		-0-		-0-	507	2	154	9	N	140	195	1			212
06	990	N	-0-	-0-		-990		-0-					N	-0-					212
07	372	N	-0-	-0-		-372		-0-					N	-0-					212
08	651	N	-0-	-0-		-651		-0-					N	-0-					212
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					212
KENOSHA 4441						WELL #:	1H	RRCID -> 283584	COMPL. DATE 02/24/2017		TOTAL DEPTH 10471		PERF.11040		- 20370				
04	27237	X	27237	-0-		-0-		-0-	25042	2	47	4	N	1953	2104	1			613
									2148	9									
05	25513	X	22541	-0-		-2972		-0-	20550	2	1991	9	N	1810	1883	1			540
06	34428	X	34428	-0-		-0-		-0-	23547	2	8740	4	N	1946	1552	1			934
									2141	9									
07	26509	X	26509	-0-		-0-		-0-	24452	2	2057	9	N	1870	2056	1			748
08	26289	X	26289	-0-		-0-		-0-	24215	2	27	4	N	1861	1655	1			954
									2047	9									
09	24690	X	23643	-0-		-1047		-0-	21850	2	43	4	N	1591	1973	1			572
									1750	9									
LOST SADDLE 45						WELL #:	1H	RRCID -> 283677	COMPL. DATE 12/31/2015		TOTAL DEPTH 10195		PERF.10724		- 15104				
04	4215	X	4215	-0-		-0-		-0-	3531	2	684	9	N	622	559	1			215
05	4991	X	-0-	-0-		-4991		-0-					N	575	197	1			593
06	4830	X	4636	-0-		-194		-0-	4181	2	2	4	N	412	771	1			234
									453	9									
07	4371	X	-0-	-0-		-4371		-0-					N	403	476	1			161
08	4371	X	-0-	-0-		-4371		-0-					N	542	498	1			205
09	6906	X	6906	-0-		-0-		-0-	6520	2	386	9	N	351	348	1			205

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. YELLOW JACKET 1716														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 646832										CNTY: WARD				
WELL #: B 1H					RRCID -> 283817					COMPL. DATE 05/15/2018				
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
04		45660 X	37034	-0-	-8626	-0-	408 1	35049 2	Y	1168	1268	0		316
							292 4	1285 9						
05		47585 X	45231	-0-	-2354	-0-	407 1	43824 2	Y	909	919	0		306
							1000 9							
06		46050 X	35450	-0-	-10600	-0-	345 1	34098 2	Y	915	939	0		282
							1007 9							
07		47585 X	40835	-0-	-6750	-0-	371 1	38928 2	Y	1116	1058	0		340
							308 4	1228 9						
08		45229 X	40435	-0-	-4794	-0-	329 1	38784 2	Y	1202	1166	0		376
							1322 9							
09		43931 X	43931	-0-	-0-	-0-	361 1	42117 2	Y	1285	1196	0		465
							39 4	1414 9						

HELING STATE 56-6					WELL #: 1H					RRCID -> 283858				
										COMPL. DATE 05/18/2015				
04		17460 X	11013	-0-	-6447	-0-	9670 2	695 4	Y	589	566	1		637
							648 9							
05		14415 X	12922	-0-	-1493	-0-	12112 2	103 4	Y	643	562	1		718
							707 9							
06		13800 X	9657	-0-	-4143	-0-	8631 2	378 4	Y	589	671	1		636
							648 9							
07		13733 X	13000	-0-	-733	-0-	11958 2	519 4	Y	475	681	1		430
							523 9							
08		13020 X	9461	-0-	-3559	-0-	9361 2	85 4	Y	14	434	1		10
							15 9							
09		12510 X	10478	-0-	-2032	-0-	9525 2	953 9	Y	866	9	1		867

GREENWICH SW 3142					WELL #: B 3H					RRCID -> 284297				
										COMPL. DATE 04/03/2019				
04		37320 X	22013	-0-	-15307	-0-	21089 2	924 9	Y	840	552	0		288
05		33325 X	23960	-0-	-9365	-0-	23143 2	3 4	Y	740	905	0		123
							814 9							
06		24960 X	24490	-0-	-470	-0-	23484 2	67 4	Y	854	814	0		163
							939 9							
07		26763 X	26763	-0-	-0-	-0-	25738 2	1025 9	Y	932	876	0		219
08		29735 X	29735	-0-	-0-	-0-	28673 2	1062 9	Y	965	941	0		243
09		28162 X	28162	-0-	-0-	-0-	27086 2	1076 9	Y	978	945	0		276

GREENWICH NW 3130					WELL #: B 2H					RRCID -> 284317				
										COMPL. DATE 03/29/2019				
04		32010 X	14894	-0-	-17116	-0-	14297 2	597 9	Y	543	527	0		186
05		21669 X	16651	-0-	-5018	-0-	15794 2	2 4	Y	777	833	0		130
							855 9							
06		20970 X	16304	-0-	-4666	-0-	15665 2	44 4	Y	541	567	0		104
							595 9							
07		18212 X	18212	-0-	-0-	-0-	17515 2	697 9	Y	634	589	0		149
08		19625 X	19625	-0-	-0-	-0-	18873 2	752 9	Y	684	661	0		172
09		21336 X	21336	-0-	-0-	-0-	20668 2	668 9	Y	607	608	0		171

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. OLD MONARCH STATE 12														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	12105	2	1624	9	N	1476	1597	1	576
05	13795 X	12068	-0-	-1727	-0-	10719	2	4	4	N	1223	1128	1	671
						1345	9							
06	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	11926	2	39	4	N	1317	1203	1	785
						1449	9							
07	13795 X	13652	-0-	-143	-0-	12218	2	1434	9	N	1304	1378	1	711
08	13795 X	12990	-0-	-805	-0-	11705	2	1285	9	N	1168	1114	1	765
09	13350 X	12095	-0-	-1255	-0-	10883	2	1212	9	N	1102	1192	1	675
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440														
04	16740 X	4998	-0-	-11742	-0-	4221	2	1	4	Y	705	1007	1	393
						776	9							
05	17298 X	1753	-0-	-15545	-0-	1342	2	411	9	Y	374	504	1	263
06	16740 X	1659	-0-	-15081	-0-	1548	2	111	9	Y	101	170	1	194
07	13082 X	8814	-0-	-4268	-0-	7997	2	817	9	Y	743	757	1	180
08	13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	11870	2	1586	9	Y	1442	975	1	647
09	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	8273	2	1222	9	Y	1111	1412	1	346
LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697														
04	6930 X	103	-0-	-6827	-0-	83	2	20	9	Y	18	19	0	9
05	8277 X	167	-0-	-8110	-0-	88	2	79	9	Y	72	51	0	30
06	8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-					Y	-0-	30	0	-0-
07	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	10648	2	1862	9	Y	1693	1130	0	563
08	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	5297	2	723	9	Y	657	883	0	337
09	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	9498	2	1719	9	Y	1563	1225	0	675
JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964														
04	16110 X	11362	-0-	-4748	-0-	10001	2	469	4	Y	811	772	1	451
						892	9							
05	17047 X	17047	-0-	-0-	-0-	16409	2	18	4	Y	564	724	1	291
						620	9							
06	15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	14660	2	925	9	Y	841	524	1	608
07	16262 X	16262	-0-	-0-	-0-	15516	2	746	9	Y	678	989	1	297
08	19396 X	19396	-0-	-0-	-0-	18565	2	8	4	Y	748	647	1	398
						823	9							
09	18205 X	18205	-0-	-0-	-0-	17389	2	1	4	Y	741	867	1	272
						815	9							
HELBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 15181														
04	25920 X	15850	-0-	-10070	-0-	15606	2	3	4	Y	219	372	1	250
						241	9							
05	20770 X	15236	-0-	-5534	-0-	14939	2	297	9	Y	270	221	1	299
06	20040 X	12278	-0-	-7762	-0-	12078	2	200	9	Y	182	279	1	202
07	20708 X	19545	-0-	-1163	-0-	19042	2	503	9	Y	457	245	1	414
08	20429 X	18964	-0-	-1465	-0-	17769	2	1195	9	Y	1086	708	1	792
09	15840 X	15204	-0-	-636	-0-	15074	2	130	9	Y	118	748	1	170
BLUE LAKES 5556 WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589														
04	30870 X	19840	-0-	-11030	-0-	18832	2	1008	9	Y	916	1253	0	469
05	31899 X	22732	-0-	-9167	-0-	21653	2	1079	9	Y	981	1040	0	410
06	23220 X	21750	-0-	-1470	-0-	20713	2	1037	9	Y	943	806	0	547
07	23994 X	19753	-0-	-4241	-0-	18837	2	916	9	Y	833	1103	0	277
08	24025 X	17025	-0-	-7000	-0-	16260	2	765	9	Y	695	616	0	356
09	21990 X	20391	-0-	-1599	-0-	18932	2	1459	9	Y	1326	1110	0	572

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH SW 3142															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 646832 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748															CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE																	
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	6	28	0		2																	
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	72	62	0		12																	
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	9	19	0		2																	
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	2	0		-0-																	
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-				-0-																	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																	
GORDON 30															WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032																	
04	14220 X	12709	-0-	-1511	-0-	11656	2	273	4	Y	709	753	1		394																	
						780	9																									
05	15624 X	12981	-0-	-2643	-0-	11640	2	1341	9	Y	1219	997	1		616																	
06	15120 X	10224	-0-	-4896	-0-	9398	2	5	4	Y	746	823	1		539																	
						821	9																									
07	15624 X	6507	-0-	-9117	-0-	5739	2	768	9	Y	698	931	1		306																	
08	13144 X	7139	-0-	-6005	-0-	6313	2	20	4	Y	733	649	1		390																	
						806	9																									
09	12720 X	4813	-0-	-7907	-0-	4102	2	711	9	Y	646	799	1		237																	
ELKHEAD 4144															WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543																	
04	28864 X	28864	-0-	-0-	-0-	26732	2	2132	9	Y	1938	1910	0		283																	
05	29726 X	29726	-0-	-0-	-0-	27493	2	2233	9	Y	2030	2079	0		234																	
06	29116 X	29116	-0-	-0-	-0-	26923	2	2193	9	Y	1994	1839	0		389																	
07	30490 X	30490	-0-	-0-	-0-	28187	2	2303	9	Y	2094	2159	0		324																	
08	30021 X	30021	-0-	-0-	-0-	27817	2	2204	9	Y	2004	1911	0		417																	
09	28372 X	28372	-0-	-0-	-0-	26430	2	1942	9	Y	1765	1910	0		272																	
KENOSHA 4441															WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837																	
04	21884 X	21884	-0-	-0-	-0-	20104	2	1780	9	Y	1618	1590	0		236																	
05	24880 X	24880	-0-	-0-	-0-	23012	2	1868	9	Y	1698	1738	0		196																	
06	22928 X	22928	-0-	-0-	-0-	21178	2	1750	9	Y	1591	1477	0		310																	
07	24782 X	24782	-0-	-0-	-0-	22849	2	5	4	Y	1753	1792	0		271																	
						1928	9																									
08	24625 X	24625	-0-	-0-	-0-	22786	2	1839	9	Y	1672	1595	0		348																	
09	20060 X	20060	-0-	-0-	-0-	18567	2	1493	9	Y	1357	1496	0		209																	
GAVSTER STATE 32A															WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177																	
04	17430 X	13844	-0-	-3586	-0-	12677	2	1167	9	Y	1061	1151	1		574																	
05	13744 X	13744	-0-	-0-	-0-	12389	2	1355	9	Y	1232	1561	1		245																	
06	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	12396	2	1066	9	Y	969	912	1		302																	
07	14291 X	12933	-0-	-1358	-0-	12167	2	766	9	Y	696	730	1		268																	
08	14291 X	13204	-0-	-1087	-0-	12208	2	996	9	Y	905	830	1		343																	
09	13830 X	12097	-0-	-1733	-0-	11065	2	1032	9	Y	938	1074	1		207																	
SUNNYSIDE STATE 2															WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781																	
04	13980 X	9560	-0-	-4420	-0-	2811	1	6360	2	Y	352	482	1		196																	
						2	4	387	9																							
05	14446 X	9487	-0-	-4959	-0-	2386	1	6596	2	Y	459	344	1		311																	
						505	9																									
06	13980 X	10610	-0-	-3370	-0-	1991	1	8539	2	Y	73	200	1		184																	
						80	9																									
07	14446 X	10009	-0-	-4437	-0-	2240	1	7084	2	Y	623	656	1		151																	
						685	9																									
08	10540 X	7651	-0-	-2889	-0-	2139	1	5239	2	Y	248	288	1		111																	
						273	9																									
09	10620 X	6478	-0-	-4142	-0-	1672	1	4564	2	Y	220	263	1		68																	
						242	9																									

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 3H RRCID -> 285452														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739														
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
04	33330 X	15713	-0-	-17617	-0-	15127 582	2 9	4	4	Y	529	610	1	295
05	34441 X	16545	-0-	-17896	-0-	15955	2	590	9	Y	536	465	1	366
06	33330 X	10662	-0-	-22668	-0-	10438	2	224	9	Y	204	236	1	334
07	34441 X	17758	-0-	-16683	-0-	16865	2	893	9	Y	812	949	1	197
08	17920 X	17920	-0-	-0-	-0-	17391	2	529	9	Y	481	462	1	216
09	18216 X	18216	-0-	-0-	-0-	17556	2	660	9	Y	600	629	1	187
LIAM STATE 53-12 WELL #: C 4H RRCID -> 285528 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381														
04	72360 X	62830	-0-	-9530	-0-	62388	2	442	9	Y	402	381	1	317
05	74772 X	68005	-0-	-6767	-0-	67518	2	487	9	Y	443	396	1	364
06	72090 X	59448	-0-	-12642	-0-	59072	2	376	9	Y	342	192	1	514
07	66650 X	59182	-0-	-7468	-0-	58802	2	380	9	Y	345	398	1	461
08	68014 X	13708	-0-	-54306	-0-	13622	2	86	9	Y	78	197	1	342
09	65820 X	651	-0-	-65169	-0-	634	2	16	4	Y	1			341
						1	9							
STINGER 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418														
04	41520 X	38659	-0-	-2861	-0-	826	1	36595	2	Y	1125	1228	0	427
						1238	9							
05	43098 X	43098	-0-	-0-	-0-	1219	1	40641	2	Y	1125	1195	0	357
						1238	9							
06	41280 X	35398	-0-	-5882	-0-	347	1	33910	2	Y	1037	747	0	647
						1141	9							
07	42656 X	39599	-0-	-3057	-0-	528	1	37458	2	Y	1466	1722	0	391
						1613	9							
08	44992 X	44992	-0-	-0-	-0-	508	1	42739	2	Y	1586	1705	0	272
						1745	9							
09	42768 X	42768	-0-	-0-	-0-	366	1	40742	2	Y	1480	1309	0	443
						32	4	1628	9					
YELLOW JACKET 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286336 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970														
04	24630 X	19143	-0-	-5487	-0-	193	1	16580	2	Y	2029	2068	0	549
						138	4	2232	9					
05	25451 X	19930	-0-	-5521	-0-	168	1	18117	2	Y	1495	1541	0	503
						1645	9							
06	24630 X	14752	-0-	-9878	-0-	129	1	12752	2	Y	1701	1680	0	524
						1871	9							
07	23095 X	19855	-0-	-3240	-0-	167	1	17497	2	Y	1865	1821	0	568
						139	4	2052	9					
08	25222 X	25222	-0-	-0-	-0-	190	1	22426	2	Y	2369	2196	0	741
						2606	9							
09	19290 X	17951	-0-	-1339	-0-	134	1	15691	2	Y	1920	1966	0	695
						14	4	2112	9					
YULE 56 WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591														
04	11970 X	5870	-0-	-6100	-0-	5581	2	289	9	N	263	588	1	491
05	14198 X	7215	-0-	-6983	-0-	6942	2	273	9	N	248	187	1	552
06	13740 X	10135	-0-	-3605	-0-	9721	2	414	9	N	376	386	1	542
07	14198 X	10551	-0-	-3647	-0-	10134	2	417	9	N	379	521	1	400
08	10912 X	7807	-0-	-3105	-0-	7459	2	348	9	N	316	375	1	341
09	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	9785	2	415	9	N	377	197	1	521

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. HORNET STATE 0607 2U			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 2H			ASSOCIATED RRCID -> 286418			CAPACITY COMPL. DATE 05/21/2019			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507						
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
04	3960 X	3301	-0-	-659	-0-			37	1	3197	2	Y	36	26	0			10
								27	4	40	9							
05	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-			42	1	4492	2	Y	44	39	0			15
								48	9									
06	3960 X	2637	-0-	-1323	-0-			26	1	2533	2	Y	71	64	0			22
								78	9									
07	3410 X	781	-0-	-2629	-0-			7	1	747	2	Y	19	35	0			6
								6	4	21	9							
08	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-							Y	6	10	0			2
09	4050 X	1059	-0-	-2991	-0-			9	1	1047	2	Y	2	3	0			1
								1	4	2	9							

STINGER 1716					WELL #: A 2H			RRCID -> 286443			COMPL. DATE 06/13/2019			TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097				
04	9060 X	3250	-0-	-5810	-0-			64	1	2838	2	Y	316	848	0			120
								348	9									
05	9362 X	8224	-0-	-1138	-0-			206	1	6871	2	Y	1043	832	0			331
								1147	9									
06	9060 X	1905	-0-	-7155	-0-			17	1	1671	2	Y	197	405	0			123
								217	9									
07	9362 X	7624	-0-	-1738	-0-			88	1	6213	2	Y	1203	1005	0			321
								1323	9									
08	13243 X	13243	-0-	-0-	-0-			131	1	10970	2	Y	1947	1934	0			334
								2142	9									
09	7950 X	6239	-0-	-1711	-0-			47	1	5188	2	Y	909	971	0			272
								4	4	1000	9							

ARGENTINE STATE 7170 5U					WELL #: S 5H			RRCID -> 286449			COMPL. DATE 03/19/2019			TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223				
04	11990 X	11990	-0-	-0-	-0-			10340	2	1650	9	Y	1500	1454	0			101
05	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-			12440	2	1649	9	Y	1499	1516	0			84
06	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-			10892	2	1530	9	Y	1391	1368	0			107
07	3875 X	3371	-0-	-504	-0-			2305	2	1066	9	Y	969	921	0			155
08	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-			4289	2	1681	9	Y	1528	1518	0			165
09	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-			4308	2	8	4	Y	1310	1313	0			162
								1441	9									

ARGENTINE STATE 7170 4U					WELL #: B 4H			RRCID -> 286527			COMPL. DATE 03/19/2019			TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838				
04	32040 X	24761	-0-	-7279	-0-			21437	2	3324	9	Y	3022	2956	0			203
05	35557 X	26505	-0-	-9052	-0-			22585	2	3920	9	Y	3564	3566	0			201
06	34410 X	23614	-0-	-10796	-0-			19965	2	3649	9	Y	3317	3263	0			255
*07	35557 X	26838	-0-	-8719	-0-			23871	2	2967	9	Y	2697	2554	0			398
08	30690 X	21708	-0-	-8982	-0-			21708	2			Y	-0-	398	0			-0-
09	25650 X	22403	-0-	-3247	-0-			19382	2	38	4	Y	2712	2376	0			336
								2983	9									

DONALDSON 4-54					WELL #: U 34H			RRCID -> 286595			COMPL. DATE 10/23/2018			TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516				
04	11760 X	9586	-0-	-2174	-0-			9176	2	410	9	N	373	241	0			421
05	12152 X	8875	-0-	-3277	-0-			8505	2	4	4	N	333	210	0			544
								366	9									
06	11760 X	8799	-0-	-2961	-0-			8273	2	177	4	N	317	310	0			551
								349	9									
07	12249 X	12249	-0-	-0-	-0-			11555	2	694	9	N	631	750	0			432
08	11780 X	11539	-0-	-241	-0-			11038	2	501	9	N	455	466	0			421
09	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-			10634	2	532	9	N	484	433	0			472

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STONEMAN STATE 3927				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 1H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				RRCID -> 286927		COMPL. DATE 06/13/2019		TOTAL		DEPTH 9849		PERF. 9918 - 22500				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	46410 X	40782	-0-	-5628	-0-	39606	2		1176	9	Y	1069	992	0	1107	
05	47957 X	41245	-0-	-6712	-0-	40125	2		1120	9	Y	1018	1611	0	514	
06	46410 X	41491	-0-	-4919	-0-	40256	2		1235	9	Y	1123	967	0	670	
07	47554 X	41302	-0-	-6252	-0-	40000	2		1302	9	Y	1184	1169	0	685	
08	46221 X	42376	-0-	-3845	-0-	41003	2		1373	9	Y	1248	1138	0	795	
09	41490 X	30933	-0-	-10557	-0-	30215	2		718	9	Y	653	825	0	623	
BUCKSKIN STATE 1003 2U				WELL #: A 2H		RRCID -> 287018		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL		DEPTH 10105		PERF.10387 - 20439		
04	24090 X	13543	-0-	-10547	-0-	159	1		10528	2	Y	2596	2580	0	150	
						2856	9									
05	24893 X	10525	-0-	-14368	-0-	281	1		8701	2	Y	1403	1423	0	130	
						1543	9									
06	24090 X	3871	-0-	-20219	-0-	91	1		3220	2	Y	509	548	0	91	
						560	9									
07	20336 X	20014	-0-	-322	-0-	287	1		16549	2	Y	2881	2788	0	184	
						9	4		3169	9						
08	40636 X	40636	-0-	-0-	-0-	354	1		35672	2	Y	4191	4139	0	236	
						4610	9									
09	40568 X	40568	-0-	-0-	-0-	382	1		35992	2	Y	3813	3783	0	266	
						4194	9									
STONEMAN STATE 3927				WELL #: A 2H		RRCID -> 287041		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL		DEPTH 9483		PERF. 9548 - 22146		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
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-	
BUCKSKIN STATE 1003 3U				WELL #: B 3H		RRCID -> 287042		COMPL. DATE 02/05/2021		TOTAL		DEPTH 10289		PERF.10570 - 20643		
04	45090 X	12696	-0-	-32394	-0-	174	1		11555	2	Y	879	994	0	51	
						967	9									
05	46593 X	-0-	-0-	-46593	-0-						Y	21	70	0	2	
06	41670 X	-0-	-0-	-41670	-0-						Y	31	27	0	6	
07	43059 X	42012	-0-	-1047	-0-	683	1		39342	2	Y	1786	1678	0	114	
						22	4		1965	9						
08	55681 X	55681	-0-	-0-	-0-	525	1		52824	2	Y	2120	2115	0	119	
						2332	9									
09	40993 X	40993	-0-	-0-	-0-	413	1		38968	2	Y	1465	1482	0	102	
						1612	9									
BUCKSKIN STATE 1003 4U				WELL #: A 4H		RRCID -> 287109		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL		DEPTH 9881		PERF.10253 - 20373		
04	34964 X	34964	-0-	-0-	-0-	418	1		27719	2	Y	6206	6210	0	359	
						6827	9									
05	27895 X	27895	-0-	-0-	-0-	772	1		23886	2	Y	2943	3029	0	273	
						3237	9									
06	31445 X	31445	-0-	-0-	-0-	733	1		26082	2	Y	4209	3728	0	754	
						4630	9									
07	34883 X	34883	-0-	-0-	-0-	516	1		29741	2	Y	4190	4677	0	267	
						17	4		4609	9						
08	31256 X	31256	-0-	-0-	-0-	264	1		26608	2	Y	3985	4028	0	224	
						4384	9									
09	29714 X	29714	-0-	-0-	-0-	268	1		25319	2	Y	3752	3714	0	262	
						4127	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. WINDY MOUNTAIN 7879 1U														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886														
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
04	22770 X	11518	-0-	-11252	-0-	10855	2	663	9	Y	603	710	0	411
05	23529 X	14024	-0-	-9505	-0-	12757	2	1267	9	Y	1152	1216	0	347
06	22770 X	18207	-0-	-4563	-0-	17209	2	998	9	Y	907	1004	0	250
07	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	14450	2	1651	9	Y	1501	1422	0	329
08	14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	12755	2	1571	9	Y	1428	1570	0	187
09	18210 X	14734	-0-	-3476	-0-	13184	2	1550	9	Y	1409	1374	0	222

WINDY MOUNTAIN 7879 2U														
WELL #: B 2H RRCID -> 287156 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699														
04	15630 X	8322	-0-	-7308	-0-	7710	2	612	9	Y	556	655	0	379
05	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	9394	2	2087	9	Y	1897	1705	0	571
06	11010 X	9134	-0-	-1876	-0-	6701	2	2433	9	Y	2212	2173	0	610
07	13201 X	13201	-0-	-0-	-0-	11373	2	1828	9	Y	1662	1908	0	364
08	16345 X	16345	-0-	-0-	-0-	14392	2	1953	9	Y	1775	1906	0	233
09	15291 X	15291	-0-	-0-	-0-	13520	2	1771	9	Y	1610	1589	0	254

BUCKSKIN STATE 1003 1U														
WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498														
04	59050 X	59050	-0-	-0-	-0-	830	1	54989	2	Y	2937	2915	0	170
						3231	9							
05	65701 X	65701	-0-	-0-	-0-	1949	1	60319	2	Y	3121	3001	0	290
						3433	9							
06	68454 X	68454	-0-	-0-	-0-	1791	1	63680	2	Y	2712	2516	0	486
						2983	9							
07	59582 X	51018	-0-	-8564	-0-	831	1	47912	2	Y	2044	2400	0	130
						27	4	2248	9					
08	59582 X	46375	-0-	-13207	-0-	436	1	43903	2	Y	1851	1877	0	104
						2036	9							
09	57660 X	49274	-0-	-8386	-0-	495	1	46677	2	Y	1911	1881	0	134
						2102	9							

GRIZZLY NORTH 7673B														
WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518														
04	15183 X	15183	-0-	-0-	-0-	13656	2	1527	9	Y	1388	1354	0	93
05	17515 X	13720	-0-	-3795	-0-	12717	2	1003	9	Y	912	954	0	51
06	16950 X	12420	-0-	-4530	-0-	11124	2	1296	9	Y	1178	1138	0	91
07	17515 X	8205	-0-	-9310	-0-	7467	2	738	9	Y	671	654	0	108
08	16554 X	14247	-0-	-2307	-0-	12534	2	1713	9	Y	1557	1497	0	168
09	15180 X	8803	-0-	-6377	-0-	7759	2	15	4	Y	935	987	0	116
						1029	9							

GRIZZLY WEST 77														
WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897														
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	490	514	0	84
05	1364 X	646	-0-	-718	-0-	114	2	532	9	Y	484	500	0	68
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	227	228	0	67
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	230	2	729	9	Y	663	694	0	36
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	588	586	0	38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	572	566	0	44

TIN CUP 81														
WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD				
PDC PERMIAN, INC.																			
SUGARLOAF 7475 2U																			
WELL #: B 2H RRCID -> 289093 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809																			
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				
04	8850 X	2451	-0-	-6399	-0-	2054	2	397	9	Y	361	372	0		24				
05	7936 X	2984	-0-	-4952	-0-	2493	2	491	9	Y	446	445	0		25				
06	6300 X	1716	-0-	-4584	-0-	1362	2	354	9	Y	322	322	0		25				
07	6510 X	4411	-0-	-2099	-0-	3761	2	650	9	Y	591	521	0		95				
08	6479 X	4331	-0-	-2148	-0-	3596	2	735	9	Y	668	691	0		72				
09	2880 X	147	-0-	-2733	-0-	122	2	25	9	Y	23	92	0		3				
GRIZZLY WEST 77															WELL #: C 2H RRCID -> 289095 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164				
04	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	305	337	0		52				
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	24	73	0		3				
06	2370 X	690	-0-	-1680	-0-	524	2	1	4	Y	150	109	0		44				
						165	9												
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	606	617	0		33				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	559	556	0		36				
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	434	437	0		33				
SUGARLOAF 7475 1U															WELL #: B 1H RRCID -> 289118 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995				
04	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	7355	2	1284	9	Y	1167	1132	0		78				
05	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	8493	2	1362	9	Y	1238	1246	0		70				
06	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	8350	2	1426	9	Y	1296	1266	0		100				
07	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	7992	2	1114	9	Y	1013	951	0		162				
08	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	9139	2	1456	9	Y	1324	1343	0		143				
09	9780 X	9296	-0-	-484	-0-	8039	2	16	4	Y	1128	1131	0		140				
						1241	9												
ELKHEAD 4144															WELL #: A 7H RRCID -> 289806 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133				
04	31620 X	30113	-0-	-1507	-0-	27676	2	140	4	Y	2088	2185	0		99				
						2297	9												
05	31961 X	30136	-0-	-1825	-0-	27842	2	54	4	Y	2036	2052	0		83				
						2240	9												
06	31080 X	31080	-0-	-0-	-0-	28807	2	102	4	Y	1974	1944	0		113				
						2171	9												
07	31558 X	29376	-0-	-2182	-0-	27174	2	2202	9	Y	2002	1981	0		134				
08	31253 X	31253	-0-	-0-	-0-	29200	2	2053	9	Y	1866	1816	0		184				
09	31080 X	30261	-0-	-819	-0-	28079	2	5	4	Y	1979	2028	0		135				
						2177	9												
ELKHEAD 4144															WELL #: C 4H RRCID -> 289903 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732				
04	20223 X	20223	-0-	-0-	-0-	18107	2	92	4	Y	1840	1934	0		87				
						2024	9												
05	21732 X	21732	-0-	-0-	-0-	19635	2	39	4	Y	1871	1882	0		76				
						2058	9												
06	21270 X	20053	-0-	-1217	-0-	18110	2	64	4	Y	1708	1686	0		98				
						1879	9												
07	21979 X	18566	-0-	-3413	-0-	16718	2	1848	9	Y	1680	1666	0		112				
08	21948 X	20321	-0-	-1627	-0-	18461	2	1860	9	Y	1691	1636	0		167				
09	21030 X	19718	-0-	-1312	-0-	17863	2	3	4	Y	1684	1736	0		115				
						1852	9												

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144														71052 900 646832		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
														WELL #: B 6H		RRCID -> 289904		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 10779		PERF.11012 - 21430					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
04	23790 X	21129	-0-	-2661	-0-	19727 1302	2 9	100	4	Y			1184	1240	0			56									
05	24583 X	22469	-0-	-2114	-0-	21018 1410	2 9	41	4	Y			1282	1286	0			52									
06	19993 X	19993	-0-	-0-	-0-	18717 1210	2 9	66	4	Y			1100	1089	0			63									
07	21855 X	19675	-0-	-2180	-0-	18439	2	1236	9	Y			1124	1112	0			75									
08	22475 X	20731	-0-	-1744	-0-	19517	2	1214	9	Y			1104	1070	0			109									
09	21750 X	19566	-0-	-2184	-0-	18365 1198	2 9	3	4	Y			1089	1124	0			74									
ELKHEAD 4144														WELL #: B 8H		RRCID -> 289906		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 10996		PERF.11322 - 21743					
04	19110 X	15115	-0-	-3995	-0-	14874 165	2 9	76	4	Y			150	164	0			7									
05	21142 X	14860	-0-	-6282	-0-	13894 939	2 9	27	4	Y			854	826	0			35									
06	28755 X	28755	-0-	-0-	-0-	27566 1091	2 9	98	4	Y			992	970	0			57									
07	27631 X	27631	-0-	-0-	-0-	25697	2	1934	9	Y			1758	1698	0			117									
08	25306 X	25306	-0-	-0-	-0-	23988	2	1318	9	Y			1198	1197	0			118									
09	28770 X	26406	-0-	-2364	-0-	25059 1342	2 9	5	4	Y			1220	1255	0			83									
ELKHEAD 4144														WELL #: A 5H		RRCID -> 289907		COMPL. DATE 03/05/2020		TOTAL DEPTH 10587		PERF.10812 - 21244					
04	24833 X	24833	-0-	-0-	-0-	23014 1702	2 9	117	4	Y			1547	1624	0			73									
05	25259 X	25259	-0-	-0-	-0-	23543 1670	2 9	46	4	Y			1518	1529	0			62									
06	26437 X	26437	-0-	-0-	-0-	24528 1822	2 9	87	4	Y			1656	1623	0			95									
07	25847 X	25847	-0-	-0-	-0-	24206	2	1641	9	Y			1492	1487	0			100									
08	26093 X	26093	-0-	-0-	-0-	24447	2	1646	9	Y			1496	1448	0			148									
09	29059 X	29059	-0-	-0-	-0-	27408 1646	2 9	5	4	Y			1496	1542	0			102									
ELKHEAD 4144														WELL #: S 3H		RRCID -> 289928		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 10234		PERF.10469 - 20539					
04	14379 X	14379	-0-	-0-	-0-	12240 2077	2 9	62	4	Y			1888	1984	0			89									
05	14810 X	14810	-0-	-0-	-0-	12742 2043	2 9	25	4	Y			1857	1870	0			76									
06	14634 X	14634	-0-	-0-	-0-	12854 1734	2 9	46	4	Y			1576	1562	0			90									
07	13764 X	13729	-0-	-35	-0-	11878	2	1851	9	Y			1683	1661	0			112									
08	13764 X	13671	-0-	-93	-0-	11707	2	1964	9	Y			1785	1721	0			176									
09	13320 X	13208	-0-	-112	-0-	11367 1839	2 9	2	4	Y			1672	1734	0			114									

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TINMAN 8180 5U															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: B 5H RRCID -> 290128 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662														
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													
04	8070 X	7332	-0-	-738	-0-	6202	2	1130	9	Y	1027	1073	0		159														
05	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	6254	2	1170	9	Y	1064	1066	0		157														
06	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	6739	2	1034	9	Y	940	913	0		184														
07	7595 X	6403	-0-	-1192	-0-	5699	2	21	4	Y	621	725	0		80														
						683	9																						
08	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	359	394	0		45														
09	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	8767	2	38	4	Y	374	356	0		63														
						411	9																						
TINMAN 8180 4U															WELL #: A 4H RRCID -> 290142 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559														
04	16200 X	13635	-0-	-2565	-0-	12224	2	1411	9	Y	1283	1357	0		224														
05	16740 X	7018	-0-	-9722	-0-	6390	2	628	9	Y	571	577	0		218														
06	14040 X	6580	-0-	-7460	-0-	6534	2	46	9	Y	42	244	0		16														
07	14508 X	9678	-0-	-4830	-0-	9547	2	131	9	Y	119	117	0		18														
08	14105 X	9722	-0-	-4383	-0-	9235	2	487	9	Y	443	331	0		130														
09	13650 X	5439	-0-	-8211	-0-	5394	2	45	9	Y	41	156	0		15														
TINMAN 8180 6U															WELL #: B 6H RRCID -> 290144 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916														
04	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	9865	2	1194	9	Y	1085	1143	0		168														
05	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	9541	2	1224	9	Y	1113	1117	0		164														
06	10080 X	8600	-0-	-1480	-0-	7623	2	977	9	Y	888	878	0		174														
07	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	10463	2	39	4	Y	1220	1236	0		158														
						1342	9																						
08	11439 X	10054	-0-	-1385	-0-	8763	2	1291	9	Y	1174	1186	0		146														
09	11070 X	8621	-0-	-2449	-0-	7525	2	32	4	Y	967	951	0		162														
						1064	9																						
TINMAN 8180 8U															WELL #: A 8H RRCID -> 290172 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452														
04	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	4252	2	802	9	Y	729	735	0		113														
05	5177 X	4408	-0-	-769	-0-	3684	2	724	9	Y	658	674	0		97														
06	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4046	2	559	9	Y	508	505	0		100														
07	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	5283	2	19	4	Y	840	831	0		109														
						924	9																						
08	12796 X	12796	-0-	-0-	-0-	11571	2	1225	9	Y	1114	1084	0		139														
09	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	8048	2	35	4	Y	817	819	0		137														
						899	9																						
BUCKSKIN STATE 1003 6U															WELL #: A 6H RRCID -> 290754 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10306 - 20370														
04	48630 X	39774	-0-	-8856	-0-	35338	2	4436	9	Y	4033	3987	0		243														
05	44764 X	39968	-0-	-4796	-0-	35642	2	4326	9	Y	3933	3985	0		191														
06	39420 X	21153	-0-	-18267	-0-	87	1	18249	2	Y	2561	2534	0		218														
						2817	9																						
07	41168 X	37069	-0-	-4099	-0-	32967	2	4102	9	Y	3729	3651	0		296														
08	41106 X	33829	-0-	-7277	-0-	30144	2	3685	9	Y	3350	3459	0		187														
09	39780 X	3297	-0-	-36483	-0-	361	2	2936	9	Y	2669	2656	0		200														

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 8U														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: B 8H RRCID -> 290755 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 10298 PERF.10439 - 20494														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	34902 X	34902	-0-	-0-	-0-	32831	2	2071	9	Y	1883	1859	0	114
05	32109 X	32109	-0-	-0-	-0-	30550	2	1559	9	Y	1417	1462	0	69
06	27120 X	20531	-0-	-6589	-0-	89	1	18911	2	Y	1392	1343	0	118
						1531	9							
07	36115 X	30478	-0-	-5637	-0-	28718	2	1760	9	Y	1600	1591	0	127
08	39803 X	39803	-0-	-0-	-0-	37507	2	2296	9	Y	2087	2097	0	117
09	84981 X	84981	-0-	-0-	-0-	81729	2	3252	9	Y	2956	2851	0	222
BUCKSKIN STATE 1003 5U														
WELL #: A 5H RRCID -> 290839 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10061 - 20145														
04	20213 X	20213	-0-	-0-	-0-	301	1	19912	2	Y	-0-			-0-
05	25907 X	25907	-0-	-0-	-0-	698	1	21603	2	Y	3278	2973	0	305
						3606	9							
06	32147 X	32147	-0-	-0-	-0-	731	1	25980	2	Y	4942	4361	0	886
						5436	9							
07	39072 X	39072	-0-	-0-	-0-	567	1	32702	2	Y	5259	5810	0	335
						18	4	5785	9					
08	36815 X	36815	-0-	-0-	-0-	308	1	31060	2	Y	4952	5009	0	278
						5447	9							
09	33925 X	33925	-0-	-0-	-0-	301	1	28421	2	Y	4730	4677	0	331
						5203	9							
BUCKSKIN STATE 1003 7U														
WELL #: A 7H RRCID -> 290875 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10072 - 20127														
04	50101 X	50101	-0-	-0-	-0-	42742	2	7359	9	Y	6690	6578	0	404
05	52432 X	52432	-0-	-0-	-0-	45472	2	6960	9	Y	6327	6424	0	307
06	42570 X	21409	-0-	-21161	-0-	84	1	17662	2	Y	3330	3354	0	283
						3663	9							
07	51894 X	25272	-0-	-26622	-0-	21156	2	4116	9	Y	3742	3728	0	297
08	52421 X	40384	-0-	-12037	-0-	34657	2	5727	9	Y	5206	5212	0	291
09	50730 X	38761	-0-	-11969	-0-	33985	2	4776	9	Y	4342	4307	0	326
STONEMAN STATE 3927														
WELL #: B 4H RRCID -> 290992 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10012 - 22424														
04	42060 X	36621	-0-	-5439	-0-	35567	2	1054	9	Y	958	894	0	993
05	41633 X	38502	-0-	-3131	-0-	37464	2	1038	9	Y	944	1460	0	477
06	40230 X	35000	-0-	-5230	-0-	34105	2	895	9	Y	814	805	0	486
07	40269 X	35269	-0-	-5000	-0-	34236	2	1033	9	Y	939	882	0	543
08	39370 X	35178	-0-	-4192	-0-	34144	2	1034	9	Y	940	884	0	599
09	37260 X	34643	-0-	-2617	-0-	33662	2	981	9	Y	892	638	0	853
GRIZZLY SOUTH 7673														
WELL #: B 4H RRCID -> 291601 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691														
04	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	3461	2	857	9	Y	779	815	0	133
05	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	5526	2	15	4	Y	937	938	0	132
						1031	9							
06	6000 X	4302	-0-	-1698	-0-	3810	2	5	4	Y	443	444	0	131
						487	9							
07	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	5768	2	1	4	Y	1019	1095	0	55
						1121	9							
08	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	7364	2	1130	9	Y	1027	1016	0	66
09	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	6217	2	1210	9	Y	1100	1082	0	84

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY SOUTH 7673														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 646832										CNTY: WARD				
WELL #: B 6H					RRCID -> 291626					COMPL. DATE 04/26/2021				
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			
04	10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	8114	2	2045	9	Y	1859	1821	0	318
05	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	10828	2	30	4	Y	1814	1876	0	256
						1995	9							
06	12060 X	9558	-0-	-2502	-0-	8356	2	11	4	Y	1083	1018	0	321
						1191	9							
07	12462 X	11842	-0-	-620	-0-	9991	2	1	4	Y	1682	1912	0	91
						1850	9							
08	13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	11749	2	1533	9	Y	1394	1395	0	90
09	13275 X	13275	-0-	-0-	-0-	11643	2	1632	9	Y	1484	1461	0	113
BUZZARD SOUTH 6972														
WELL #: A 3H					RRCID -> 291720					COMPL. DATE 06/15/2021				
04	31800 X	28037	-0-	-3763	-0-	24311	2	35	4	Y	3355	3314	0	296
						3691	9							
05	32860 X	30306	-0-	-2554	-0-	26732	2	3574	9	Y	3249	3174	0	371
06	31800 X	29176	-0-	-2624	-0-	26141	2	22	4	Y	2739	2810	0	300
						3013	9							
07	31868 X	23834	-0-	-8034	-0-	20974	2	2860	9	Y	2600	2589	0	311
08	30318 X	23171	-0-	-7147	-0-	20305	2	2866	9	Y	2605	2489	0	427
09	29340 X	20854	-0-	-8486	-0-	18118	2	2736	9	Y	2487	2683	0	231
BUZZARD SOUTH 6972														
WELL #: A 4H					RRCID -> 291767					COMPL. DATE 06/15/2021				
04	25110 X	22732	-0-	-2378	-0-	19889	2	28	4	Y	2559	2525	0	226
						2815	9							
05	26133 X	22731	-0-	-3402	-0-	20167	2	2564	9	Y	2331	2291	0	266
06	25290 X	-0-	-0-	-25290	-0-					Y	2113	2147	0	232
07	26133 X	16291	-0-	-9842	-0-	14058	2	2233	9	Y	2030	2019	0	243
08	23498 X	20825	-0-	-2673	-0-	18606	2	2219	9	Y	2017	1929	0	331
09	22740 X	18673	-0-	-4067	-0-	16566	2	2107	9	Y	1915	2068	0	178
BUZZARD NORTH 6972														
WELL #: B 2H					RRCID -> 291817					COMPL. DATE 06/17/2021				
04	21974 X	21974	-0-	-0-	-0-	19058	2	27	4	Y	2626	2594	0	232
						2889	9							
05	17205 X	16821	-0-	-384	-0-	14326	2	2495	9	Y	2268	2241	0	259
06	18878 X	18878	-0-	-0-	-0-	16554	2	14	4	Y	2100	2129	0	230
						2310	9							
07	22723 X	12570	-0-	-10153	-0-	10249	2	2321	9	Y	2110	2088	0	252
08	22692 X	10872	-0-	-11820	-0-	8484	2	2388	9	Y	2171	2067	0	356
09	21960 X	8172	-0-	-13788	-0-	6344	2	1828	9	Y	1662	1864	0	154
ARGENTINE STATE 7170 14U														
WELL #: A 14H					RRCID -> 291880					COMPL. DATE 03/10/2022				
04	26670 X	25369	-0-	-1301	-0-	21954	2	43	4	Y	3065	3093	0	72
						3372	9							
05	27745 X	26929	-0-	-816	-0-	23287	2	10	4	Y	3302	3299	0	75
						3632	9							
06	28080 X	26082	-0-	-1998	-0-	22519	2	25	4	Y	3216	3171	0	120
						3538	9							
07	29016 X	25072	-0-	-3944	-0-	21331	2	3741	9	Y	3401	3392	0	129
08	28954 X	26315	-0-	-2639	-0-	22860	2	3455	9	Y	3141	3137	0	133
09	26070 X	25630	-0-	-440	-0-	22267	2	4	4	Y	3054	3084	0	103
						3359	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDC PERMIAN, INC.														
GRIZZLY NORTH 7673														
WELL #: B 4H RRCID -> 291903 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413														
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
04	14850 X	13960	-0-	-890	-0-	12795	2	1165	9	Y	1059	1020	0	127
05	14880 X	13669	-0-	-1211	-0-	12605	2	1064	9	Y	967	988	0	106
06	15000 X	14489	-0-	-511	-0-	13360	2	1129	9	Y	1026	985	0	147
07	17561 X	17561	-0-	-0-	-0-	16496	2	1065	9	Y	968	996	0	119
08	15500 X	15428	-0-	-72	-0-	14516	2	912	9	Y	829	869	0	79
09	19170 X	19170	-0-	-0-	-0-	18173	2	997	9	Y	906	916	0	69
GRIZZLY NORTH 7673														
WELL #: B 6H RRCID -> 291904 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519														
04	17250 X	15377	-0-	-1873	-0-	14399	2	978	9	Y	889	854	0	106
05	17825 X	14690	-0-	-3135	-0-	13855	2	835	9	Y	759	782	0	83
06	17250 X	16223	-0-	-1027	-0-	15270	2	953	9	Y	866	825	0	124
07	17825 X	5519	-0-	-12306	-0-	4694	2	825	9	Y	750	782	0	92
08	15903 X	-0-	-0-	-15903	-0-					Y	458	506	0	44
09	16230 X	7319	-0-	-8911	-0-	6035	2	1284	9	Y	1167	1122	0	89
GRIZZLY NORTH 7673														
WELL #: A 7H RRCID -> 291905 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	634	574	0	76
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	886	865	0	97
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	901	869	0	129
07	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	8964	2	892	9	Y	811	840	0	100
08	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	14249	2	800	9	Y	727	758	0	69
09	17124 X	17124	-0-	-0-	-0-	16289	2	835	9	Y	759	770	0	58
GRIZZLY NORTH 7673														
WELL #: A 8H RRCID -> 291906 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10462 - 16797														
04	4710 X	3702	-0-	-1008	-0-	2660	2	1042	9	Y	947	917	0	113
05	6417 X	4364	-0-	-2053	-0-	3408	2	956	9	Y	869	887	0	95
06	6210 X	3923	-0-	-2287	-0-	3001	2	922	9	Y	838	813	0	120
07	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	5829	2	1019	9	Y	926	932	0	114
08	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	5081	2	1410	9	Y	1282	1274	0	122
09	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	4825	2	904	9	Y	822	882	0	62
GRIZZLY NORTH 7673														
WELL #: S 3H RRCID -> 291917 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10434 - 16699														
04	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	8587	2	1696	9	Y	1542	1502	0	184
05	11005 X	5930	-0-	-5075	-0-	4909	2	1021	9	Y	928	1011	0	101
06	10650 X	6976	-0-	-3674	-0-	5621	2	1355	9	Y	1232	1157	0	176
07	11005 X	6390	-0-	-4615	-0-	5283	2	1107	9	Y	1006	1058	0	124
08	11005 X	4168	-0-	-6837	-0-	3168	2	1000	9	Y	909	946	0	87
09	10290 X	6914	-0-	-3376	-0-	5978	2	936	9	Y	851	873	0	65
ARGENTINE STATE 7170 15U														
WELL #: B 15H RRCID -> 291923 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11046 - 21412														
04	25140 X	15966	-0-	-9174	-0-	12754	2	25	4	Y	2897	2913	0	68
						3187	9							
05	25978 X	21510	-0-	-4468	-0-	17781	2	8	4	Y	3383	3374	0	77
						3721	9							
06	25140 X	19749	-0-	-5391	-0-	16245	2	18	4	Y	3169	3128	0	118
						3486	9							
07	25265 X	18247	-0-	-7018	-0-	15131	2	3116	9	Y	2833	2844	0	107
08	28749 X	28749	-0-	-0-	-0-	24818	2	3931	9	Y	3574	3529	0	152
09	27359 X	27359	-0-	-0-	-0-	23711	2	4	4	Y	3313	3353	0	112
						3644	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 646832					CNTY: WARD									
WELL #: B 2H					RRCID -> 291926					COMPL. DATE 04/08/2022				
					TOTAL DEPTH 10935					PERF.12170 - 25144				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		58890 X	53122	-0-	-5768	-0-	48608	2	4514	9	Y	4104	4085 0	203
05		60853 X	58302	-0-	-2551	-0-	53407	2	4895	9	Y	4450	4398 0	255
06		55141 X	55141	-0-	-0-	-0-	50625	2	4516	9	Y	4105	4206 0	154
07		55118 X	54662	-0-	-456	-0-	50385	2	4277	9	Y	3888	3624 0	418
08		58311 X	53143	-0-	-5168	-0-	49613	2	3530	9	Y	3209	3436 0	191
09		56430 X	8515	-0-	-47915	-0-	5058	2	16	4	Y	3128	3145 0	174
							3441	9						

KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U														
WELL #: A 1H					RRCID -> 291934					COMPL. DATE 04/08/2022				
					TOTAL DEPTH 10375					PERF.11679 - 24597				
04		55440 X	51769	-0-	-3671	-0-	46149	2	5620	9	Y	5109	4974 0	253
05		54002 X	51679	-0-	-2323	-0-	46221	2	5458	9	Y	4962	4931 0	284
06		55387 X	55387	-0-	-0-	-0-	49679	2	5708	9	Y	5189	5278 0	195
07		54619 X	54619	-0-	-0-	-0-	49146	2	5473	9	Y	4975	4635 0	535
08		57005 X	57005	-0-	-0-	-0-	52522	2	4483	9	Y	4075	4367 0	243
09		55380 X	-0-	-0-	-55380	-0-					Y	4522	4513 0	252

GRIZZLY NORTH 7673														
WELL #: A 5H					RRCID -> 291947					COMPL. DATE 05/17/2021				
					TOTAL DEPTH 10420					PERF.10406 - 16797				
04		16380 X	15459	-0-	-921	-0-	13344	2	2115	9	Y	1923	1859 0	230
05		16771 X	14423	-0-	-2348	-0-	12539	2	1884	9	Y	1713	1756 0	187
06		16560 X	11361	-0-	-5199	-0-	9454	2	1907	9	Y	1734	1673 0	248
07		17112 X	-0-	-0-	-17112	-0-					Y	1848	1869 0	227
08		17112 X	6858	-0-	-10254	-0-	5125	2	1733	9	Y	1575	1652 0	150
09		20342 X	20342	-0-	-0-	-0-	18474	2	1868	9	Y	1698	1719 0	129

BUZZARD NORTH 6972														
WELL #: S 3H					RRCID -> 292126					COMPL. DATE 06/17/2021				
					TOTAL DEPTH 10172					PERF.10251 - 19648				
04		19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	16116	2	23	4	Y	2743	2712 0	242
							3017	9						
05		21104 X	21104	-0-	-0-	-0-	18086	2	3018	9	Y	2744	2672 0	314
06		24558 X	24558	-0-	-0-	-0-	22149	2	19	4	Y	2173	2249 0	238
							2390	9						
07		19809 X	17301	-0-	-2508	-0-	14981	2	2320	9	Y	2109	2095 0	252
08		21111 X	18296	-0-	-2815	-0-	15845	2	2451	9	Y	2228	2115 0	365
09		24570 X	16134	-0-	-8436	-0-	13928	2	2206	9	Y	2005	2184 0	186

ARGENTINE STATE 7170 18U														
WELL #: A 18H					RRCID -> 292141					COMPL. DATE 03/10/2022				
					TOTAL DEPTH 10434					PERF.10795 - 21127				
04		35310 X	33982	-0-	-1328	-0-	1	1	29716	2	Y	3824	3861 0	90
							59	4	4206	9				
05		37665 X	30760	-0-	-6905	-0-	26639	2	12	4	Y	3735	3740 0	85
							4109	9						
06		36450 X	28390	-0-	-8060	-0-	24412	2	27	4	Y	3592	3543 0	134
							3951	9						
07		37665 X	29882	-0-	-7783	-0-	25824	2	4058	9	Y	3689	3683 0	140
08		36921 X	33841	-0-	-3080	-0-	29692	2	4149	9	Y	3772	3752 0	160
09		33990 X	33431	-0-	-559	-0-	29455	2	5	4	Y	3610	3648 0	122
							3971	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. OLD MONARCH STATE 12														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: A 3HU RRCID -> 292833 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10503 - 20567														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	23010 X	21177	-0-	-1833	-0-	17166	2	391	4	Y	3291	3332	0	206
05	25730 X	24099	-0-	-1631	-0-	3620	9							
06	24900 X	19435	-0-	-5465	-0-	20628	2	31	4	Y	3127	3002	0	331
*07	25730 X	25478	-0-	-252	-0-	3440	9							
08	24583 X	22928	-0-	-1655	-0-	17226	2	2209	9	Y	2008	2170	0	169
09	23310 X	15629	-0-	-7681	-0-	22563	2	2915	9	Y	2650	2609	0	210
						19572	2	3356	9	Y	3051	3065	0	196
						12979	2	2650	9	Y	2409	2423	0	182
OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 7H RRCID -> 292895 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10780 - 15620														
04	35790 X	29347	-0-	-6443	-0-	27257	2	620	4	Y	1336	1365	0	84
05	36983 X	29191	-0-	-7792	-0-	1470	9							
06	35790 X	28445	-0-	-7345	-0-	27753	2	43	4	Y	1268	1218	0	134
*07	34286 X	24310	-0-	-9976	-0-	1395	9							
08	34224 X	25258	-0-	-8966	-0-	27184	2	1261	9	Y	1146	1184	0	96
09	29340 X	26240	-0-	-3100	-0-	23021	2	1289	9	Y	1172	1175	0	93
						24048	2	1210	9	Y	1100	1122	0	71
						24865	2	1375	9	Y	1250	1227	0	94
OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 2HU RRCID -> 292896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10467 - 20531														
04	38777 X	38777	-0-	-0-	-0-	33621	2	765	4	Y	3992	4019	0	250
05	37119 X	37119	-0-	-0-	-0-	4391	9							
06	33540 X	13724	-0-	-19816	-0-	33250	2	51	4	Y	3471	3354	0	367
*07	40145 X	20095	-0-	-20050	-0-	3818	9							
08	40083 X	24440	-0-	-15643	-0-	12246	2	1478	9	Y	1344	1598	0	113
09	38790 X	33206	-0-	-5584	-0-	17399	2	2696	9	Y	2451	2370	0	194
						21346	2	3094	9	Y	2813	2826	0	181
						29045	2	4161	9	Y	3783	3678	0	286
REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 293023 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10848 - 20915														
04	48600 X	42686	-0-	-5914	-0-	121	1	37606	2	Y	4508	4523	0	314
05	44739 X	44739	-0-	-0-	-0-	4959	9							
06	43530 X	36589	-0-	-6941	-0-	243	1	39850	2	Y	4224	4091	0	447
07	44981 X	40417	-0-	-4564	-0-	4646	9							
08	44733 X	21269	-0-	-23464	-0-	198	1	32618	2	Y	3237	3435	0	249
09	43290 X	27851	-0-	-15439	-0-	212	4	3561	9					
						199	1	35526	2	Y	4265	4311	0	203
						4692	9							
						121	1	18716	2	Y	2211	2279	0	135
						2432	9							
						174	1	24346	2	Y	3028	2957	0	206
						3331	9							
OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 21HU RRCID -> 293027 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10227 - 19977														
04	26048 X	26048	-0-	-0-	-0-	20500	2	466	4	Y	4620	4665	0	290
05	32220 X	32220	-0-	-0-	-0-	5082	9							
06	33489 X	33489	-0-	-0-	-0-	27079	2	41	4	Y	4636	4436	0	490
*07	42152 X	42152	-0-	-0-	-0-	5100	9							
08	33736 X	33736	-0-	-0-	-0-	28960	2	4529	9	Y	4117	4261	0	346
09	38415 X	38415	-0-	-0-	-0-	37661	2	4491	9	Y	4083	4106	0	323
						30098	2	3638	9	Y	3307	3418	0	212
						33919	2	4496	9	Y	4087	3990	0	309

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. OLD MONARCH STATE 12														CNTY: WARD	
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 6H RRCID -> 293053															
CAPACITY COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9375 - 15080															
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
04	14070 X	10784	-0-	-3286	-0-	9296	2	212	4	Y	1160	1188	0		73
05	14539 X	6952	-0-	-7587	-0-	1276	9								
						6048	2	9	4	Y	814	801	0		86
06	14070 X	5158	-0-	-8912	-0-	895	9								
*07	12710 X	9002	-0-	-3708	-0-	4376	2	782	9	Y	711	737	0		60
08	12679 X	5474	-0-	-7205	-0-	7585	2	1417	9	Y	1288	1246	0		102
09	10770 X	7790	-0-	-2980	-0-	4759	2	715	9	Y	650	710	0		42
						6511	2	1279	9	Y	1163	1117	0		88
OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 4HU RRCID -> 293055														PERF.10556 - 14800	
COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10591															
04	28673 X	28673	-0-	-0-	-0-	26829	2	611	4	Y	1121	1138	0		70
05	26598 X	23096	-0-	-3502	-0-	1233	9								
						21853	2	33	4	Y	1100	1054	0		116
06	24060 X	12394	-0-	-11666	-0-	1210	9								
*07	29636 X	10151	-0-	-19485	-0-	11651	2	743	9	Y	675	734	0		57
08	29636 X	18592	-0-	-11044	-0-	9433	2	718	9	Y	653	658	0		52
09	28680 X	23037	-0-	-5643	-0-	17523	2	1069	9	Y	972	962	0		62
						21817	2	1220	9	Y	1109	1087	0		84
REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293297														PERF.10965 - 21031	
COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10526															
04	30390 X	29970	-0-	-420	-0-	84	1	26137	2	Y	3408	3442	0		237
05	31465 X	18109	-0-	-13356	-0-	3749	9								
						93	1	15225	2	Y	2537	2505	0		269
06	34470 X	24622	-0-	-9848	-0-	2791	9								
07	52183 X	52183	-0-	-0-	-0-	116	1	19111	2	Y	4792	4692	0		369
						124	4	5271	9						
08	39402 X	39402	-0-	-0-	-0-	257	1	45907	2	Y	5472	5580	0		261
						6019	9								
09	31089 X	31089	-0-	-0-	-0-	223	1	34471	2	Y	4280	4279	0		262
						4708	9								
						195	1	27202	2	Y	3356	3390	0		228
						3692	9								
REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293314														PERF.10595 - 20642	
COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10509															
04	39132 X	39132	-0-	-0-	-0-	110	1	34126	2	Y	4451	4454	0		310
05	38795 X	38795	-0-	-0-	-0-	4896	9								
						210	1	34305	2	Y	3891	3789	0		412
06	50878 X	50878	-0-	-0-	-0-	4280	9								
07	41540 X	40043	-0-	-1497	-0-	275	1	45426	2	Y	4438	4508	0		342
						295	4	4882	9						
08	43617 X	33991	-0-	-9626	-0-	194	1	34733	2	Y	4651	4771	0		222
						5116	9								
09	50880 X	29349	-0-	-21531	-0-	191	1	29488	2	Y	3920	3902	0		240
						4312	9								
						182	1	25331	2	Y	3487	3490	0		237
						3836	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. REDHORN 4303 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: B 4H RRCID -> 293351 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10847 - 20900														
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
04	23023 X	23023	-0-	-0-	-0-	66 1	20710	2	Y		2043	2060	0	142
05	22785 X	9296	-0-	-13489	-0-	2247 9	8621	2	Y		565	647	0	60
06	24390 X	9436	-0-	-14954	-0-	53 1	8774	2	Y		502	523	0	39
07	25203 X	6817	-0-	-18386	-0-	622 9	552	9			598	608	0	29
08	26164 X	18576	-0-	-7588	-0-	53 1	16475	2	Y		1813	1731	0	111
09	23010 X	13378	-0-	-9632	-0-	57 4	12226	2	Y		967	1012	0	66
						34 1								
						658 9								
						107 1								
						1994 9								
						88 1								
						1064 9								
REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 293374 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11058 - 21203														
04	53010 X	45553	-0-	-7457	-0-	128 1	39870	2	Y		5050	5027	0	352
05	45074 X	35923	-0-	-9151	-0-	5555 9	31833	2	Y		3541	3518	0	375
06	56984 X	56984	-0-	-0-	-0-	195 1	50986	2	Y		4871	4871	0	375
07	46841 X	40752	-0-	-6089	-0-	3895 9	5358	9			4216	4390	0	201
08	47058 X	37175	-0-	-9883	-0-	309 1	35914	2	Y		4310	4247	0	264
09	56970 X	35289	-0-	-21681	-0-	331 4	32225	2	Y		4170	4151	0	283
						200 1								
						4638 9								
						209 1								
						4741 9								
						219 1								
						4587 9								
LOST KEYS 4345 6U WELL #: A 6H RRCID -> 293421 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10069 PERF.11180 - 22791														
04	47580 X	44815	-0-	-2765	-0-	39907 2	4908	9	Y		4462	4467	0	221
05	48020 X	48020	-0-	-0-	-0-	43331 2	4689	9	Y		4263	4240	0	244
06	45270 X	42510	-0-	-2760	-0-	38024 2	4486	9	Y		4078	4169	0	153
07	46779 X	44196	-0-	-2583	-0-	39463 2	4733	9	Y		4303	3994	0	462
08	48019 X	39868	-0-	-8151	-0-	35844 2	4024	9	Y		3658	3902	0	218
09	63187 X	63187	-0-	-0-	-0-	60550 2	186	4	Y		2228	2322	0	124
						2451 9								
REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 293422 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10546 - 20451														
04	31650 X	24251	-0-	-7399	-0-	67 1	20727	2	Y		3143	3151	0	219
05	25916 X	10149	-0-	-15767	-0-	3457 9	6166	2	Y		3586	3425	0	380
06	25080 X	6315	-0-	-18765	-0-	38 1	1645	2	Y		4226	4280	0	326
07	41752 X	41752	-0-	-0-	-0-	3945 9	4649	9			4602	4709	0	219
08	30374 X	30374	-0-	-0-	-0-	10 1	26656	2	Y		3223	3245	0	197
09	26932 X	26932	-0-	-0-	-0-	11 4	23192	2	Y		3249	3225	0	221
						204 1								
						5062 9								
						173 1								
						3545 9								
						166 1								
						3574 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDC PERMIAN, INC.														
LOST KEYS 4345 4U														
WELL #: A 4H RRCID -> 293442 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10854 - 20095														
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
04	48510 X	46618	-0-	-1892	-0-	42603	2	4015	9	Y	3650	3672	0	181
05	51522 X	49230	-0-	-2292	-0-	44967	2	4263	9	Y	3875	3834	0	222
06	53580 X	48523	-0-	-5057	-0-	44123	2	4400	9	Y	4000	4072	0	150
07	55366 X	50180	-0-	-5186	-0-	45726	2	4454	9	Y	4049	3764	0	435
08	55335 X	35607	-0-	-19728	-0-	32815	2	2792	9	Y	2538	2822	0	151
09	116770 X	116770	-0-	-0-	-0-	112542	2	345	4	Y	3530	3484	0	197
						3883	9							
LOST KEYS 4345 5U														
WELL #: B 5H RRCID -> 293490 COMPL. DATE 04/09/2023 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10796 - 22755														
04	47160 X	34932	-0-	-12228	-0-	32388	2	2544	9	Y	2313	2339	0	115
05	48732 X	36824	-0-	-11908	-0-	34423	2	2401	9	Y	2183	2173	0	125
06	47160 X	47018	-0-	-142	-0-	44562	2	2456	9	Y	2233	2274	0	84
07	48732 X	48393	-0-	-339	-0-	45772	2	2621	9	Y	2383	2211	0	256
08	47771 X	23199	-0-	-24572	-0-	20909	2	2290	9	Y	2082	2214	0	124
09	47010 X	-0-	-0-	-47010	-0-					Y	2204	2205	0	123
KODIAK 7677 2U														
WELL #: B 2H RRCID -> 293670 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11061 - 20069														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
KODIAK 7677 4U														
WELL #: A 4H RRCID -> 293807 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10746 - 19674														
04	13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	11283	2	2090	9	Y	1900	1819	0	227
05	12369 X	8997	-0-	-3372	-0-	7325	2	1672	9	Y	1520	1581	0	166
06	15420 X	15420	-0-	-0-	-0-	13074	2	2346	9	Y	2133	1994	0	305
07	13826 X	13378	-0-	-448	-0-	11571	2	1807	9	Y	1643	1746	0	202
08	13826 X	5063	-0-	-8763	-0-	4312	2	751	9	Y	683	820	0	65
09	15420 X	-0-	-0-	-15420	-0-					Y	1509	1459	0	115
KODIAK 7677 1U														
WELL #: B 1H RRCID -> 293813 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11158 - 20176														
04	12660 X	4585	-0-	-8075	-0-	3479	2	1106	9	Y	1005	1002	0	120
05	11501 X	309	-0-	-11192	-0-	201	2	108	9	Y	98	207	0	11
06	10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	9004	2	1923	9	Y	1748	1509	0	250
07	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	7024	2	1274	9	Y	1158	1266	0	142
08	7936 X	1405	-0-	-6531	-0-	552	2	853	9	Y	775	843	0	74
09	10920 X	10579	-0-	-341	-0-	9307	2	1272	9	Y	1156	1142	0	88
LOST KEYS 4345 1U														
WELL #: B 1H RRCID -> 293818 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11037 - 25797														
04	37680 X	26695	-0-	-10985	-0-	22489	2	114	4	Y	3720	3742	0	176
						4092	9							
05	38936 X	33347	-0-	-5589	-0-	29441	2	58	4	Y	3498	3531	0	143
						3848	9							
06	35010 X	28488	-0-	-6522	-0-	23957	2	85	4	Y	4042	3953	0	232
						4446	9							
07	34453 X	34453	-0-	-0-	-0-	30240	2	4213	9	Y	3830	3806	0	256
08	33356 X	23150	-0-	-10206	-0-	19918	2	3232	9	Y	2938	2904	0	290
09	43921 X	43921	-0-	-0-	-0-	38642	2	7	4	Y	4793	4757	0	326
						5272	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST KEYS 4345 2U													
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 2H RRCID -> 293952													
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10621 - 25523													
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
04	40589	X	40589	-0-	-0-	-0-	33798	2	172	4	Y	6017	285
							6619	9					
05	44658	X	44658	-0-	-0-	-0-	38644	2	75	4	Y	5399	221
							5939	9					
06	48627	X	48627	-0-	-0-	-0-	42238	2	150	4	Y	5672	325
							6239	9					
07	42067	X	38608	-0-	-3459	-0-	33255	2	5353	9	Y	4866	325
08	44671	X	40687	-0-	-3984	-0-	35425	2	5262	9	Y	4784	472
09	48630	X	44004	-0-	-4626	-0-	38343	2	8	4	Y	5139	350
							5653	9					
LOST KEYS 4345 3U WELL #: A 3H RRCID -> 293971 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10910 - 25955													
04	24510	X	18146	-0-	-6364	-0-	14475	2	73	4	Y	3271	155
							3598	9					
05	25327	X	16957	-0-	-8370	-0-	13759	2	27	4	Y	2883	118
							3171	9					
06	22980	X	21819	-0-	-1161	-0-	18063	2	64	4	Y	3356	192
							3692	9					
07	23560	X	19434	-0-	-4126	-0-	17270	2	2164	9	Y	1967	131
08	37633	X	37633	-0-	-0-	-0-	32380	2	5253	9	Y	4775	471
09	36776	X	36776	-0-	-0-	-0-	32716	2	6	4	Y	3685	251
							4054	9					
SUGARLOAF 7475 10U WELL #: C 10H RRCID -> 294104 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11120 - 20997													
04	32220	X	29111	-0-	-3109	-0-	1	1	25056	2	Y	3640	85
							50	4	4004	9			
05	40238	X	32270	-0-	-7968	-0-	27935	2	12	4	Y	3930	89
							4323	9					
06	38940	X	29150	-0-	-9790	-0-	25011	2	28	4	Y	3737	139
							4111	9					
07	40238	X	26298	-0-	-13940	-0-	22307	2	3991	9	Y	3628	137
08	34844	X	20943	-0-	-13901	-0-	17226	2	3717	9	Y	3379	143
09	31230	X	21794	-0-	-9436	-0-	18086	2	3	4	Y	3368	114
							3705	9					
SUGARLOAF 7475 4U WELL #: A 4H RRCID -> 294668 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10925 - 20975													
04	38010	X	29795	-0-	-8215	-0-	1	1	23590	2	Y	5597	131
							47	4	6157	9			
05	37386	X	31089	-0-	-6297	-0-	24879	2	11	4	Y	5635	128
							6199	9					
06	36720	X	27979	-0-	-8741	-0-	22149	2	25	4	Y	5277	197
							5805	9					
07	37944	X	28877	-0-	-9067	-0-	22924	2	5953	9	Y	5412	205
08	37851	X	30776	-0-	-7075	-0-	25142	2	5634	9	Y	5122	217
09	30090	X	29163	-0-	-927	-0-	23795	2	4	4	Y	4876	165
							5364	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 6U															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
WELL #: A 6H															RRCID -> 294934					COMPL. DATE 08/05/2023					TOTAL DEPTH 10173 PERF.10589 - 20492									
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														
04	47910 X	41084	-0-		-6826	-0-				1	1	33643	2	Y	6703	6755	0			157														
										67	4	7373	9																					
05	48174 X	42192	-0-		-5982	-0-				1	1	34983	2	Y	6538	6547	0			148														
										16	4	7192	9																					
06	46620 X	35535	-0-		-11085	-0-				29092	2	33	4	Y	5827	5758	0			217														
										6410	9																							
07	48174 X	34266	-0-		-13908	-0-				28197	2	6069	9	Y	5517	5525	0			209														
08	44268 X	28690	-0-		-15578	-0-				23954	2	4736	9	Y	4305	4331	0			183														
09	41070 X	40812	-0-		-258	-0-				35087	2	6	4	Y	5199	5206	0			176														
										5719	9																							
SUGARLOAF 7475 7U															WELL #: A 7H					RRCID -> 295149					COMPL. DATE 10/03/2023					TOTAL DEPTH 10486 PERF.10606 - 20086				
04	32910 X	29894	-0-		-3016	-0-				24295	2	48	4	Y	5046	5094	0			118														
										5551	9																							
05	37479 X	35222	-0-		-2257	-0-				29338	2	13	4	Y	5337	5334	0			121														
										5871	9																							
06	36270 X	32096	-0-		-4174	-0-				1	1	26499	2	Y	5060	4992	0			189														
										30	4	5566	9																					
07	37479 X	28496	-0-		-8983	-0-				23748	2	4748	9	Y	4316	4342	0			163														
08	35340 X	25250	-0-		-10090	-0-				21017	2	4233	9	Y	3848	3848	0			163														
09	34080 X	25379	-0-		-8701	-0-				20999	2	4	4	Y	3978	4006	0			135														
										4376	9																							
SUGARLOAF 7475 9U															WELL #: B 9H					RRCID -> 295216					COMPL. DATE 10/30/2023					TOTAL DEPTH 10845 PERF.10943 - 20782				
04	46140 X	42396	-0-		-3744	-0-				1	1	36673	2	Y	5136	5194	0			120														
										72	4	5650	9																					
05	46779 X	45987	-0-		-792	-0-				1	1	40228	2	Y	5218	5220	0			118														
										18	4	5740	9																					
06	48210 X	42236	-0-		-5974	-0-				1	1	37532	2	Y	4237	4197	0			158														
										42	4	4661	9																					
07	49817 X	41398	-0-		-8419	-0-				36490	2	4908	9	Y	4462	4451	0			169														
08	49724 X	31594	-0-		-18130	-0-				26754	2	4840	9	Y	4400	4382	0			187														
09	44490 X	31029	-0-		-13461	-0-				26445	2	5	4	Y	4163	4209	0			141														
										4579	9																							
SUGARLOAF 7475 5U															WELL #: B 5H					RRCID -> 295440					COMPL. DATE 08/06/2023					TOTAL DEPTH 10558 PERF.10847 - 20922				
04	46590 X	38978	-0-		-7612	-0-				1	1	33727	2	Y	4712	4767	0			110														
										67	4	5183	9																					
05	50344 X	44235	-0-		-6109	-0-				1	1	38841	2	Y	4887	4886	0			111														
										17	4	5376	9																					
06	48720 X	39982	-0-		-8738	-0-				1	1	35403	2	Y	4125	4082	0			154														
										40	4	4538	9																					
07	50344 X	41100	-0-		-9244	-0-				36901	2	4199	9	Y	3817	3826	0			145														
08	46996 X	22826	-0-		-24170	-0-				19514	2	3312	9	Y	3011	3028	0			128														
09	42810 X	27824	-0-		-14986	-0-				23815	2	4	4	Y	3641	3646	0			123														
										4005	9																							

(GWN415)

11/11/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** SEPTEMBER 2025 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1515

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2 9U														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: C 9HU RRCID -> 295530														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10528 - 21821														
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	BALANCE
04	117780	X	95071	-0-	-22709	-0-	92057 2	434	4	Y	2345	2346	0	105
							2580 9							
05	132339	X	90208	-0-	-42131	-0-	88032 2	9	4	Y	1970	2007	0	68
							2167 9							
06	128070	X	86252	-0-	-41818	-0-	84545 2	58	4	Y	1499	1522	0	45
							1649 9							
07	132339	X	88831	-0-	-43508	-0-	86526 2	248	4	Y	1870	1847	0	68
							2057 9							
08	119846	X	104982	-0-	-14864	-0-	102257 2	724	4	Y	1819	1813	0	74
							2001 9							
09	95070	X	79356	-0-	-15714	-0-	75048 2	2894	4	Y	1285	1299	0	60
							1414 9							
SUGARLOAF 7475 8U														
WELL #: A 8H RRCID -> 295608														
COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10641 - 20372														
04	41990	X	41990	-0-	-0-	-0-	33836 2	67	4	Y	7352	7373	0	172
							8087 9							
05	42341	X	42341	-0-	-0-	-0-	34473 2	16	4	Y	7138	7148	0	162
							7852 9							
06	39450	X	38370	-0-	-1080	-0-	30933 2	34	4	Y	6730	6641	0	251
							7403 9							
07	43524	X	35286	-0-	-8238	-0-	28563 2	6723	9	Y	6112	6132	0	231
08	43400	X	39037	-0-	-4363	-0-	32294 2	6743	9	Y	6130	6101	0	260
09	42000	X	38926	-0-	-3074	-0-	32121 2	6	4	Y	6181	6232	0	209
							6799 9							
SUNNYSIDE STATE 2														
WELL #: B 4HU RRCID -> 295621														
COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9895 - 20048														
04	110490	X	94497	-0-	-15993	-0-	88080 2	415	4	Y	5456	5441	0	245
							6002 9							
05	114173	X	88174	-0-	-25999	-0-	82366 2	9	4	Y	5272	5334	0	183
							5799 9							
06	99480	X	56805	-0-	-42675	-0-	51849 2	36	4	Y	4473	4520	0	136
							4920 9							
07	102796	X	69820	-0-	-32976	-0-	64173 2	184	4	Y	4966	4921	0	181
							5463 9							
08	102734	X	98546	-0-	-4188	-0-	92603 2	656	4	Y	4806	4792	0	195
							5287 9							
09	97928	X	97928	-0-	-0-	-0-	89643 2	3458	4	Y	4388	4380	0	203
							4827 9							
SUNNYSIDE STATE 2 10U														
WELL #: A 10HU RRCID -> 295792														
COMPL. DATE 04/04/2024 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9891 - 19333														
04	78750	X	63407	-0-	-15343	-0-	55684 2	263	4	Y	6782	6759	0	304
							7460 9							
05	81375	X	71356	-0-	-10019	-0-	63500 2	7	4	Y	7135	7192	0	247
							7849 9							
06	73920	X	71876	-0-	-2044	-0-	63303 2	44	4	Y	7754	7766	0	235
							8529 9							
07	76384	X	65507	-0-	-10877	-0-	58101 2	166	4	Y	6582	6577	0	240
							7240 9							
08	76291	X	43826	-0-	-32465	-0-	37487 2	266	4	Y	5521	5537	0	224
							6073 9							
09	71880	X	15065	-0-	-56815	-0-	12026 2	464	4	Y	2341	2456	0	109
							2575 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: C 8HU RRCID -> 295925 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10493 - 21402														
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
04	100350 X	85735	-0-	-14615	-0-	83584 2	394 4	Y	1597	1590	0			72
05	103695 X	86719	-0-	-16976	-0-	1757 9								
06	95910 X	79906	-0-	-16004	-0-	85008 2	9 4	Y	1547	1565	0			54
07	96813 X	91013	-0-	-5800	-0-	1702 9								
08	96782 X	74804	-0-	-21978	-0-	77849 2	53 4	Y	1822	1821	0			55
09	85740 X	76626	-0-	-9114	-0-	2004 9								
						89153 2	255 4	Y	1459	1461	0			53
						1605 9								
						72825 2	516 4	Y	1330	1329	0			54
						1463 9								
						72371 2	2792 4	Y	1330	1322	0			62
						1463 9								
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 5HU RRCID -> 296035 COMPL. DATE 03/28/2024 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9545 - 19682														
04	66930 X	45964	-0-	-20966	-0-	39484 2	186 4	Y	5722	5721	0			257
05	68293 X	62030	-0-	-6263	-0-	6294 9								
06	63720 X	58326	-0-	-5394	-0-	54811 2	6 4	Y	6557	6587	0			227
07	65844 X	62168	-0-	-3676	-0-	7213 9								
08	62031 X	47556	-0-	-14475	-0-	51753 2	35 4	Y	5944	5991	0			180
09	60030 X	46662	-0-	-13368	-0-	6538 9								
						55403 2	158 4	Y	6006	5967	0			219
						6607 9								
						41081 2	291 4	Y	5622	5612	0			229
						6184 9								
						39232 2	1512 4	Y	5380	5360	0			249
						5918 9								
PETROPLEX ENERGY INC. QUINN 6 WELL #: 660886 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455														
04	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5734 3	178 9	N	162	181	1			304
05	5394 X	4187	-0-	-1207	-0-	4012 3	175 9	N	159	345	1			118
06	5220 X	3539	-0-	-1681	-0-	3539 3		N	-0-					118
07	5394 X	202	-0-	-5192	-0-	200 3	2 9	N	2					120
08	5394 X	5093	-0-	-301	-0-	4892 3	201 9	N	183					303
09	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	7886 3	257 9	N	234	362	1			175
POINT ENERGY PARTNERS PETRO, LLC DIRE WOLF 70 WC A WELL #: 668897 RRCID -> 298166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9502 - 20305														
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 703352 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	8	0			13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	3	0			11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32	28	0			15
08	T. A.	390	-0-	390	390	373 2	17 9	Y	15	16	0			14
09	T. A.	448	-0-	448	838	397 2	51 9	Y	46	53	0			7

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																
DURHAM SMITH FUENTE																
WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545																
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	177	175	0		12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	997	1009	0		-0-
07	T. A.	9029	-0-	9029	9029	7666	2	1363	9	Y	1239	1085	0			154
08	T. A.	9831	-0-	9831	18860	8390	2	1441	9	Y	1310	1419	0			45
09	T. A.	12960	-0-	12960	31820	11244	2	1716	9	Y	1560	1605	0			-0-
BRIGHAM FUENTE																
WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200																
04	16740 X	11377	-0-	-5363	-0-	9188	3	2189	9	Y	1990	1873	1			214
05	17174 X	13527	-0-	-3647	-0-	10954	3	2573	9	Y	2339	2429	1			124
06	16620 X	14932	-0-	-1688	-0-	12911	3	2021	9	Y	1837	1894	1			67
07	17174 X	16071	-0-	-1103	-0-	13793	3	2278	9	Y	2071	1963	1			175
08	16678 X	15823	-0-	-855	-0-	13531	3	2292	9	Y	2084	2144	1			115
09	15206 X	15206	-0-	-0-	-0-	12930	3	2276	9	Y	2069	2124	1			60
DURHAM SMITH FUENTE																
WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672																
04	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-						Y	-0-				7
05	3875 X	78	-0-	-3797	-0-	76	2	2	9	Y	2	2	0			7
06	3750 X	3262	-0-	-488	-0-	3154	2	108	9	Y	98	102	0			3
07	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	5608	2	491	9	Y	446	390	0			59
08	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	9269	2	1267	9	Y	1152	1211	0			-0-
09	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	6740	2	1120	9	Y	1018	1018	0			-0-
DURHAM SMITH FUENTE																
WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440																
04	9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-						Y	-0-				39
05	10075 X	5169	-0-	-4906	-0-	4832	2	337	9	Y	306	234	0			111
06	17863 X	17863	-0-	-0-	-0-	16781	2	1082	9	Y	984	1028	0			67
07	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	7112	2	936	9	Y	851	745	0			173
08	5177 X	3136	-0-	-2041	-0-	2643	2	493	9	Y	448	491	0			130
09	17850 X	2111	-0-	-15739	-0-	1489	2	622	9	Y	565	633	0			62
DURHAM SMITH FUENTE																
WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426																
04	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-						Y	-0-				-0-
05	8246 X	835	-0-	-7411	-0-	431	2	404	9	Y	367	281	0			86
06	7080 X	2799	-0-	-4281	-0-	1497	2	1302	9	Y	1184	1233	0			37
07	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	635	2	1123	9	Y	1021	894	0			164
08	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	830	2	765	9	Y	695	757	0			102
09	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	4679	2	822	9	Y	747	816	0			33
BRIGHAM FUENTE																
WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255																
04	22290 X	22192	-0-	-98	-0-	20005	3	2187	9	Y	1988	1862	1			214
05	24601 X	24601	-0-	-0-	-0-	22074	3	2527	9	Y	2297	2389	1			122
06	22290 X	22238	-0-	-52	-0-	19785	3	2453	9	Y	2230	2271	1			81
07	23258 X	23258	-0-	-0-	-0-	20655	3	2603	9	Y	2366	2247	1			200
08	24614 X	22445	-0-	-2169	-0-	20377	3	2068	9	Y	1880	1976	1			104
09	23820 X	19690	-0-	-4130	-0-	17916	3	1774	9	Y	1613	1671	1			46
DURHAM SMITH FUENTE																
WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639																
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-						Y	-0-				84
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				84
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				84
07	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	949	2	62	9	Y	56	54	0			86
08	T. A.	1251	-0-	1251	1251	1222	2	29	9	Y	26	33	0			79
09	T. A.	1142	-0-	1142	2393	1092	2	50	9	Y	45	70	0			54

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
RESOLUTE NATURAL		RES. CO., LLC		//CONT.//		703352													
LONG YUENGLING		WELL #:		L 03H		RRCID ->		283149		COMPL. DATE		12/09/2017		TOTAL		DEPTH 10401		PERF.10820 - 18434	
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	
04		28830 X	18205	-0-	-10625	-0-		16399	3	1806	9	Y	1642	1603	0	14	8	92	
05		29140 X	20679	-0-	-8461	-0-		18693	3	1986	9	Y	1805	1827	0	3	8	67	
06		28200 X	19897	-0-	-8303	-0-		18007	3	1890	9	Y	1718	1691	0	1	8	93	
07		22227 X	20003	-0-	-2224	-0-		18197	3	1806	9	Y	1642	1646	0	1	8	88	
08		20832 X	19722	-0-	-1110	-0-		17937	3	1785	9	Y	1623	1646	0	2	8	63	
09		20010 X	13381	-0-	-6629	-0-		12305	3	1076	9	Y	978	1004	0	1	8	36	
ACE		WELL #:		L 06H		RRCID ->		283213		COMPL. DATE		10/24/2017		TOTAL		DEPTH 9881		PERF.10321 - 18020	
04		21090 X	20590	-0-	-500	-0-		18615	3	1975	9	N	1795	1653	0	19	8	170	
05		20925 X	20795	-0-	-130	-0-		18542	3	2253	9	N	2048	2168	0	3	8	47	
06		21660 X	20697	-0-	-963	-0-		18377	3	2320	9	N	2109	1979	0	1	8	176	
07		22382 X	20884	-0-	-1498	-0-		18548	3	2336	9	N	2124	2217	0	1	8	82	
08		22382 X	21296	-0-	-1086	-0-		18958	3	2338	9	N	2125	2120	0	5	8	82	
09		20700 X	20024	-0-	-676	-0-		17862	3	2162	9	N	1965	1893	0	2	8	152	
UINTA		WELL #:		C101H		RRCID ->		283238		COMPL. DATE		02/14/2018		TOTAL		DEPTH 11152		PERF.11234 - 19053	
04		16290 X	10154	-0-	-6136	-0-		9498	3	656	9	Y	596	569	0	5	8	64	
05		18755 X	11489	-0-	-7266	-0-		10530	3	959	9	Y	872	864	0	1	8	71	
06		18150 X	3927	-0-	-14223	-0-		3082	3	845	9	Y	768	748	0			91	
07		18755 X	4231	-0-	-14524	-0-		3344	3	887	9	Y	806	825	0			72	
08		16771 X	3517	-0-	-13254	-0-		2855	3	662	9	Y	602	588	0	1	8	85	
09		11130 X	3043	-0-	-8087	-0-		2384	3	659	9	Y	599	649	0			35	
RANGER		WELL #:		L 07H		RRCID ->		283585		COMPL. DATE		09/26/2017		TOTAL		DEPTH 10948		PERF.11363 - 20920	
04		3540 X	1945	-0-	-1595	-0-		1331	3	614	9	Y	558	557	0	1	8	8	
05		3875 X	2529	-0-	-1346	-0-		1767	3	762	9	Y	693	687	0			14	
06		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-		3168	3	795	9	Y	723	728	0			9	
07		3875 X	3717	-0-	-158	-0-		3006	3	711	9	Y	646	645	0			10	
08		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-		3336	3	701	9	Y	637	619	0	1	8	27	
09		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-		3819	3	785	9	Y	714	737	0			4	
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #:		U 06H		RRCID ->		283600		COMPL. DATE		05/28/2017		TOTAL		DEPTH 10882		PERF.11259 - 20829	
04		23160 X	18477	-0-	-4683	-0-		16358	3	2119	9	Y	1926	1762	0	14	8	200	
05		23932 X	22507	-0-	-1425	-0-		19594	3	2913	9	Y	2648	2656	0	3	8	189	
06		21540 X	19889	-0-	-1651	-0-		17612	3	2277	9	Y	2070	2145	0			114	
07		25063 X	25063	-0-	-0-	-0-		22328	3	2735	9	Y	2486	2401	0	1	8	198	
08		22670 X	22670	-0-	-0-	-0-		20351	3	2319	9	Y	2108	2156	0	4	8	146	
09		21780 X	16278	-0-	-5502	-0-		14773	3	1505	9	Y	1368	1362	0	1	8	151	
LONG YUENGLING		WELL #:		U 04H		RRCID ->		283646		COMPL. DATE		11/27/2017		TOTAL		DEPTH 10252		PERF.10556 - 18280	
04		14062 X	14062	-0-	-0-	-0-		12280	3	1782	9	Y	1620	1580	0	9	8	91	
05		12998 X	12998	-0-	-0-	-0-		11391	3	1607	9	Y	1461	1496	0	2	8	54	
06		12753 X	12753	-0-	-0-	-0-		11080	3	1673	9	Y	1521	1493	0			82	
07		13950 X	13950	-0-	-0-	-0-		12272	3	1678	9	Y	1525	1526	0			81	
08		14539 X	14137	-0-	-402	-0-		12450	3	1687	9	Y	1534	1553	0	2	8	60	
09		14477 X	14477	-0-	-0-	-0-		12936	3	1541	9	Y	1401	1408	0	1	8	52	
BRECKENRIDGE		WELL #:		L 06H		RRCID ->		283650		COMPL. DATE		07/15/2017		TOTAL		DEPTH 9924		PERF.10350 - 18070	
04		21947 X	21947	-0-	-0-	-0-		20266	3	1681	9	N	1528	1440	0	14	8	213	
05		21979 X	20585	-0-	-1394	-0-		19270	3	1315	9	N	1195	1289	0	2	8	117	
06		22320 X	21065	-0-	-1255	-0-		19566	3	1499	9	N	1363	1290	0			190	
07		23064 X	21930	-0-	-1134	-0-		20394	3	1536	9	N	1396	1503	0	1	8	82	
08		23064 X	21432	-0-	-1632	-0-		19928	3	1504	9	N	1367	1334	0	3	8	112	
09		21960 X	21148	-0-	-812	-0-		19593	3	1555	9	N	1414	1397	0	1	8	128	

PHANTOM (WOLFCAMP) RES. CO., LLC														
RANGER														
WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD
04	22955 X	22955	-0-	-0-	-0-	20327	3	2628	9	Y	2389	2367	0	20 8
05	17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	15386	3	2550	9	Y	2318	2294	0	3 8
06	19300 X	19300	-0-	-0-	-0-	16944	3	2356	9	Y	2142	2158	0	1 8
07	21701 X	21701	-0-	-0-	-0-	19322	3	2379	9	Y	2163	2158	0	1 8
08	20585 X	20585	-0-	-0-	-0-	18203	3	2382	9	Y	2165	2104	0	4 8
09	19021 X	19021	-0-	-0-	-0-	16517	3	2504	9	Y	2276	2347	0	2 8
PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597														
04	24902 X	24902	-0-	-0-	-0-	24001	3	901	9	Y	819	767	0	21 8
05	21917 X	20833	-0-	-1084	-0-	18889	3	1944	9	Y	1767	1770	0	3 8
06	21210 X	20650	-0-	-560	-0-	19137	3	1513	9	Y	1375	1346	0	1 8
07	25730 X	19690	-0-	-6040	-0-	18175	3	1515	9	Y	1377	1397	0	1 8
08	25730 X	18250	-0-	-7480	-0-	16810	3	1440	9	Y	1309	1306	0	3 8
09	24900 X	17993	-0-	-6907	-0-	16586	3	1407	9	Y	1279	1297	0	1 8
PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425														
04	27150 X	6794	-0-	-20356	-0-	4984	3	1810	9	Y	1645	1521	0	5 8
05	28055 X	26808	-0-	-1247	-0-	24794	3	2014	9	Y	1831	1937	0	4 8
06	23730 X	22978	-0-	-752	-0-	21141	3	1837	9	Y	1670	1619	0	1 8
07	24521 X	20406	-0-	-4115	-0-	18787	3	1619	9	Y	1472	1511	0	1 8
08	26815 X	25746	-0-	-1069	-0-	23942	3	1804	9	Y	1640	1616	0	5 8
09	25950 X	23402	-0-	-2548	-0-	21795	3	1607	9	Y	1461	1492	0	2 8
BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345														
04	14490 X	11010	-0-	-3480	-0-	9383	3	1627	9	Y	1479	1366	0	11 8
05	14973 X	14479	-0-	-494	-0-	12445	3	1	4	Y	1848	1978	0	2 8
06	14250 X	13825	-0-	-425	-0-	11865	3	1960	9	Y	1782	1662	0	286
07	14725 X	14137	-0-	-588	-0-	12117	3	2020	9	Y	1836	1915	0	1 8
08	14725 X	14086	-0-	-639	-0-	12157	3	1929	9	Y	1754	1739	0	3 8
09	14541 X	14541	-0-	-0-	-0-	12601	3	1940	9	Y	1764	1817	0	1 8
RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912														
04	29209 X	29209	-0-	-0-	-0-	25582	3	3627	9	Y	3297	3269	0	25 8
05	23323 X	23323	-0-	-0-	-0-	19591	3	3732	9	Y	3393	3360	0	3 8
06	32059 X	32059	-0-	-0-	-0-	28114	3	3945	9	Y	3586	3613	0	1 8
07	32402 X	32402	-0-	-0-	-0-	28794	3	3608	9	Y	3280	3273	0	1 8
08	29866 X	29866	-0-	-0-	-0-	26678	3	3188	9	Y	2898	2815	0	6 8
09	29605 X	29605	-0-	-0-	-0-	26281	3	3324	9	Y	3022	3117	0	3 8

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																
LH MEEKER C21																
WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209																
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
04	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	12799	3	1214	9	N	1104	1030	0	9	8	260
05	14729 X	14729	-0-	-0-	-0-	13472	3	1257	9	N	1143	1221	0	2	8	180
06	16681 X	16681	-0-	-0-	-0-	15475	3	1206	9	N	1096	1130	0			146
07	15148 X	15148	-0-	-0-	-0-	13886	3	1262	9	N	1147	1165	0			128
08	12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	11568	3	1118	9	N	1016	998	0	2	8	144
09	14743 X	14743	-0-	-0-	-0-	13598	3	1145	9	N	1041	1026	0	1	8	158
RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645																
04	T. A.	3411	-0-	3411	22066	3016	3	395	9	Y	359	356	0	3	8	75
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	22066					Y	473	469	0			79
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	22066					Y	813	819	0			73
07	22066 X	-0-	-0-	-22066	-0-					Y	762	761	0			74
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	681	663	0			92
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	559	577	0			74
RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747																
04	21723 X	21723	-0-	-0-	-0-	19031	3	2692	9	Y	2447	2426	0	19	8	18
05	36015 X	36015	-0-	-0-	-0-	32997	3	3018	9	Y	2744	2714	0	6	8	42
06	21398 X	21398	-0-	-0-	-0-	18693	3	2705	9	Y	2459	2477	0	1	8	23
07	24856 X	24856	-0-	-0-	-0-	22373	3	2483	9	Y	2257	2252	0	1	8	27
08	28589 X	28589	-0-	-0-	-0-	26160	3	2429	9	Y	2208	2143	0	6	8	86
09	27949 X	27949	-0-	-0-	-0-	25416	3	2533	9	Y	2303	2376	0	2	8	11
RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730																
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956																
04	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	4500	3	622	9	Y	565	560	0	4	8	1
05	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	5863	3	646	9	Y	587	581	0	1	8	6
06	9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	8628	3	668	9	Y	607	612	0			1
07	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	5570	3	495	9	Y	450	449	0			2
08	6510 X	2340	-0-	-4170	-0-	1901	3	439	9	Y	399	389	0			12
09	9300 X	2150	-0-	-7150	-0-	1636	3	514	9	Y	467	479	0			-0-
RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039																
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC RANGER				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #: B102SL		RRCID -> 284261		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 11114		PERF.11062 - 20851				
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
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #: B301 H		RRCID -> 284429		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 11403		PERF.11674 - 18954				
04	11670 X	9280	-0-	-2390	-0-	8792	3	488 9	Y	444	405 0	12 8				45
05	12059 X	10731	-0-	-1328	-0-	10458	3	273 9	Y	248	273 0	2 8				18
06	12060 X	8950	-0-	-3110	-0-	8426	3	524 9	Y	476	468 0					26
07	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	12197	3	424 9	Y	385	379 0	1 8				31
08	12462 X	11215	-0-	-1247	-0-	10613	3	602 9	Y	547	537 0	3 8				38
09	10380 X	6556	-0-	-3824	-0-	6097	3	459 9	Y	417	408 0	1 8				46
JOLLY				WELL #: 1201BH		RRCID -> 284475		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 10052		PERF.10437 - 17958				
04	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	11274	3	1980 9	Y	1800	1803 0	17 8				96
05	14738 X	14738	-0-	-0-	-0-	12727	3	2011 9	Y	1828	1807 0	2 8				115
06	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	11849	3	1800 9	Y	1636	1630 0					121
07	16391 X	16391	-0-	-0-	-0-	14964	3	1427 9	Y	1297	1358 0	1 8				59
08	17855 X	17855	-0-	-0-	-0-	16795	3	1060 9	Y	964	936 0	1 8				86
09	18603 X	18603	-0-	-0-	-0-	16973	3	1630 9	Y	1482	1485 0	1 8				82
IRON CITY STATE				WELL #: L 05H		RRCID -> 284479		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 10169		PERF.10475 - 18080				
04	76276 X	76276	-0-	-0-	-0-	74120	3	2156 9	Y	1960	1862 0	63 8				145
05	90873 X	90873	-0-	-0-	-0-	87635	3	3238 9	Y	2944	2951 0	12 8				126
06	81619 X	81619	-0-	-0-	-0-	78627	3	2992 9	Y	2720	2648 0	2 8				196
07	87522 X	87522	-0-	-0-	-0-	84121	3	3401 9	Y	3092	3167 0	3 8				118
08	80777 X	80777	-0-	-0-	-0-	77966	3	2811 9	Y	2555	2456 0	15 8				202
09	75924 X	75924	-0-	-0-	-0-	73291	3	2633 9	Y	2394	2422 0	5 8				169
HARRISON STATE C20				WELL #: 1402H		RRCID -> 284480		COMPL. DATE 12/18/2016		TOTAL DEPTH 10984		PERF.11345 - 18298				
04	8310 X	8192	-0-	-118	-0-	6436	3	1756 9	Y	1596	1552 0	5 8				176
05	8897 X	8399	-0-	-498	-0-	6663	3	1736 9	Y	1578	1604 0	1 8				149
06	8610 X	6859	-0-	-1751	-0-	5416	3	1443 9	Y	1312	1350 0					111
07	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-				Y	-0-						111
08	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-				Y	-0-						111
09	8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-				Y	-0-						111
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #: U 04H		RRCID -> 284481		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 10853		PERF.11240 - 20142				
04	12150 X	8302	-0-	-3848	-0-	7455	3	847 9	Y	770	758 0	7 8				65
05	12555 X	11152	-0-	-1403	-0-	9891	3	1261 9	Y	1146	1114 0	2 8				95
06	12150 X	10590	-0-	-1560	-0-	9385	3	1205 9	Y	1095	1146 0					44
07	13208 X	13208	-0-	-0-	-0-	11743	3	1465 9	Y	1332	1251 0					125
08	12245 X	10964	-0-	-1281	-0-	9895	3	1069 9	Y	972	1012 0	3 8				82
09	10800 X	8463	-0-	-2337	-0-	7423	3	1040 9	Y	945	931 0	1 8				95
QUEEN CITY				WELL #: 0302BH		RRCID -> 284491		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 8182		PERF.11365 - 18670				
04	16050 X	12613	-0-	-3437	-0-	11677	3	936 9	N	851	719 0	10 8				338
05	15810 X	15427	-0-	-383	-0-	14312	3	1115 9	N	1014	1037 0	2 8				313
06	14432 X	14432	-0-	-0-	-0-	13490	3	942 9	N	856	803 0					366
07	14782 X	14782	-0-	-0-	-0-	13899	3	883 9	N	803	833 0	1 8				335
08	15438 X	13234	-0-	-2204	-0-	12370	3	864 9	N	785	843 0	3 8				274
09	14940 X	14442	-0-	-498	-0-	13430	3	1012 9	N	920	901 0	1 8				292

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: WARD														
RESOLUTE NATURAL															RES. CO., LLC //CONT.// 703352																													
THUNDER CANYON															WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294																													
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																												
04	60433 X	60433	-0-	-0-	-0-	56100	3	4333	9	Y	3939	3878	0	69	8	339																												
05	54668 X	54668	-0-	-0-	-0-	50895	3	3773	9	Y	3430	3481	0	10	8	278																												
06	44007 X	44007	-0-	-0-	-0-	41562	3	2445	9	Y	2223	2186	0	2	8	313																												
07	44469 X	44469	-0-	-0-	-0-	41253	3	3216	9	Y	2924	2929	0	2	8	306																												
08	47180 X	47180	-0-	-0-	-0-	43969	3	3211	9	Y	2919	2933	0	12	8	280																												
09	46105 X	46105	-0-	-0-	-0-	43138	3	2967	9	Y	2697	2708	0	4	8	265																												
GREAT DIVIDE															WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340																													
04	5400 X	4491	-0-	-909	-0-	3448	3	1043	9	Y	948	971	0	2	8	72																												
05	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	5810	3	913	9	Y	830	866	0			36																												
06	8220 X	3843	-0-	-4377	-0-	3324	3	519	9	Y	472	474	0			34																												
07	8494 X	4283	-0-	-4211	-0-	3918	3	365	9	Y	332	353	0			13																												
08	8494 X	4815	-0-	-3679	-0-	4228	3	587	9	Y	534	504	0			43																												
09	6510 X	4140	-0-	-2370	-0-	3842	3	298	9	Y	271	295	0			19																												
RENEGADE															WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144																													
04	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-																												
05	303 X	303	-0-	-0-	-0-	293	3	10	9	N	9	8	0			1																												
06	330 X	169	-0-	-161	-0-	169	3			N	-0-	1	0			-0-																												
07	341 X	60	-0-	-281	-0-	60	3			N	-0-					-0-																												
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-																												
09	330 X	14	-0-	-316	-0-	14	3			N	-0-					-0-																												
STEAMWORKS															WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760																													
04	3090 X	1233	-0-	-1857	-0-	559	3	674	9	Y	613	586	0	1	8	101																												
05	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	3458	3	688	9	Y	625	666	0	1	8	59																												
06	3480 X	2718	-0-	-762	-0-	2275	3	443	9	Y	403	404	0			58																												
07	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	3746	3	716	9	Y	651	641	0			68																												
08	4154 X	4005	-0-	-149	-0-	3466	3	539	9	Y	490	501	0	1	8	56																												
09	4020 X	3792	-0-	-228	-0-	3224	3	568	9	Y	516	515	0			57																												
RENEGADE															WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613																													
04	14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	13535	3	666	9	N	605	614	0	14	8	97																												
05	15621 X	15621	-0-	-0-	-0-	14809	3	812	9	N	738	777	0	2	8	56																												
06	14970 X	3479	-0-	-11491	-0-	3272	3	207	9	N	188	165	0			79																												
07	15469 X	8468	-0-	-7001	-0-	7995	3	473	9	N	430	439	0			70																												
08	15624 X	10411	-0-	-5213	-0-	9676	3	735	9	N	668	686	0	2	8	50																												
09	15163 X	15163	-0-	-0-	-0-	14196	3	967	9	N	879	871	0	1	8	57																												
HARPOON															WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040																													
04	21450 X	16180	-0-	-5270	-0-	14731	3	1449	9	Y	1317	1277	0	15	8	100																												
05	23387 X	23387	-0-	-0-	-0-	21020	3	2367	9	Y	2152	2156	0	4	8	92																												
06	22050 X	14443	-0-	-7607	-0-	13198	3	1245	9	Y	1132	1142	0			82																												
07	23608 X	23608	-0-	-0-	-0-	21311	3	2297	9	Y	2088	2089	0	1	8	80																												
08	23374 X	17855	-0-	-5519	-0-	15905	3	1950	9	Y	1773	1708	0	4	8	141																												
09	22620 X	19965	-0-	-2655	-0-	17917	3	2048	9	Y	1862	1869	0	2	8	132																												
RENEGADE															WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982																													
04	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	5206	3	1253	9	N	1139	1033	0	5	8	187																												
05	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	7809	3	1631	9	N	1483	1557	0	1	8	112																												
06	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4081	3	571	9	N	519	413	0			218																												
07	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	7135	3	914	9	N	831	914	0			135																												
08	15471 X	15471	-0-	-0-	-0-	13363	3	2108	9	N	1916	1906	0	2	8	143																												
09	11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	9757	3	2167	9	N	1970	1984	0	1	8	128																												

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															
THUNDER CANYON															
WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040															
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
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
FLYING DOG													WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833		
04	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2649	3	29	9	Y	26	29	0	2 8	2
05	2511 X	1743	-0-	-768	-0-	1622	3	121	9	Y	110	107	0		5
06	7260 X	1329	-0-	-5931	-0-	1089	3	240	9	Y	218	207	0		16
07	7502 X	2264	-0-	-5238	-0-	2209	3	55	9	Y	50	64	0		2
08	7502 X	2378	-0-	-5124	-0-	2375	3	3	9	Y	3	5	0		-0-
09	2670 X	1254	-0-	-1416	-0-	1135	3	119	9	Y	108	100	0		8
UINTA													WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614		
04	11250 X	6774	-0-	-4476	-0-	6018	3	756	9	Y	687	661	0	3 8	74
05	13764 X	10672	-0-	-3092	-0-	9554	3	1118	9	Y	1016	1006	0	1 8	83
06	13320 X	12595	-0-	-725	-0-	11693	3	902	9	Y	820	805	0		98
07	13764 X	13752	-0-	-12	-0-	12799	3	953	9	Y	866	886	0		78
08	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	11570	3	746	9	Y	678	659	0	2 8	95
09	15347 X	15347	-0-	-0-	-0-	14332	3	1015	9	Y	923	963	0	1 8	54
SANDLOT STATE													WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035		
04	11040 X	10270	-0-	-770	-0-	9976	3	294	9	Y	267	257	0	8 8	15
05	12245 X	9770	-0-	-2475	-0-	9568	3	202	9	Y	184	193	0	1 8	5
06	11850 X	5557	-0-	-6293	-0-	5510	3	47	9	Y	43	46	0		2
07	12245 X	6236	-0-	-6009	-0-	6184	3	52	9	Y	47	46	0		3
08	11315 X	8235	-0-	-3080	-0-	8200	3	35	9	Y	32	31	0	2 8	2
09	18629 X	18629	-0-	-0-	-0-	18605	3	24	9	Y	22	22	0	1 8	1
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT													WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
NORTH GOAT 2 UNIT													WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT													WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		RES. CO., LLC		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL				//CONT.//	703352													
JAMES 02				WELL #:	1404	RRCID -> 284703		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL	DEPTH 12114	PERF.10378 - 11882						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARRISON STATE C20						WELL #:	1401	RRCID -> 284716		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL	DEPTH 16615	PERF.10446 - 12178				
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	1447	3	241	9	Y	219	209	0	1	8	24
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	1377	3	219	9	Y	199	204	0			19
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	3	173	9	Y	157	163	0			13
07	1736	N	79	-0-	-1657	-0-	-0-	64	3	15	9	Y	14					27
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-	-0-					Y	-0-					27

STEAMWORKS						WELL #:	0304H	RRCID -> 284719		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL	DEPTH 10545	PERF.10900 - 18275				
04	15960	X	13293	-0-	-2667	-0-	-0-	11873	3	1420	9	Y	1291	1238	0	12	8	210
05	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	-0-	13339	3	2017	9	Y	1834	1869	0	2	8	173
06	14430	X	12106	-0-	-2324	-0-	-0-	10688	3	1418	9	Y	1289	1276	0			186
07	14911	X	14552	-0-	-359	-0-	-0-	12652	3	1900	9	Y	1727	1732	0			181
08	15345	X	14782	-0-	-563	-0-	-0-	12928	3	1854	9	Y	1685	1671	0	2	8	193
09	14850	X	13919	-0-	-931	-0-	-0-	12214	3	1705	9	Y	1550	1572	0	1	8	170

SANDLOT STATE						WELL #:	U 03H	RRCID -> 284864		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL	DEPTH 10291	PERF.10749 - 17041				
04	T. A.		9815	-0-	9815	30617	9789	3	26	9	Y	24	16	0	8	8	1	
05	T. A.		6248	-0-	6248	36865	6149	3	99	9	Y	90	88	0	1	8	2	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	36865					Y	143	139	0			6	
07	38286	X	1421	-0-	-36865	-0-	1250	3	171	9	Y	155	151	0			10	
08	T. A.		11976	-0-	11976	11896	11896	3	80	9	Y	73	77	0	2	8	4	
09	T. A.		9884	-0-	9884	21860	9875	3	9	9	Y	8	11	0	1	8	-0-	

SANDLOT STATE						WELL #:	L 02H	RRCID -> 284869		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL	DEPTH 10474	PERF.10975 - 17254				
04	19020	X	15643	-0-	-3377	-0-	-0-	15612	3	31	9	Y	28	15	0	13	8	1
05	19654	X	2777	-0-	-16877	-0-	-0-	2741	3	36	9	Y	33	33	0			1
06	18810	X	93	-0-	-18717	-0-	-0-	61	3	32	9	Y	29	29	0			1
07	19437	X	118	-0-	-19319	-0-	-0-	54	3	64	9	Y	58	55	0			4
08	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-	-0-					Y	265	254	0			15
09	15630	X	13350	-0-	-2280	-0-	-0-	12972	3	378	9	Y	344	349	0	1	8	9

SMR						WELL #:	U 08H	RRCID -> 284894		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL	DEPTH 10832	PERF.11022 - 20516				
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	-0-	3299	3	1091	9	N	992	968	0	4	8	25
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	-0-	4496	3	397	9	N	361	369	0	1	8	16
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	-0-	4033	3	913	9	N	830	800	0			46
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	-0-	5017	3	1018	9	N	925	927	0			44
08	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	-0-	5029	3	662	9	N	602	618	0	1	8	27
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	-0-	6661	3	1294	9	N	1176	1156	0	1	8	46

SANDLOT STATE						WELL #:	B103SL	RRCID -> 284895		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL	DEPTH 10662	PERF.10928 - 17385				
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
SMR														
WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804														
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	EOM BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
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-
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162														
04	25273	X	25273	-0-	-0-	-0-	20797	3	4476	9	N	4069	4051 0	19 8 101
05	26100	X	26100	-0-	-0-	-0-	21426	3	4674	9	N	4249	4156 0	3 8 191
06	20984	X	20984	-0-	-0-	-0-	17509	3	3475	9	N	3159	3174 0	176
07	25773	X	25773	-0-	-0-	-0-	21559	3	4214	9	N	3831	3823 0	1 8 183
08	29818	X	29818	-0-	-0-	-0-	25823	3	3995	9	N	3632	3649 0	5 8 161
09	36507	X	36507	-0-	-0-	-0-	32765	3	3742	9	N	3402	3426 0	3 8 134
SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096														
04	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12352	3	455	9	Y	414	400 0	10 8 23
05	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	15924	3	920	9	Y	836	836 0	2 8 21
06	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	21111	3	1063	9	Y	966	943 0	1 8 43
07	25907	X	25907	-0-	-0-	-0-	24782	3	1125	9	Y	1023	1001 0	1 8 64
08	32956	X	32956	-0-	-0-	-0-	31943	3	1013	9	Y	921	925 0	7 8 53
09	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	10736	3	627	9	Y	570	607 0	1 8 15
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
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-
HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201														
04	2640	X	570	-0-	-2070	-0-	568	3	2	9	Y	2	2 0	-0-
05	2976	X	1868	-0-	-1108	-0-	1868	3			Y	-0-		-0-
06	2880	X	2235	-0-	-645	-0-	2231	3	4	9	Y	4	4 0	-0-
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3713	3	13	9	Y	12	12 0	-0-
08	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-		-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	2878	3	397	9	Y	361	335 0	26
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225														
04	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	17038	3	3515	9	N	3195	3187 0	15 8 79
05	27830	X	27830	-0-	-0-	-0-	22933	3	4897	9	N	4452	4328 0	3 8 200
06	27882	X	27882	-0-	-0-	-0-	23776	3	4106	9	N	3733	3724 0	1 8 208
07	29747	X	29747	-0-	-0-	-0-	25717	3	4030	9	N	3664	3696 0	1 8 175
08	29114	X	29114	-0-	-0-	-0-	25529	3	3585	9	N	3259	3284 0	5 8 145
09	36225	X	36225	-0-	-0-	-0-	32569	3	3656	9	N	3324	3335 0	3 8 131

PHANTOM (WOLFCAMP)															CAPACITY					CNTY: WARD									
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352														
SOUTH MITRE 2 UNIT															WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
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-									

SOUTH MITRE 2 UNIT															WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255														
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
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-									

SANDLOT STATE															WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049														
04	19172	X		19172	-0-	-0-	-0-	18057	3	1115	9	Y	1014	992	0		15	8		57									
05	22136	X		22136	-0-	-0-	-0-	21255	3	881	9	Y	801	835	0		3	8		20									
06	15064	X		15064	-0-	-0-	-0-	14427	3	637	9	Y	579	573	0					26									
07	17023	X		17023	-0-	-0-	-0-	16321	3	702	9	Y	638	623	0		1	8		40									
08	15003	X		15003	-0-	-0-	-0-	14350	3	653	9	Y	594	597	0		3	8		34									
09	12795	X		12795	-0-	-0-	-0-	11936	3	859	9	Y	781	794	0		1	8		20									

SANDLOT STATE															WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430														
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-									
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-									
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-									
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-									
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-									
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-									

NORTH GOAT 2 UNIT															WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490														
04	12990	X		8817	-0-	-4173	-0-	7425	3	1392	9	Y	1265	1253	0		11	8		163									
05	13423	X		9071	-0-	-4352	-0-	7799	3	1272	9	Y	1156	1178	0		2	8		139									
06	12990	X		10397	-0-	-2593	-0-	8821	3	1576	9	Y	1433	1427	0					145									
07	12882	X		12882	-0-	-0-	-0-	11141	3	1741	9	Y	1583	1580	0					148									
08	12400	X		10724	-0-	-1676	-0-	9445	3	1279	9	Y	1163	1114	0		2	8		195									
09	10973	X		10973	-0-	-0-	-0-	9484	3	1489	9	Y	1354	1359	0		1	8		189									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT															WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910														
04	34830	X		34830	-0-	-0-	-0-	31625	3	3205	9	Y	2914	2786	0		32	8		246									
05	42401	X		42401	-0-	-0-	-0-	38382	3	4019	9	Y	3654	3590	0		6	8		304									
06	35509	X		35509	-0-	-0-	-0-	32287	3	3222	9	Y	2929	3114	0		1	8		118									
07	26361	X		26361	-0-	-0-	-0-	24139	3	2222	9	Y	2020	1947	0		1	8		190									
08	24914	X		24914	-0-	-0-	-0-	22800	3	2114	9	Y	1922	1942	0		7	8		163									
09	17957	X		17957	-0-	-0-	-0-	16124	3	1833	9	Y	1666	1660	0		2	8		167									

SANDLOT STATE															WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054														
04	17742	X		17742	-0-	-0-	-0-	16706	3	1036	9	Y	942	918	0		14	8		53									
05	22377	X		22377	-0-	-0-	-0-	21112	3	1265	9	Y	1150	1171	0		3	8		29									
06	22235	X		22235	-0-	-0-	-0-	20779	3	1456	9	Y	1324	1293	0		1	8		59									
07	17967	X		17967	-0-	-0-	-0-	16486	3	1481	9	Y	1346	1320	0		1	8		84									
08	16368	X		16368	-0-	-0-	-0-	15030	3	1338	9	Y	1216	1226	0		3	8		71									
09	27484	X		27484	-0-	-0-	-0-	25699	3	1785	9	Y	1623	1650	0		2	8		42									

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC			//CONT.//		703352										
SANDLOT STATE			WELL #:		B107SL	RRCID ->	285785	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL	DEPTH	10773	PERF.11166	- 17498	
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
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT			WELL #:		C207SL	RRCID ->	285843	COMPL. DATE	11/25/2017	TOTAL	DEPTH	11590	PERF.11709	- 21112	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANDLOT STATE			WELL #:		B105SL	RRCID ->	285869	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL	DEPTH	10633	PERF.11150	- 17431	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANDLOT STATE			WELL #:		L 06H	RRCID ->	285898	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL	DEPTH	10506	PERF.11055	- 17259	
04	15870 X	13803	-0-	-2067	-0-	13364	3	439 9	Y	399	384 0		11 8		22
05	16399 X	13270	-0-	-3129	-0-	13156	3	114 9	Y	104	121 0		2 8		3
06	15660 X	12092	-0-	-3568	-0-	11089	3	1003 9	Y	912	874 0				41
07	16182 X	13147	-0-	-3035	-0-	11992	3	1155 9	Y	1050	1025 0				66
08	16809 X	16809	-0-	-0-	-0-	15824	3	985 9	Y	895	906 0		3 8		52
09	13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	13416	3	405 9	Y	368	410 0		1 8		9

SANDLOT STATE			WELL #:		L 10H	RRCID ->	286196	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL	DEPTH	10536	PERF.10945	- 16969	
04	20280 X	20242	-0-	-38	-0-	19915	3	327 9	Y	297	277 0		17 8		16
05	20956 X	18052	-0-	-2904	-0-	17797	3	255 9	Y	232	240 0		2 8		6
06	21210 X	2301	-0-	-18909	-0-	2229	3	72 9	Y	65	68 0				3
07	21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-				Y	62	61 0				4
08	21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-				Y	100	98 0				6
09	24087 X	24087	-0-	-0-	-0-	23580	3	507 9	Y	461	453 0		2 8		12

SANDLOT STATE			WELL #:		L 08H	RRCID ->	286500	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL	DEPTH	10507	PERF.10963	- 16928	
04	13560 X	12015	-0-	-1545	-0-	11621	3	394 9	Y	358	344 0		10 8		20
05	14012 X	13999	-0-	-13	-0-	13569	3	430 9	Y	391	399 0		2 8		10
06	13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	13232	3	352 9	Y	320	316 0				14
07	14897 X	14897	-0-	-0-	-0-	14523	3	374 9	Y	340	333 0				21
08	20039 X	20039	-0-	-0-	-0-	19689	3	350 9	Y	318	317 0		4 8		18
09	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	14289	3	516 9	Y	469	474 0		1 8		12

UB			WELL #:		C108H	RRCID ->	286501	COMPL. DATE	02/06/2019	TOTAL	DEPTH	11133	PERF.11451	- 19205	
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-					-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	39	3	22 9	Y	20	18 0				2
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	9	10 0				1
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	13	13 0				1
08	217 X	61	-0-	-156	-0-	40	3	21 9	Y	19	17 0				3
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				Y	99	96 0				3

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352																	
IRON CITY STATE WELL #: C105SL RRCID -> 286502 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10907 - 18668																	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHORT YUENGLING																	
						WELL #: B101H	RRCID -> 286503	COMPL. DATE 12/23/2018	TOTAL	DEPTH 10448	PERF.10835	- 15939					
04	33810	X		33810	-0-	-0-	-0-	32286	3	1524	9	Y	1385	1428	0	38 8	72
05	34875	X		33112	-0-	-1763	-0-	31535	3	1577	9	Y	1434	1410	0	6 8	90
06	34410	X		30515	-0-	-3895	-0-	29154	3	1361	9	Y	1237	1235	0	1 8	91
07	35557	X		25287	-0-	-10270	-0-	24014	3	1273	9	Y	1157	1194	0	1 8	53
08	35557	X		29276	-0-	-6281	-0-	26877	3	2399	9	Y	2181	2033	0	7 8	194
09	33810	X		27044	-0-	-6766	-0-	25337	3	1707	9	Y	1552	1658	0	2 8	86
SANDLOT STATE																	
						WELL #: L 12H	RRCID -> 286504	COMPL. DATE 11/21/2018	TOTAL	DEPTH 10516	PERF.10866	- 16981					
04	12540	X		12242	-0-	-298	-0-	11949	3	293	9	Y	266	253	0	10 8	15
05	20035	X		20035	-0-	-0-	-0-	19781	3	254	9	Y	231	237	0	3 8	6
06	24182	X		24182	-0-	-0-	-0-	23985	3	197	9	Y	179	176	0	1 8	8
07	26619	X		26619	-0-	-0-	-0-	26412	3	207	9	Y	188	183	0	1 8	12
08	35473	X		35473	-0-	-0-	-0-	35279	3	194	9	Y	176	171	0	7 8	10
09	25068	X		25068	-0-	-0-	-0-	24853	3	215	9	Y	195	198	0	2 8	5
SANDLOT STATE																	
						WELL #: U 11H	RRCID -> 286505	COMPL. DATE 11/21/2018	TOTAL	DEPTH 10362	PERF.10728	- 16866					
04	19951	X		19951	-0-	-0-	-0-	18719	3	1232	9	Y	1120	1094	0	16 8	63
05	25064	X		25064	-0-	-0-	-0-	24105	3	959	9	Y	872	910	0	3 8	22
06	22804	X		22804	-0-	-0-	-0-	22671	3	133	9	Y	121	137	0	1 8	5
07	23078	X		23078	-0-	-0-	-0-	22960	3	118	9	Y	107	104	0	1 8	7
08	18082	X		18082	-0-	-0-	-0-	17303	3	779	9	Y	708	670	0	4 8	41
09	33087	X		33087	-0-	-0-	-0-	31554	3	1533	9	Y	1394	1397	0	2 8	36
BOUCHER 2																	
						WELL #: C102H	RRCID -> 286506	COMPL. DATE 02/12/2019	TOTAL	DEPTH 11201	PERF.11480	- 19114					
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	14	0		4
05		775 X		25	-0-	-750	-0-		8 4	17 9	Y	15	18	0			1
06		750 X		-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-		1 0			-0-
07		775 X		-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
SANDLOT STATE																	
						WELL #: B111SL	RRCID -> 286509	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL	DEPTH 10802	PERF.11302	- 17189					
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SANDLOT STATE																	
						WELL #: U 09H	RRCID -> 286543	COMPL. DATE 11/20/2018	TOTAL	DEPTH 10336	PERF.10863	- 16747					
04		18 N		18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-				-0-
05		3100 N		6272	-0-	3172	3172	5533	3	739	9	Y	672	654	0	1 8	17
06		3000 N		8582	-0-	5582	8754	7749	3	833	9	Y	757	740	0		34
07		3100 N		9439	-0-	6339	15093	8551	3	888	9	Y	807	791	0		50
08		29603 X		14510	-0-	-15093	-0-	13844	3	666	9	Y	605	617	0	3 8	35
09		27669 X		27669	-0-	-0-	-0-	26928	3	741	9	Y	674	690	0	2 8	17

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD											
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352																	
EAST CAPOTE		WELL #:		B101H		RRCID ->		286562		COMPL. DATE		04/22/2019		TOTAL		DEPTH		11149		PERF.11241 - 15971	
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						
04		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	3667	3	625	9	Y	568	549 0	5 8	57						
05		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3180	3	777	9	Y	706	662 0	1 8	100						
06		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	3709	3	538	9	Y	489	516 0		73						
07		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4000	3	442	9	Y	402	431 0		44						
08		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	3988	3	576	9	Y	524	501 0	1 8	66						
09		4290 X	2188	-0-	-2102	-0-	1873	3	315	9	Y	286	257 0		95						

SANDLOT STATE		WELL #:		B109SL		RRCID ->		286584		COMPL. DATE		11/18/2018		TOTAL		DEPTH		10823		PERF.11250 - 17235	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						

WEST CAPOTE		WELL #:		B107H		RRCID ->		286652		COMPL. DATE		02/18/2019		TOTAL		DEPTH		11132		PERF.11194 - 15980	
04		18360 X	15280	-0-	-3080	-0-	13912	3	1368	9	Y	1244	1256 0	14 8	125						
05		18972 X	15908	-0-	-3064	-0-	14437	3	1471	9	Y	1337	1270 0	2 8	190						
06		18030 X	14586	-0-	-3444	-0-	13384	3	1202	9	Y	1093	1119 0		164						
07		17453 X	15066	-0-	-2387	-0-	13979	3	1087	9	Y	988	1043 0		109						
08		17453 X	14548	-0-	-2905	-0-	13319	3	1229	9	Y	1117	1083 0	3 8	140						
09		15390 X	8724	-0-	-6666	-0-	7888	3	836	9	Y	760	648 0	1 8	251						

SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		16H		RRCID ->		287200		COMPL. DATE		04/16/2020		TOTAL		DEPTH		10566		PERF.10743 - 20420	
04		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	5948	3	1042	9	N	947	927 0	4 8	88						
05		11362 X	11362	-0-	-0-	-0-	9620	3	1742	9	N	1584	1500 0	1 8	171						
06		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	4908	3	703	9	N	639	773 0		37						
07		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	4769	3	883	9	N	803	796 0		44						
08		6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	5225	3	948	9	N	862	830 0	1 8	75						
09		6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	5389	3	1082	9	N	984	975 0		84						

SANDLOT STATE		WELL #:		L 15H		RRCID ->		288008		COMPL. DATE		04/09/2019		TOTAL		DEPTH		10549		PERF.10802 - 17147	
04		51687 X	51687	-0-	-0-	-0-	50060	3	1627	9	Y	1479	1422 0	42 8	82						
05		72420 X	72420	-0-	-0-	-0-	70104	3	2316	9	Y	2105	2125 0	9 8	53						
06		67614 X	67614	-0-	-0-	-0-	66442	3	1172	9	Y	1065	1069 0	2 8	47						
07		74570 X	74570	-0-	-0-	-0-	73320	3	1250	9	Y	1136	1110 0	2 8	71						
08		38102 X	38102	-0-	-0-	-0-	37049	3	1053	9	Y	957	965 0	8 8	55						
09		39668 X	39668	-0-	-0-	-0-	38056	3	1612	9	Y	1465	1479 0	3 8	38						

SANDLOT STATE		WELL #:		B113SL		RRCID ->		288009		COMPL. DATE		04/15/2019		TOTAL		DEPTH		10823		PERF.11047 - 16613	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						

SANDLOT STATE		WELL #:		U 13H		RRCID ->		288010		COMPL. DATE		04/16/2019		TOTAL		DEPTH		10372		PERF.10630 - 16928	
04		33309 X	33309	-0-	-0-	-0-	32559	3	750	9	Y	682	648 0	27 8	37						
05		35686 X	35686	-0-	-0-	-0-	34502	3	1184	9	Y	1076	1081 0	5 8	27						
06		35538 X	35538	-0-	-0-	-0-	35081	3	457	9	Y	415	423 0	1 8	18						
07		39395 X	39395	-0-	-0-	-0-	38915	3	480	9	Y	436	426 0	1 8	27						
08		37785 X	37785	-0-	-0-	-0-	37462	3	323	9	Y	294	296 0	8 8	17						
09		11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	10967	3	175	9	Y	159	171 0	1 8							

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL SOUTH ELEPHANT				//CONT.// WELL #:		71052 900 703352 14H		ASSOCIATED RRCID -> 288283		CAPACITY COMPL. DATE 12/02/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04 05	23940 25854	X X	22138 22138	-0- -0-	-1802 -2716	-0- -0-	19789 20595	3 3	2349 1	9 4	Y Y	2135 2311	2178 2204	0 0	25 4	8 8	176 279		
06	25020	X	20932	-0-	-4088	-0-	2542 18895	9 3	1	4	Y	1851	1915	0	1	8	214		
07 08	25854 25017	X X	22802 20556	-0- -0-	-3052 -4461	-0- -0-	2036 20582	9 3	2220 1	9 4	Y Y	2018 2196	2052 2115	0 0	1 5	8 8	179 255		
09	22405	X	22405	-0-	-0-	-0-	2416 19754	9 3	1	4	Y	2409	2323	0	2	8	339		
							2650	9											
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:		15H	RRCID -> 288552		COMPL. DATE 12/08/2019				TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645						
04 05 06 07 08 09	7710 7781 7530 7781 7409 6930	X X X X X X	6860 7147 6520 7067 6258 3920	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-850 -634 -1010 -714 -1151 -3010	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	5830 6002 5589 6092 5283 3278	3 3 3 3 3 3	1030 1145 931 975 975 642	9 9 9 9 9 9	Y Y Y Y Y Y	936 1041 846 886 886 584	953 991 874 905 861 605	0 0 0 0 0 0	6 1 1 1 1 1	8 8 8 8 8 8	77 126 98 79 103 82		
SANDLOT STATE				WELL #:		C115SL	RRCID -> 288633		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620						
04 05 06 07 08 09	0 0 0 0 0 0	Z Z Z Z Z Z	NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					Y Y Y Y Y Y	NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT					-0- -0- -0- -0- -0- -0-		
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:		16H	RRCID -> 288664		COMPL. DATE 12/04/2019				TOTAL DEPTH 11178 PERF.11269 - 18237						
04 05 06 07 08 09	14220 14694 14100 14595 13857 13140	X X X X X X	13144 13468 12924 14595 12734 7517	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-1076 -1226 -1176 -0- -1123 -5623	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	12059 12146 11776 13423 11575 6732	3 3 3 3 3 3	1085 1322 1148 1172 1159 785	9 9 9 9 9 9	Y Y Y Y Y Y	986 1292 1044 1065 1054 714	991 1136 1068 1091 1024 735	0 0 0 0 0 0	13 2 2 2 2 1	8 8 8 8 8 8	81 145 121 95 123 101		
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:		11H	RRCID -> 288680		COMPL. DATE 12/08/2019				TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194						
04 05 06 07 08 09	28500 29791 28830 29791 27342 26761	X X X X X X	26457 26309 25084 23617 25384 26761	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-2043 -3482 -3746 -6174 -1958 -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	23567 2883 23316 2984 22350 2727 20942 2674 22850 2530 24155 2599	3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9	7 9 7 1 4 7	4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4	Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y	2621 2713 2479 2431 2300 2363	2541 2659 2519 2386 2247 2312	0 0 0 0 0 0	29 5 1 1 7 3	8 8 8 8 8 8	156 205 164 208 254 302		

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD									
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																								
NORTH ELEPHANT 2 UNIT																								
WELL #: 12H															RRCID -> 289056									
															COMPL. DATE 12/06/2019									
															TOTAL DEPTH 11145									
															PERF.11329 - 21085									
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	AMT	CODE	BALANCE									
04	15210 X	14328	-0-	-882	-0-	12477	3	4	4	Y	1679	1632	0	20 8	100									
05	15717 X	15206	-0-	-511	-0-	1847	9	5	4	Y	1739	1705	0	2 8	132									
06	15210 X	14934	-0-	-276	-0-	13288	3	4	4	Y	1598	1624	0		106									
07	15717 X	15646	-0-	-71	-0-	1913	9	1	4	Y	1621	1587	0	1 8	139									
08	15283 X	15273	-0-	-10	-0-	13172	3	3	4	Y	1414	1394	0	3 8	156									
09	15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	1758	9	4	4	Y	1491	1455	0	1 8	191									
						13862	3																	
						1783	9																	
						13715	3																	
						1555	9																	
						13699	3																	
						1640	9																	
NORTH ELEPHANT 2 UNIT															WELL #: 13H									
															RRCID -> 289057									
															COMPL. DATE 12/06/2019									
															TOTAL DEPTH 11204									
															PERF.11296 - 21225									
04	20760 X	18912	-0-	-1848	-0-	16951	3	5	4	Y	1778	1738	0	15 8	106									
05	21886 X	19334	-0-	-2552	-0-	1956	9	7	4	Y	1860	1822	0	3 8	141									
06	21180 X	17928	-0-	-3252	-0-	17281	3	5	4	Y	1733	1758	0	1 8	115									
07	21886 X	19799	-0-	-2087	-0-	2046	9	1	4	Y	1928	1877	0	1 8	165									
08	21235 X	19084	-0-	-2151	-0-	16017	3	3	4	Y	1707	1679	0	4 8	189									
09	18900 X	18455	-0-	-445	-0-	1906	9	5	4	Y	1735	1701	0	1 8	222									
						17677	3																	
						2121	9																	
						17203	3																	
						1878	9																	
						16541	3																	
						1909	9																	
SOUTH GOAT 2 UNIT															WELL #: 15H									
															RRCID -> 289239									
															COMPL. DATE 04/09/2020									
															TOTAL DEPTH 10984									
															PERF.10984 - 19608									
04	8370 X	6438	-0-	-1932	-0-	5158	3	1280	9	N	1164	1116	0	5 8	108									
05	10478 X	1090	-0-	-9388	-0-	317	3	773	9	N	703	735	0		76									
06	12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	10211	3	2428	9	N	2207	2155	0		128									
07	12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	10478	3	2133	9	N	1939	1961	0		106									
08	10819 X	10510	-0-	-309	-0-	8674	3	1836	9	N	1669	1627	0	2 8	146									
09	10620 X	8807	-0-	-1813	-0-	7209	3	1598	9	N	1453	1474	0	1 8	124									
ARMSTRONG 16															WELL #: 1									
															RRCID -> 289347									
															COMPL. DATE 03/10/2012									
															TOTAL DEPTH 11173									
															PERF. 9514 - 10996									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60									
SOUTH GOAT 2 UNIT															WELL #: 17H									
															RRCID -> 289375									
															COMPL. DATE 04/09/2020									
															TOTAL DEPTH 11266									
															PERF.11876 - 20987									
04	39420 X	35560	-0-	-3860	-0-	31528	3	4032	9	N	3665	3494	0	35 8	337									
05	39928 X	36143	-0-	-3785	-0-	32525	3	3618	9	N	3289	3266	0	6 8	354									
06	37950 X	35374	-0-	-2576	-0-	31314	3	4060	9	N	3691	3830	0	1 8	214									
07	38626 X	35487	-0-	-3139	-0-	31760	3	3727	9	N	3388	3414	0	2 8	186									
08	36735 X	34779	-0-	-1956	-0-	31180	3	3599	9	N	3272	3160	0	12 8	286									
09	35550 X	34288	-0-	-1262	-0-	30611	3	3677	9	N	3343	3341	0	4 8	284									

PHANTOM (WOLFCAMP)																
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																
NORTH GOAT 2 UNIT																
WELL #: 13H RRCID -> 289437 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE	
04	37187 X	37187	-0-	-0-	-0-	31671	3	16	4	N	5000	4726	0	30	8	339
05	40355 X	40355	-0-	-0-	-0-	5500	9									
06	33804 X	33804	-0-	-0-	-0-	34350	3	161	4	N	5313	5360	0	5	8	287
07	37714 X	37714	-0-	-0-	-0-	5844	9									
08	36431 X	36431	-0-	-0-	-0-	29910	3	20	4	N	3522	3588	0	1	8	220
09	33693 X	33693	-0-	-0-	-0-	3874	9									
						34099	3	6	4	N	3281	3309	0	1	8	191
						3609	9									
						33057	3	12	4	N	3056	3038	0	8	8	201
						3362	9									
						30310	3	40	4	N	3039	3077	0	3	8	160
						3343	9									
NORTH GOAT 2 UNIT																
WELL #: 11H RRCID -> 289544 COMPL. DATE 04/14/2020 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652																
04	43711 X	43711	-0-	-0-	-0-	39335	3	20	4	N	3960	3763	0	44	8	267
05	44454 X	44454	-0-	-0-	-0-	4356	9									
06	40969 X	40969	-0-	-0-	-0-	39926	3	188	4	N	3945	3992	0	7	8	213
07	45105 X	45105	-0-	-0-	-0-	4340	9									
08	45022 X	45022	-0-	-0-	-0-	35926	3	24	4	N	4563	4490	0	1	8	285
09	43468 X	43468	-0-	-0-	-0-	5019	9									
						39203	3	6	4	N	5360	5332	0	2	8	311
						5896	9									
						39394	3	14	4	N	5104	5068	0	11	8	336
						5614	9									
						38204	3	50	4	N	4740	4823	0	4	8	249
						5214	9									
ARMSTRONG 14																
WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
NORTH GOAT 2 UNIT																
WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060																
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT																
WELL #: L 07H RRCID -> 289763 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434																
04	9750 X	7943	-0-	-1807	-0-	6705	3	1238	9	N	1125	886	0	7	8	343
05	10075 X	7489	-0-	-2586	-0-	6218	3	1271	9	N	1155	1237	0	1	8	260
06	9750 X	8885	-0-	-865	-0-	7353	3	1532	9	N	1393	1391	0			262
07	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	7986	3	1615	9	N	1468	1426	0			304
08	9424 X	7736	-0-	-1688	-0-	6355	3	1381	9	N	1255	1349	0	1	8	209
09	8880 X	7572	-0-	-1308	-0-	6185	3	1387	9	N	1261	1325	0			145

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
UINTA														
WELL #: 0204H RRCID -> 289766 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	10530 X	6152	-0-	-4378	-0-	5222 3	930 9	Y	845	801 0		3 8		91
05	10075 X	9319	-0-	-756	-0-	8102 3	1217 9	Y	1106	1106 0		1 8		90
06	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	9111 3	803 9	Y	730	733 0				87
07	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	9432 3	827 9	Y	752	772 0				67
08	9331 X	8397	-0-	-934	-0-	7797 3	600 9	Y	545	534 0		1 8		77
09	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	10804 3	1428 9	Y	1298	1298 0		1 8		76
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: 2101H RRCID -> 289768 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580														
04	6600 X	3941	-0-	-2659	-0-	2787 3	1154 9	N	1049	805 0		3 8		321
05	6820 X	5234	-0-	-1586	-0-	3798 3	1436 9	N	1305	1331 0		1 8		294
06	6600 X	5529	-0-	-1071	-0-	4246 3	1283 9	N	1166	1241 0				219
07	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	5195 3	1356 9	N	1233	1197 0				255
08	5239 X	4806	-0-	-433	-0-	3794 3	1012 9	N	920	1021 0		1 8		153
*09	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	4999 3	1275 9	N	1159	1178 0				134
JAMES 02 WELL #: 1401H RRCID -> 289769 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					134
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					134
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					134
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					134
ARMSTRONG 14 WELL #: 1 RRCID -> 289984 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
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-
CAPPLETON WEST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290161 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10618 - 19172														
04	36030 X	22254	-0-	-13776	-0-	20466 3	1788 9	Y	1625	1584 0				117
05	38656 X	38656	-0-	-0-	-0-	34228 3	4428 9	Y	4025	4046 0				96
06	37708 X	37708	-0-	-0-	-0-	33678 3	4030 9	Y	3664	3695 0				65
07	39868 X	39868	-0-	-0-	-0-	35136 3	4732 9	Y	4302	4268 0				99
08	39383 X	39383	-0-	-0-	-0-	35195 3	4188 9	Y	3807	3851 0				55
09	37710 X	28998	-0-	-8712	-0-	27108 3	1890 9	Y	1718	1766 0				7
NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770														
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
CAPPLETON EAST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10894 - 20523														
04	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	1544 3	1283 9	Y	1166	1152 0				84
05	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	2880 3	1327 9	Y	1206	1261 0				29
06	4890 X	4684	-0-	-206	-0-	2981 3	1703 9	Y	1548	1550 0				27
07	5053 X	3643	-0-	-1410	-0-	2808 3	835 9	Y	759	769 0				17
08	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	2043 3	1451 9	Y	1319	1317 0				19
09	2640 X	1122	-0-	-1518	-0-	748 3	374 9	Y	340	358 0				1

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																			
CAPPLETON WEST UNIT E																			
WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357																			
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				
04	34410 X	20197	-0-	-14213	-0-	18182	3	2015	9	Y	1832	1816	0		132				
05	36487 X	36077	-0-	-410	-0-	31513	3	4564	9	Y	4149	4182	0		99				
06	36750 X	32347	-0-	-4403	-0-	28447	3	3900	9	Y	3545	3581	0		63				
07	37975 X	31693	-0-	-6282	-0-	27564	3	4129	9	Y	3754	3731	0		86				
08	37975 X	31632	-0-	-6343	-0-	27742	3	3890	9	Y	3536	3571	0		51				
09	34920 X	23617	-0-	-11303	-0-	21182	3	2435	9	Y	2214	2256	0		9				
CAPPLETON WEST UNIT D																			
WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670																			
04	62250 X	38863	-0-	-23387	-0-	36080	3	2783	9	Y	2530	2479	0		183				
05	64325 X	62315	-0-	-2010	-0-	57499	3	4816	9	Y	4378	4456	0		105				
06	62520 X	56336	-0-	-6184	-0-	52340	3	3996	9	Y	3633	3674	0		64				
07	64604 X	54847	-0-	-9757	-0-	50653	3	4194	9	Y	3813	3789	0		88				
08	64604 X	50903	-0-	-13701	-0-	47262	3	3641	9	Y	3310	3350	0		48				
09	60300 X	54994	-0-	-5306	-0-	52271	3	2723	9	Y	2475	2513	0		10				
CAPPLETON EAST UNIT F																			
WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375																			
04	14130 X	5709	-0-	-8421	-0-	4682	3	1027	9	Y	934	903	0		67				
05	13051 X	9376	-0-	-3675	-0-	8168	3	1208	9	Y	1098	1139	0		26				
06	12750 X	9712	-0-	-3038	-0-	8522	3	1190	9	Y	1082	1089	0		19				
07	13175 X	10451	-0-	-2724	-0-	8982	3	1469	9	Y	1335	1323	0		31				
08	10137 X	9490	-0-	-647	-0-	8335	3	1155	9	Y	1050	1066	0		15				
09	9720 X	3190	-0-	-6530	-0-	2995	3	195	9	Y	177	191	0		1				
CAPPLETON EAST UNIT I																			
WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416																			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-				-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-				
CAPPLETON EAST UNIT H																			
WELL #: 8H RRCID -> 290353 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11282 - 20885																			
04	38670 X	18252	-0-	-20418	-0-	16540	3	1712	9	Y	1556	1559	0		112				
05	39959 X	31464	-0-	-8495	-0-	28031	3	3433	9	Y	3121	3158	0		75				
06	35100 X	28394	-0-	-6706	-0-	25504	3	2890	9	Y	2627	2655	0		47				
07	39029 X	39029	-0-	-0-	-0-	35150	3	3879	9	Y	3526	3492	0		81				
08	31961 X	7509	-0-	-24452	-0-	6880	3	629	9	Y	572	645	0		8				
09	30450 X	1959	-0-	-28491	-0-	1874	3	85	9	Y	77	85	0		-0-				
MAROON BELLS 13-14 UNIT F																			
WELL #: 6H RRCID -> 294101 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11225 - 21156																			
04	53100 X	41915	-0-	-11185	-0-	10	1	36035	3	Y	5336	5236	0	57 8	95				
						5870	9												
05	52886 X	40226	-0-	-12660	-0-	8	1	34692	3	Y	5024	5054	0	9 8	56				
						5526	9												
06	49260 X	39922	-0-	-9338	-0-	8	1	34160	3	Y	5231	5260	0	2 8	25				
						5754	9												
07	48112 X	43756	-0-	-4356	-0-	8	1	38135	3	Y	5103	5103	0	2 8	23				
						5613	9												
08	48112 X	41089	-0-	-7023	-0-	7	1	35635	3	Y	4952	4882	0	13 8	80				
						5447	9												
09	41910 X	39501	-0-	-2409	-0-	8	1	34348	3	Y	4677	4679	0	5 8	73				
						5145	9												

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC MAROON BELLS 13-14 UNIT C																
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #: 3H RRCID -> 294105																
CAPACITY COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10954 - 20817																
CNTY: WARD																
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
04	58290 X	48292	-0-	-9998	-0-	10 6481	1 9	41801	3	Y	5892	5801	0	42	8	105
05	60233 X	45164	-0-	-15069	-0-	9 6269	1 9	38886	3	Y	5699	5734	0	6	8	64
06	58290 X	35709	-0-	-22581	-0-	7 4275	1 9	31427	3	Y	3886	3931	0	1	8	18
07	55335 X	50951	-0-	-4384	-0-	9 7208	1 9	43734	3	Y	6553	6539	0	2	8	30
08	66392 X	66392	-0-	-0-	-0-	9 10865	1 9	55518	3	Y	9877	9735	0	13	8	159
09	48300 X	43175	-0-	-5125	-0-	8 6474	1 9	36693	3	Y	5885	5948	0	4	8	92
MAROON BELLS 13-14 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 294110 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10965 - 20788																
04	69600 X	51560	-0-	-18040	-0-	12 7575	1 9	43973	3	Y	6886	6760	0	72	8	123
05	72261 X	60523	-0-	-11738	-0-	14 8216	1 9	52293	3	Y	7469	7495	0	14	8	83
06	69930 X	59930	-0-	-10000	-0-	14 7904	1 9	52012	3	Y	7185	7231	0	3	8	34
07	72261 X	61232	-0-	-11029	-0-	13 7611	1 9	53608	3	Y	6919	6919	0	3	8	31
08	66681 X	65262	-0-	-1419	-0-	12 7633	1 9	57617	3	Y	6939	6837	0	22	8	111
09	72257 X	72257	-0-	-0-	-0-	13 6609	1 9	65635	3	Y	6008	6018	0	7	8	94
MAROON BELLS 13-14 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 294111 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10935 - 20809																
04	60360 X	60151	-0-	-209	-0-	12 9755	1 9	50384	3	Y	8868	8751	0	49	8	159
05	70685 X	70685	-0-	-0-	-0-	15 10816	1 9	59854	3	Y	9833	9867	0	15	8	110
06	69705 X	69705	-0-	-0-	-0-	14 10441	1 9	59250	3	Y	9492	9555	0	2	8	45
07	67751 X	67751	-0-	-0-	-0-	14 9876	1 9	57861	3	Y	8978	8979	0	3	8	41
08	72137 X	61857	-0-	-10280	-0-	12 9513	1 9	52332	3	Y	8648	8536	0	14	8	139
09	69720 X	38446	-0-	-31274	-0-	13 8760	1 9	29673	3	Y	7964	7975	0	3	8	125
MAROON BELLS 13-14 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294180 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11173 - 20833																
04	46980 X	39581	-0-	-7399	-0-	10 5430	1 9	34141	3	Y	4936	4848	0	43	8	88
05	46686 X	41077	-0-	-5609	-0-	9 5429	1 9	35639	3	Y	4935	4961	0	7	8	55
06	45180 X	38370	-0-	-6810	-0-	8 5339	1 9	33023	3	Y	4854	4885	0	1	8	23
07	41044 X	39562	-0-	-1482	-0-	9 5140	1 9	34413	3	Y	4673	4673	0	2	8	21
08	41075 X	33282	-0-	-7793	-0-	6 4435	1 9	28841	3	Y	4032	3980	0	8	8	65
09	39750 X	34229	-0-	-5521	-0-	9 4794	1 9	29426	3	Y	4358	4352	0	3	8	68

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY				CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																					
MAROON BELLS 13-14 UNIT B																					
WELL #: 2H										RRCID -> 295536				COMPL. DATE 02/27/2023							
										TOTAL				DEPTH 11022							
										PERF.11301				- 21164							
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	
04	54570 X	34628	-0-	-19942	-0-	9	1	29925	3	Y	4267	4184	0	47	8					76	
05	50189 X	33272	-0-	-16917	-0-	4694	9	28762	3	Y	4094	4117	0	7	8					46	
06	43710 X	32764	-0-	-10946	-0-	4503	9	28057	3	Y	4273	4298	0	1	8					20	
07	39463 X	34754	-0-	-4709	-0-	4700	9	30026	3	Y	4292	4291	0	2	8					19	
08	39463 X	29846	-0-	-9617	-0-	4721	9	25305	3	Y	4123	4067	0	9	8					66	
09	34620 X	25519	-0-	-9101	-0-	4535	9	21947	3	Y	3241	3254	0	2	8					51	
						3565	9														
MAROON BELLS 13-14 UNIT A										WELL #: 1H				RRCID -> 295537				COMPL. DATE 02/27/2023			
										TOTAL				DEPTH 10652							
										PERF.10939				- 20790							
04	56970 X	56718	-0-	-252	-0-	732	1	49514	3	Y	5884	5783	0	59	8					105	
05	67885 X	67885	-0-	-0-	-0-	6472	9	59376	3	Y	7048	7062	0	12	8					79	
06	68610 X	61964	-0-	-6646	-0-	756	1	54237	3	Y	6361	6408	0	2	8					30	
07	70897 X	64959	-0-	-5938	-0-	7753	9	55425	3	Y	7981	7973	0	2	8					36	
08	75764 X	67338	-0-	-8426	-0-	730	1	56500	3	Y	9167	9040	0	16	8					147	
09	65700 X	30746	-0-	-34954	-0-	6997	9	25400	3	Y	4203	4281	0	3	8					66	
						755	1														
						8779	9														
						754	1														
						10084	9														
						723	1														
						4623	9														
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC										WELL #: 714221				RRCID -> 284685				COMPL. DATE N/A			
BUNIN 4														TOTAL				DEPTH N/A			
														PERF.10921				- 20875			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
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-	
BUNIN 4										WELL #: 714221				RRCID -> 284686				COMPL. DATE N/A			
														TOTAL				DEPTH N/A			
														PERF.10921				- 20875			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
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-	

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP						875462														
FLEMING 13				WELL #:		10H		RRCID -> 285593		COMPL. DATE 08/02/2018		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 9878 - 14324						
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	
04	16200 X	15908	-0-	-292	-0-	1800	1	13779	2	N	299	252	1						489	
						329	9													
05	16616 X	15884	-0-	-732	-0-	1800	1	13779	2	N	277	286	1						480	
						305	9													
06	15780 X	15361	-0-	-419	-0-	1800	1	12843	2	N	653	706	1						427	
						718	9													
07	16585 X	15405	-0-	-1180	-0-	1860	1	13001	2	N	257	235	1						449	
						261	4	283	9											
*08	16585 X	15405	-0-	-1180	-0-	1860	1	13001	2	N	257	235	1						471	
						261	4	283	9											
09	15900 X	14304	-0-	-1596	-0-	1800	1	12275	2	N	208	247	1						432	
						229	9													

SANDHU STATE UNIT					WELL #:		12H		RRCID -> 285596		COMPL. DATE 07/09/2018		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 9710 - 19709					
04	25710 X	23978	-0-	-1732	-0-	22833	2	1145	9	N	1041	1080	1						324	
05	26319 X	23978	-0-	-2341	-0-	22833	2	1145	9	N	1041	993	1						372	
06	25050 X	23543	-0-	-1507	-0-	22437	2	16	4	N	991	1019	1						344	
						1090	9													
*07	25699 X	24026	-0-	-1673	-0-	198	1	22755	2	N	974	940	1						378	
						2	4	1071	9											
*08	25358 X	24026	-0-	-1332	-0-	198	1	22755	2	N	974	940	1						412	
						2	4	1071	9											
09	23970 X	22383	-0-	-1587	-0-	21330	2	1053	9	N	957	762	1						607	

WESTWAY 2122					WELL #:		1		RRCID -> 286080		COMPL. DATE 11/07/2017		TOTAL DEPTH 9856		PERF. 10156 - 17532					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								39	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								39	
06	218 X	218	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	N	-0-							39	
							7	4												
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								39	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								39	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								39	

WHATCHA WANT UNIT					WELL #:		7302H		RRCID -> 291050		COMPL. DATE 11/11/2018		TOTAL DEPTH 10797		PERF. 11257 - 20345					
04	16843 X	16843	-0-	-0-	-0-	14421	2	2	4	Y	2200	2174	0						100	
						2420	9													
05	18242 X	18242	-0-	-0-	-0-	16043	2	22	4	Y	1979	2004	0						75	
						2177	9													
06	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	13852	2	16	4	Y	1984	1989	0						70	
						2182	9													
07	17350 X	17350	-0-	-0-	-0-	15004	2	18	4	Y	2116	2136	0						50	
						2328	9													
08	DLQ G-10	13894	-0-	13894	13894	11737	2	13	4	Y	1949	1935	0						64	
						2144	9													
09	DLQ G-10	1745	-0-	1745	15639	1121	2	1	4	Y	566	596	0						34	
						623	9													

WHATCHA WANT UNIT					WELL #:		7305H		RRCID -> 291051		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH 10693		PERF. 11280 - 22398					
04	28237 X	28237	-0-	-0-	-0-	24705	2	3532	9	Y	3211	3240	0						164	
05	32046 X	32046	-0-	-0-	-0-	28652	2	3394	9	Y	3085	3086	0						163	
06	32213 X	32213	-0-	-0-	-0-	28793	2	3420	9	Y	3109	3135	0						137	
07	33818 X	33818	-0-	-0-	-0-	30363	2	3455	9	Y	3141	3146	0						132	
08	DLQ G-10	32625	-0-	32625	32625	29317	2	3308	9	Y	3007	3024	0						115	
09	DLQ G-10	32713	-0-	32713	65338	29500	2	3213	9	Y	2921	2878	0						158	

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD											
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP																										
WHATCHA WANT UNIT																										
WELL #: 7376H															RRCID -> 291052			COMPL. DATE 07/23/2017			TOTAL DEPTH 10997			PERF.11530 - 22480		
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						
04	31590	X	9481	-0-	-22109	-0-	-0-	8692	2	789	9	Y	717	765	0	37										
05	29884	X	1	-0-	-29883	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	37	0	-0-										
06	21000	X	-0-	-0-	-21000	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
07	21015	X	21015	-0-	-0-	-0-	-0-	19764	2	1251	9	Y	1137	1089	0	48										
08	DLQ G-10		20490	-0-	20490	20490	20490	19139	2	1351	9	Y	1228	1229	0	47										
09	DLQ G-10		483	-0-	483	20973	20973	453	2	30	9	Y	27	73	0	1										
CONSTANTAN 34-174 (N)																										
WELL #: 1H RRCID -> 291057 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10705 - 17420																										
04	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	-0-	6603	2	1485	9	N	1350	1441	0	158										
05	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	-0-	6616	2	1516	9	N	1378	1359	0	177										
06	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	-0-	6158	2	1405	9	N	1277	1241	0	213										
07	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	-0-	6458	2	1451	9	N	1319	1247	0	285										
08	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	-0-	5665	2	1231	9	N	1119	1282	0	122										
09	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	-0-	5994	2	1431	9	N	1301	1301	0	122										
SAM BIRD 6-3																										
WELL #: 1H RRCID -> 291058 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10959 - 20253																										
04	14670	X	12148	-0-	-2522	-0-	-0-	8741	2	3407	9	N	3097	3200	0	164										
05	15159	X	12966	-0-	-2193	-0-	-0-	10021	2	2945	9	N	2677	2686	0	155										
06	14670	X	13001	-0-	-1669	-0-	-0-	10439	2	2562	9	N	2329	2327	0	157										
07	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	-0-	11110	2	2643	9	N	2403	2425	0	135										
08	13423	X	9828	-0-	-3595	-0-	-0-	7518	2	2310	9	N	2100	1998	0	237										
09	12990	X	10941	-0-	-2049	-0-	-0-	8702	2	2239	9	N	2035	2192	0	80										
SAM BIRD 6-3																										
WELL #: 2H RRCID -> 291059 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10670 - 15364																										
04	3420	X	2974	-0-	-446	-0-	-0-	2186	2	788	9	N	716	670	0	294										
05	3534	X	2705	-0-	-829	-0-	-0-	2047	2	658	9	N	598	682	0	210										
06	3450	X	2386	-0-	-1064	-0-	-0-	1773	2	613	9	N	557	530	0	237										
07	3565	X	2818	-0-	-747	-0-	-0-	2220	2	598	9	N	544	556	0	225										
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	-0-	3131	2	692	9	N	629	598	0	256										
09	3330	X	2952	-0-	-378	-0-	-0-	2335	2	617	9	N	561	709	0	108										
INTERGALACTIC UNIT																										
WELL #: 7301H RRCID -> 292472 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11310 - 15800																										
04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	-0-	4486	2	1254	9	N	1140	1138	0	157										
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	-0-	4067	2	1394	9	N	1267	1241	0	183										
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	-0-	3838	2	1285	9	N	1168	1133	0	218										
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	-0-	3651	2	645	9	N	586	626	0	178										
08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	-0-	3745	2	704	9	N	640	628	0	190										
09	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	-0-	4601	2	668	9	N	607	615	0	182										
SAM BIRD 6-3																										
WELL #: 71H RRCID -> 292650 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11426 - 18909																										
04	13860	X	8075	-0-	-5785	-0-	-0-	6081	2	1994	9	N	1813	1883	0	96										
05	14322	X	8235	-0-	-6087	-0-	-0-	6675	2	1560	9	N	1418	1432	0	82										
06	13860	X	8401	-0-	-5459	-0-	-0-	6919	2	1482	9	N	1347	1338	0	91										
07	12462	X	7463	-0-	-4999	-0-	-0-	6100	2	1363	9	N	1239	1260	0	70										
08	8897	X	7862	-0-	-1035	-0-	-0-	6395	2	1467	9	N	1334	1254	0	150										
09	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	-0-	8441	2	1450	9	N	1318	1416	0	52										

PHANTOM (WOLFCAMP)														
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP														
CHROME 33-39S														
WELL #: 1H RRCID -> 292657														
COMPL. DATE 10/16/2015														
TOTAL DEPTH 10616 PERF.10946 - 18215														
CNTY: WARD														
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
04	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	6583	2	1390	9	N	1264	1167	0	511
05	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3211	2	20	4	N	534	542	0	503
						587	9							
06	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	3405	2	806	9	N	733	772	0	464
07	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	4978	2	1092	9	N	993	987	0	470
08	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1149	2	329	9	N	299	277	0	492
09	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	1688	2	816	9	N	742	931	0	303
JOHNNY RYALL UNIT														
WELL #: 1151H RRCID -> 292670														
COMPL. DATE 12/02/2017														
TOTAL DEPTH 10520 PERF.10955 - 21972														
04	26053 X	26053	-0-	-0-	-0-	23658	2	2395	9	N	2177	2211	0	81
05	28256 X	28256	-0-	-0-	-0-	25883	2	2373	9	N	2157	2135	0	103
06	27377 X	27377	-0-	-0-	-0-	25335	2	2042	9	N	1856	1826	0	133
07	27996 X	27996	-0-	-0-	-0-	25937	2	2059	9	N	1872	1895	0	110
08	30080 X	30080	-0-	-0-	-0-	27928	2	2152	9	N	1956	1953	0	113
09	26920 X	26920	-0-	-0-	-0-	24953	2	1967	9	N	1788	1762	0	139
JOHNNY RYALL UNIT														
WELL #: 1103H RRCID -> 292680														
COMPL. DATE 04/01/2017														
TOTAL DEPTH 10909 PERF.11540 - 19950														
04	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	8317	2	1722	9	N	1565	1583	0	58
05	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	8140	2	1714	9	N	1558	1542	0	74
06	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	8022	2	1527	9	N	1388	1363	0	99
07	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	8143	2	1544	9	N	1404	1421	0	82
08	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	7360	2	1318	9	N	1198	1211	0	69
*09	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	7945	2	1403	9	N	1275	1245	0	99
JOHNNY RYALL UNIT														
WELL #: 1152H RRCID -> 292721														
COMPL. DATE 04/01/2017														
TOTAL DEPTH 10579 PERF.11100 - 21150														
04	22950 X	19292	-0-	-3658	-0-	16753	2	2539	9	N	2308	2345	0	86
05	21206 X	21206	-0-	-0-	-0-	18782	2	2424	9	N	2204	2185	0	105
06	19653 X	19653	-0-	-0-	-0-	17501	2	2152	9	N	1956	1921	0	140
07	19959 X	19959	-0-	-0-	-0-	17788	2	2171	9	N	1974	1998	0	116
08	21559 X	21559	-0-	-0-	-0-	19308	2	2251	9	N	2046	2044	0	118
09	21455 X	21455	-0-	-0-	-0-	19359	2	2096	9	N	1905	1875	0	148
BRASS MONKEY STATE UNIT														
WELL #: 801H RRCID -> 292736														
COMPL. DATE 01/03/2018														
TOTAL DEPTH 10937 PERF.11349 - 20965														
04	12510 X	8507	-0-	-4003	-0-	7731	2	776	9	N	705	712	0	38
05	12927 X	11489	-0-	-1438	-0-	10491	2	998	9	N	907	837	0	108
06	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	12005	2	1043	9	N	948	953	0	103
07	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	12222	2	891	9	N	810	848	0	65
08	14233 X	14233	-0-	-0-	-0-	13308	2	925	9	N	841	835	0	71
09	12691 X	12691	-0-	-0-	-0-	11926	2	765	9	N	695	692	0	74
BRASS MONKEY STATE UNIT														
WELL #: 802HR RRCID -> 292738														
COMPL. DATE 12/20/2017														
TOTAL DEPTH 10934 PERF.11187 - 20727														
04	16230 X	9307	-0-	-6923	-0-	8569	2	738	9	N	671	672	0	36
05	15624 X	14732	-0-	-892	-0-	13598	2	1134	9	N	1031	944	0	123
06	14580 X	13326	-0-	-1254	-0-	12146	2	1180	9	N	1073	1080	0	116
07	13485 X	9133	-0-	-4352	-0-	8112	2	1021	9	N	928	970	0	74
08	14632 X	10732	-0-	-3900	-0-	9674	2	1058	9	N	962	955	0	81
09	14160 X	8888	-0-	-5272	-0-	8072	2	816	9	N	742	744	0	79

PHANTOM (WOLFCAMP)														
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP														
BRASS MONKEY STATE UNIT														
WELL #: 804H RRCID -> 292739 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10957 - 21039														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
04	9690	X	9297	-0-	-393	-0-	8442	2	855	9	N	777	785	0
05	10013	X	9430	-0-	-583	-0-	8463	2	967	9	N	879	816	0
06	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	9395	2	971	9	N	883	892	0
07	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	9591	2	970	9	N	882	907	0
08	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	10329	2	990	9	N	900	895	0
09	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9126	2	857	9	N	779	772	0
BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 805H RRCID -> 292740 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11027 - 20577														
04	13110	X	11657	-0-	-1453	-0-	10802	2	855	9	N	777	783	0
05	12369	X	10989	-0-	-1380	-0-	9912	2	1077	9	N	979	904	0
06	11940	X	10748	-0-	-1192	-0-	9776	2	972	9	N	884	905	0
07	12338	X	10616	-0-	-1722	-0-	9609	2	1007	9	N	915	938	0
08	12338	X	11047	-0-	-1291	-0-	10071	2	976	9	N	887	885	0
09	11610	X	10889	-0-	-721	-0-	9966	2	923	9	N	839	824	0
BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 853H RRCID -> 292741 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10786 - 20468														
04	18240	X	16788	-0-	-1452	-0-	15470	2	1318	9	N	1198	1212	0
05	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	15770	2	1576	9	N	1433	1327	0
06	17760	X	16432	-0-	-1328	-0-	14862	2	1570	9	N	1427	1443	0
07	18352	X	16147	-0-	-2205	-0-	14381	2	1766	9	N	1605	1631	0
08	18352	X	18323	-0-	-29	-0-	16469	2	1854	9	N	1685	1672	0
09	22038	X	22038	-0-	-0-	-0-	20179	2	1859	9	N	1690	1652	0
WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7374H RRCID -> 292742 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11586 - 21603														
04	30635	X	30635	-0-	-0-	-0-	28021	2	2614	9	Y	2376	2416	0
05	31899	X	31899	-0-	-0-	-0-	28977	2	2922	9	Y	2656	2637	0
06	30496	X	30496	-0-	-0-	-0-	27863	2	2633	9	Y	2394	2429	0
07	30202	X	30202	-0-	-0-	-0-	27631	2	2571	9	Y	2337	2344	0
08	DLQ G-10		27428	-0-	27428	27428	25255	2	2173	9	Y	1975	1998	0
09	DLQ G-10		703	-0-	703	28131	652	2	51	9	Y	46	119	0
BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 851H RRCID -> 292743 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10717 - 20742														
04	14010	X	13271	-0-	-739	-0-	12175	2	1096	9	N	996	1024	0
05	12431	X	11245	-0-	-1186	-0-	10018	2	1227	9	N	1115	1036	0
06	14850	X	11680	-0-	-3170	-0-	10562	2	1118	9	N	1016	1039	0
07	15345	X	11839	-0-	-3506	-0-	10725	2	1114	9	N	1013	1042	0
08	15345	X	12041	-0-	-3304	-0-	10964	2	1077	9	N	979	978	0
09	13200	X	11495	-0-	-1705	-0-	10492	2	1003	9	N	912	897	0
JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1102H RRCID -> 292789 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11150 - 22045														
04	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	10184	2	2030	9	N	1845	1875	0
05	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	12263	2	2176	9	N	1978	1953	0
06	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	11620	2	2045	9	N	1859	1820	0
07	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	11917	2	2069	9	N	1881	1904	0
08	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	12955	2	1967	9	N	1788	1795	0
09	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	11755	2	1872	9	N	1702	1672	0
BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 852H RRCID -> 292804 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10718 - 20384														
04	21480	X	18836	-0-	-2644	-0-	17833	2	1003	9	N	912	928	0
05	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	19561	2	1064	9	N	967	901	0
06	20610	X	19548	-0-	-1062	-0-	18667	2	881	9	N	801	829	0
07	21297	X	19343	-0-	-1954	-0-	18509	2	834	9	N	758	784	0
08	21297	X	19137	-0-	-2160	-0-	18352	2	785	9	N	714	715	0
09	19830	X	16288	-0-	-3542	-0-	15556	2	732	9	N	665	654	0

PHANTOM (WOLFCAMP) U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP WHATCHA WANT UNIT														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
//CONT.// 875462				WELL #: 7303H				RRCID -> 292855				COMPL. DATE 12/13/2018		
												TOTAL DEPTH 10778		
												PERF.11235 - 21519		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		35040 X	15554	-0-	-19486	-0-	14413	2	1141	9	Y	1037	1061	0
05		31000 X	22728	-0-	-8272	-0-	21328	2	1400	9	Y	1273	1259	0
06		21900 X	19901	-0-	-1999	-0-	18705	2	1196	9	Y	1087	1106	0
07		19623 X	13072	-0-	-6551	-0-	12095	2	977	9	Y	888	899	0
08	DLQ	G-10	10607	-0-	10607	10607	9930	2	677	9	Y	615	629	0
09	DLQ	G-10	24594	-0-	24594	35201	22503	2	2091	9	Y	1901	1821	0
RIO HONDO				WELL #:				RRCID -> 297412				COMPL. DATE 10/08/2022		
												TOTAL DEPTH 10914		
												PERF.11391 - 21278		
04		48150 X	43519	-0-	-4631	-0-	74	1	39499	2	N	3565	3575	1
							24	4	3922	9				203
05		46004 X	43478	-0-	-2526	-0-	74	1	39499	2	N	3528	3429	1
							24	4	3881	9				302
06		46170 X	42003	-0-	-4167	-0-	296	1	38094	2	N	3268	3366	1
							18	4	3595	9				204
07		45663 X	42550	-0-	-3113	-0-	38892	2	17	4	N	3310	3287	1
							3641	9						227
*08		45663 X	42550	-0-	-3113	-0-	38892	2	17	4	N	3310	3287	1
							3641	9						250
09		43530 X	40884	-0-	-2646	-0-	8	1	37383	2	N	3160	3195	1
							17	4	3476	9				215
RIO HONDO				WELL #:				RRCID -> 297413				COMPL. DATE 10/08/2022		
												TOTAL DEPTH 10926		
												PERF.11245 - 21131		
04		49530 X	45240	-0-	-4290	-0-	78	1	41227	2	N	3554	3568	1
							26	4	3909	9				113
05		49724 X	45330	-0-	-4394	-0-	78	1	41227	2	N	3635	3530	1
							26	4	3999	9				218
06		47670 X	43037	-0-	-4633	-0-	322	1	39148	2	N	3225	3330	1
							19	4	3548	9				113
07		49259 X	43850	-0-	-5409	-0-	40176	2	20	4	N	3322	3298	1
							3654	9						137
*08		47833 X	43850	-0-	-3983	-0-	40176	2	20	4	N	3322	3298	1
							3654	9						161
09		45240 X	40451	-0-	-4789	-0-	9	1	37117	2	N	3007	3055	1
							17	4	3308	9				113
RIO HONDO				WELL #:				RRCID -> 297415				COMPL. DATE 10/08/2022		
												TOTAL DEPTH 10709		
												PERF.11193 - 21080		
04		43410 X	39427	-0-	-3983	-0-	70	1	35986	2	N	3044	3054	1
							23	4	3348	9				171
05		42780 X	39627	-0-	-3153	-0-	70	1	35986	2	N	3225	3129	1
							23	4	3548	9				267
06		42120 X	37184	-0-	-4936	-0-	283	1	33687	2	N	2906	2998	1
							17	4	3197	9				175
07		43524 X	38173	-0-	-5351	-0-	34851	2	18	4	N	3004	2982	1
							3304	9						197
*08		41478 X	38173	-0-	-3305	-0-	34851	2	18	4	N	3004	2982	1
							3304	9						219
09		39420 X	35748	-0-	-3672	-0-	8	1	32621	2	N	2821	2861	1
							16	4	3103	9				179

PHANTOM (WOLFCAMP)															CAPACITY					CNTY: WARD														
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED																			
WESTWAY 2122															//CONT.// 875462																			
WELL #:															2AH RRCID -> 299254					COMPL. DATE 06/14/2024					TOTAL DEPTH 10006 PERF.10327 - 17812									
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																		
04	79410 X	56324	-0-	-23086	-0-	960	1	51437	2	N	3516	3570	1				1343																	
						59	4	3868	9																									
05	82057 X	56098	-0-	-25959	-0-	960	1	51437	2	N	3311	3884	1				770																	
						59	4	3642	9																									
06	79410 X	52523	-0-	-26887	-0-	835	1	47938	2	N	3157	3164	1				763																	
						277	4	3473	9																									
07	52205 X	52205	-0-	-0-	-0-	961	1	47475	2	N	3048	2800	1				1011																	
						416	4	3353	9																									
*08	60357 X	52205	-0-	-8152	-0-	961	1	47475	2	N	3048	2800	1				1259																	
						416	4	3353	9																									
09	56310 X	44427	-0-	-11883	-0-	892	1	40453	2	N	2492	2807	1				944																	
						341	4	2741	9																									
WESTWAY 2122															WELL #:					3AH RRCID -> 299300					COMPL. DATE 06/14/2024					TOTAL DEPTH 9999 PERF.10272 - 17715				
04	72210 X	2500	-0-	-69710	-0-	240	1	1846	2	N	362	511	1				139																	
						16	4	398	9																									
05	74617 X	3082	-0-	-71535	-0-	240	1	1846	2	N	891	822	1				208																	
						16	4	980	9																									
06	72210 X	6200	-0-	-66010	-0-	344	1	4832	2	N	828	835	1				201																	
						113	4	911	9																									
07	691 X	691	-0-	-0-	-0-	279	1	111	4	N	274	383	1				92																	
						301	9																											
*08	8897 X	727	-0-	-8170	-0-	279	1	111	4	N	306	276	1				122																	
						337	9																											
09	10050 X	2539	-0-	-7511	-0-	308	1	1651	2	N	420	422	1				120																	
						118	4	462	9																									
UPCURVE ENERGY, LLC															878506					RRCID -> 290209					COMPL. DATE 03/12/2018					TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240				
SUNSHINE STATE 44															WELL #:					1H														
04	20872 X	20872	-0-	-0-	-0-	330	1	19996	2	Y	496	511	0				92																	
						546	9																											
05	22590 X	22590	-0-	-0-	-0-	835	1	21108	2	Y	588	572	0				108																	
						647	9																											
06	21215 X	21215	-0-	-0-	-0-	2476	1	18266	2	Y	430	449	0				89																	
						473	9																											
07	22290 X	22290	-0-	-0-	-0-	4007	1	17744	2	Y	490	499	0				80																	
						539	9																											
08	21599 X	21599	-0-	-0-	-0-	1207	1	10901	2	Y	465	476	0				69																	
						8979	4	512	9																									
09	20350 X	20350	-0-	-0-	-0-	1800	1	10009	2	Y	456	447	0				78																	
						8039	4	502	9																									
YORK STATE 33 1H															WELL #:					1H RRCID -> 290254					COMPL. DATE 01/13/2019					TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728				
04	21030 X	13785	-0-	-7245	-0-	215	1	12709	2	Y	514	529	0				61																	
						296	4	565	9																									
05	21731 X	15244	-0-	-6487	-0-	550	1	13867	2	Y	717	698	0				80																	
						38	4	789	9																									
06	21030 X	18106	-0-	-2924	-0-	2037	1	15006	2	Y	943	907	0				116																	
						26	4	1037	9																									
07	22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	3939	1	17410	2	Y	946	940	0				122																	
						34	4	1041	9																									
08	20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	1131	1	18517	2	Y	683	714	0				91																	
						121	4	751	9																									
09	21204 X	21204	-0-	-0-	-0-	1835	1	18366	2	Y	883	857	0				117																	
						32	4	971	9																									

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC WINKLER STATE 34														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 878506 WELL #: 3H RRCID -> 290261 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950														
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
04	31860 X	26397	-0-	-5463	-0-	391 1	23148 2	Y	2108	2092	0			243
						539 4	2319 9							
05	31775 X	25747	-0-	-6028	-0-	891 1	22477 2	Y	2106	2108	0			241
						62 4	2317 9							
06	30750 X	27879	-0-	-2871	-0-	3053 1	22486 2	Y	2092	2069	0			264
						39 4	2301 9							
07	31775 X	26348	-0-	-5427	-0-	4441 1	19632 2	Y	2033	2033	0			264
						39 4	2236 9							
08	29791 X	26916	-0-	-2875	-0-	1411 1	23090 2	Y	2059	2061	0			262
						150 4	2265 9							
09	27870 X	25147	-0-	-2723	-0-	2087 1	20886 2	Y	1943	1940	0			265
						37 4	2137 9							

EDDIE GUNNER STATE 44														
WELL #: 3H RRCID -> 290329 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9872 - 18204														
04	26970 X	8109	-0-	-18861	-0-	131 1	7931 2	Y	43	138	0			25
						47 9								
05	27869 X	10728	-0-	-17141	-0-	399 1	10081 2	Y	225	155	0			95
						248 9								
06	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	1428 1	10534 2	Y	530	522	0			103
						583 9								
07	15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	2683 1	11882 2	Y	897	863	0			137
						987 9								
08	17319 X	17319	-0-	-0-	-0-	926 1	8361 2	Y	1041	1030	0			148
						6887 4	1145 9							
09	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	1051 1	5842 2	Y	642	673	0			117
						4693 4	706 9							

E STORM STATE 33														
WELL #: 1H RRCID -> 290430 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10193 - 15665														
04	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	249 1	15025 2	N	1012	1184	0			693
						39 4	1113 9							
05	18186 X	18186	-0-	-0-	-0-	631 1	15964 2	N	1446	1326	0			813
						1591 9								
06	16097 X	16097	-0-	-0-	-0-	1799 1	13266 2	N	934	968	0			779
						5 4	1027 9							
07	16768 X	16768	-0-	-0-	-0-	2872 1	12719 2	N	1070	1099	0			750
						1177 9								
08	16585 X	16585	-0-	-0-	-0-	897 1	14713 2	N	826	946	0			630
						66 4	909 9							
09	16180 X	16180	-0-	-0-	-0-	1387 1	12402 2	N	808	993	0			445
						1502 4	889 9							

WINKLER STATE 34														
WELL #: 1H RRCID -> 290482 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10291 - 19348														
04	18134 X	18134	-0-	-0-	-0-	271 1	16061 2	Y	1298	1305	0			151
						374 4	1428 9							
05	19251 X	18014	-0-	-1237	-0-	633 1	15960 2	Y	1252	1259	0			144
						44 4	1377 9							
06	18630 X	14543	-0-	-4087	-0-	1615 1	11900 2	Y	916	940	0			120
						20 4	1008 9							
07	19251 X	17257	-0-	-1994	-0-	2915 1	12883 2	Y	1303	1259	0			164
						26 4	1433 9							
08	20987 X	16865	-0-	-4122	-0-	889 1	14552 2	Y	1208	1217	0			155
						95 4	1329 9							
09	18120 X	16829	-0-	-1291	-0-	1413 1	14137 2	Y	1140	1139	0			156
						25 4	1254 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC MACKEY STATE 33			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506 WELL #:		1H	ASSOCIATED RRCID -> 290484	CAPACITY COMPL. DATE 09/05/2018				TOTAL	DEPTH 10211	CNTY: WARD PERF.11895 - 19959				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
B JOHNSON STATE 33					WELL #:	1H	RRCID -> 290492	COMPL. DATE 01/22/2019			TOTAL	DEPTH 9804	PERF.10015 - 19659				
04	21089 X	21089	-0-	-0-	-0-	-0-	312 1	18498 2	Y	1680	1674 0	194					
							431 4	1848 9									
05	20987 X	16348	-0-	-4639	-0-	-0-	569 1	14355 2	Y	1259	1304 0	149					
							39 4	1385 9									
06	21270 X	18865	-0-	-2405	-0-	-0-	2038 1	15011 2	Y	1627	1575 0	201					
							26 4	1790 9									
07	21979 X	18142	-0-	-3837	-0-	-0-	3040 1	13436 2	Y	1490	1496 0	195					
							27 4	1639 9									
08	20863 X	20747	-0-	-116	-0-	-0-	1071 1	17535 2	Y	1843	1808 0	230					
							114 4	2027 9									
09	20970 X	20970	-0-	-0-	-0-	-0-	1732 1	17327 2	Y	1709	1706 0	233					
							31 4	1880 9									
WINKLER STATE 34					WELL #:	2H	RRCID -> 290505	COMPL. DATE 12/17/2019			TOTAL	DEPTH 9909	PERF.10118 - 19689				
04	17059 X	17059	-0-	-0-	-0-	-0-	252 1	14924 2	Y	1396	1378 0	160					
							347 4	1536 9									
05	18445 X	16993	-0-	-1452	-0-	-0-	588 1	14817 2	Y	1406	1406 0	160					
							41 4	1547 9									
06	17850 X	17441	-0-	-409	-0-	-0-	1907 1	14044 2	Y	1333	1324 0	169					
							24 4	1466 9									
07	18445 X	13468	-0-	-4977	-0-	-0-	2270 1	10032 2	Y	1042	1072 0	139					
							20 4	1146 9									
08	17639 X	13194	-0-	-4445	-0-	-0-	675 1	11046 2	Y	1274	1253 0	160					
							72 4	1401 9									
09	17430 X	15692	-0-	-1738	-0-	-0-	1302 1	13025 2	Y	1220	1214 0	166					
							23 4	1342 9									
MARALO STATE 33					WELL #:	1H	RRCID -> 290524	COMPL. DATE 01/22/2019			TOTAL	DEPTH 10309	PERF.10512 - 19009				
04	33750 X	32331	-0-	-1419	-0-	-0-	497 1	29458 2	Y	1536	1526 0	177					
							686 4	1690 9									
05	34875 X	33591	-0-	-1284	-0-	-0-	1210 1	30512 2	Y	1623	1616 0	184					
							84 4	1785 9									
06	33750 X	33098	-0-	-652	-0-	-0-	3743 1	27574 2	Y	1575	1560 0	199					
							48 4	1733 9									
07	34875 X	34676	-0-	-199	-0-	-0-	6063 1	26796 2	Y	1604	1596 0	207					
							53 4	1764 9									
08	33759 X	32384	-0-	-1375	-0-	-0-	1763 1	28852 2	Y	1437	1458 0	186					
							188 4	1581 9									
09	33090 X	29277	-0-	-3813	-0-	-0-	2520 1	25218 2	Y	1359	1359 0	186					
							44 4	1495 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC S. JOHNSON 19			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506 WELL #: 2H			ASSOCIATED RRCID -> 290542		CAPACITY COMPL. DATE 05/19/2017			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601				
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
04	51195 X	51195	-0-	-0-	-0-	1890	1	41286	2	Y	4362	4357	0		68
						3221	4	4798	9						
05	32476 X	32476	-0-	-0-	-0-	2953	1	26293	2	Y	2605	2625	0		48
						364	4	2866	9						
06	42464 X	42464	-0-	-0-	-0-	1148	1	36815	2	Y	3885	3859	0		74
						227	4	4274	9						
07	46597 X	46597	-0-	-0-	-0-	597	1	41797	2	Y	3706	3704	0		76
						126	4	4077	9						
08	44299 X	40295	-0-	-4004	-0-	1503	1	34854	2	Y	2984	2998	0		62
						656	4	3282	9						
09	42870 X	41736	-0-	-1134	-0-	556	1	37428	2	Y	3214	3211	0		65
						217	4	3535	9						
HERD 20 WELL #: 3H RRCID -> 290591 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10702 - 20560															
04	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	340	1	7427	2	Y	1252	1249	0		19
						579	4	1377	9						
05	19661 X	19661	-0-	-0-	-0-	1822	1	16227	2	Y	1261	1257	0		23
						225	4	1387	9						
06	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	299	1	9598	2	Y	1202	1202	0		23
						59	4	1322	9						
07	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	139	1	9740	2	Y	1165	1164	0		24
						30	4	1282	9						
08	19654 X	12429	-0-	-7225	-0-	445	1	10317	2	Y	1339	1335	0		28
						194	4	1473	9						
09	19020 X	12213	-0-	-6807	-0-	157	1	10566	2	Y	1299	1301	0		26
						61	4	1429	9						
EAST S JOHNSON 28 WELL #: 1H RRCID -> 291907 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10562 - 15907															
04	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	353	1	7710	2	Y	1035	1030	0		16
						602	4	1139	9						
05	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	1043	1	9291	2	Y	1021	1018	0		19
						129	4	1123	9						
06	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	242	1	7744	2	Y	896	898	0		17
						48	4	986	9						
07	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	155	1	10825	2	Y	969	966	0		20
						33	4	1066	9						
08	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-	528	1	12233	2	Y	950	950	0		20
						230	4	1045	9						
09	13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	178	1	11998	2	Y	859	862	0		17
						69	4	945	9						
WINKLER STATE 34 WELL #: 4H RRCID -> 291920 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10081 - 18683															
04	18870 X	18219	-0-	-651	-0-	265	1	15689	2	Y	1727	1735	0		201
						365	4	1900	9						
05	21143 X	21143	-0-	-0-	-0-	723	1	18235	2	Y	1941	1923	0		219
						50	4	2135	9						
06	21297 X	21297	-0-	-0-	-0-	2300	1	16941	2	Y	1843	1829	0		233
						29	4	2027	9						
07	21177 X	21177	-0-	-0-	-0-	3559	1	15730	2	Y	1688	1700	0		221
						31	4	1857	9						
08	20165 X	20165	-0-	-0-	-0-	1052	1	17217	2	Y	1622	1635	0		208
						112	4	1784	9						
09	19230 X	17431	-0-	-1799	-0-	1444	1	14453	2	Y	1372	1390	0		190
						25	4	1509	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC MCGARY 16				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506 WELL #:	1H	RRCID -> 291933	COMPL. DATE 07/16/2019	TOTAL	DEPTH 10472	PERF.10612 - 15202	CNTY: WARD			
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
04	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	418 712	1 4	9123 1684	2 9	Y	1531	1528 0		24
05	15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	1419 175	1 4	12635 1623	2 9	Y	1475	1472 0		27
06	17094 X	17094	-0-	-0-	-0-	473 94	1 4	15153 1374	2 9	Y	1249	1252 0		24
07	17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	229 48	1 4	16016 1232	2 9	Y	1120	1121 0		23
08	14880 X	7142	-0-	-7738	-0-	264 115	1 4	6127 636	2 9	Y	578	589 0		12
09	14400 X	13409	-0-	-991	-0-	179 70	1 4	12079 1081	2 9	Y	983	975 0		20
B HILL 18				WELL #:	1H	RRCID -> 291961	COMPL. DATE 02/11/2019	TOTAL	DEPTH 10227	PERF.10388 - 15065				
04	14310 X	11514	-0-	-2796	-0-	424 723	1 4	9267 1100	2 9	Y	1000	997 0		16
05	14787 X	12981	-0-	-1806	-0-	1175 145	1 4	10462 1199	2 9	Y	1090	1086 0		20
06	14310 X	12001	-0-	-2309	-0-	327 65	1 4	10492 1117	2 9	Y	1015	1015 0		20
07	12555 X	10860	-0-	-1695	-0-	138 29	1 4	9631 1062	2 9	Y	965	965 0		20
08	12989 X	12324	-0-	-665	-0-	453 198	1 4	10510 1163	2 9	Y	1057	1055 0		22
09	12570 X	11317	-0-	-1253	-0-	150 58	1 4	10078 1031	2 9	Y	937	940 0		19
TEA TIME STATE WEST				WELL #:	2H	RRCID -> 293047	COMPL. DATE 10/27/2021	TOTAL	DEPTH 9760	PERF. 9915 - 18478				
04	13140 X	5026	-0-	-8114	-0-	56 1579	1 9	3391	2	Y	1435	1459 0		263
05	13578 X	7971	-0-	-5607	-0-	232 1870	1 9	5869	2	Y	1700	1633 0		330
06	13140 X	8819	-0-	-4321	-0-	887 1389	1 9	6543	2	Y	1263	1329 0		264
07	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	1394 1641	1 9	6175	2	Y	1492	1515 0		241
08	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	393 2926	1 4	3552 1607	2 9	Y	1461	1488 0		214
09	8820 X	7400	-0-	-1420	-0-	538 2404	1 4	2993 1465	2 9	Y	1332	1317 0		229
TEA TIME STATE EAST				WELL #:	1H	RRCID -> 293058	COMPL. DATE 11/03/2021	TOTAL	DEPTH 9764	PERF. 9930 - 16902				
04	13560 X	13453	-0-	-107	-0-	182 2258	1 9	11013	2	Y	2053	2063 0		372
05	14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	438 2602	1 9	11079	2	Y	2365	2309 0		428
06	13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	1370 1773	1 9	10112	2	Y	1612	1702 0		338
07	13888 X	13285	-0-	-603	-0-	2080 1994	1 9	9211	2	Y	1813	1856 0		295
08	14105 X	12753	-0-	-1352	-0-	619 4609	1 4	5596 1929	2 9	Y	1754	1791 0		258
09	13650 X	11748	-0-	-1902	-0-	901 4024	1 4	5010 1813	2 9	Y	1648	1624 0		282

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD																								
UPCURVE ENERGY, LLC																																							
EDDIE GUNNER STATE 44																																							
WELL #: 1H															RRCID -> 294720					COMPL. DATE 07/31/2021					TOTAL DEPTH 9768					PERF. 9768 - 19541									
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																								
04	10770 X	621	-0-	-10149	-0-	10	1	611	2	Y	-0-	9	0		60																								
05	11129 X	2068	-0-	-9061	-0-	79	1	1989	2	Y	-0-	10	0		50																								
06	11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	1211	1	8934	2	Y	1152	1003	0		199																								
						1267	9																																
07	18831 X	18831	-0-	-0-	-0-	3085	1	13661	2	Y	1895	1807	0		287																								
						2085	9																																
08	21886 X	21886	-0-	-0-	-0-	1110	1	10030	2	Y	2259	2226	0		320																								
						8261	4	2485	9																														
09	22504 X	22504	-0-	-0-	-0-	1823	1	10133	2	Y	2190	2139	0		371																								
						8139	4	2409	9																														
PASSMORE-JOHNSON STATE															WELL #: 1H					RRCID -> 294722					COMPL. DATE 02/14/2022					TOTAL DEPTH 9765					PERF.10102 - 22162				
04	42000 X	26352	-0-	-15648	-0-	980	1	21416	2	Y	2077	2086	0		33																								
						1671	4	2285	9																														
05	43400 X	23447	-0-	-19953	-0-	2119	1	18866	2	Y	2001	1997	0		37																								
						261	4	2201	9																														
06	42000 X	2560	-0-	-39440	-0-	74	1	2373	2	Y	89	124	0		2																								
						15	4	98	9																														
07	43400 X	3161	-0-	-40239	-0-	42	1	2922	2	Y	171	169	0		4																								
						9	4	188	9																														
08	40114 X	23558	-0-	-16556	-0-	841	1	19501	2	Y	2590	2541	0		53																								
						367	4	2849	9																														
09	31424 X	31424	-0-	-0-	-0-	407	1	27379	2	Y	3164	3153	0		64																								
						158	4	3480	9																														
HERD 20															WELL #: 2H					RRCID -> 295124					COMPL. DATE 04/23/2021					TOTAL DEPTH 10019					PERF.10272 - 17589				
04	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	340	1	7427	2	Y	1252	1249	0		19																								
						579	4	1377	9																														
05	19660 X	19660	-0-	-0-	-0-	1822	1	16227	2	Y	1261	1257	0		23																								
						224	4	1387	9																														
06	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	299	1	9597	2	Y	1202	1202	0		23																								
						59	4	1322	9																														
07	11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	139	1	9739	2	Y	1165	1164	0		24																								
						29	4	1282	9																														
08	12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	445	1	10317	2	Y	1339	1335	0		28																								
						194	4	1473	9																														
09	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	157	1	10567	2	Y	1299	1301	0		26																								
						61	4	1429	9																														
WINKLER-HOWE STATE 34															WELL #: 5H					RRCID -> 295227					COMPL. DATE 02/23/2022					TOTAL DEPTH 9797					PERF.10072 - 21772				
04	5070 X	1156	-0-	-3914	-0-	47	1	1025	2	Y	4	4	0		-0-																								
						80	4	4	9																														
05	5239 X	1428	-0-	-3811	-0-	142	1	1266	2	Y	2	2	0		-0-																								
						18	4	2	9																														
06	5070 X	484	-0-	-4586	-0-	15	1	466	2	Y	-0-				-0-																								
						3	4																																
07	3565 X	1418	-0-	-2147	-0-	20	1	1393	2	Y	1	1	0		-0-																								
						4	4	1	9																														
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	121	1	2794	2	Y	304	298	0		6																								
						53	4	334	9																														
09	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	78	1	5267	2	Y	700	692	0		14																								
						31	4	770	9																														

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC B BOMB WEST				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 295234	CAPACITY COMPL. DATE 07/24/2022				TOTAL	DEPTH	9866	PERF.10483	- 18808	CNTY: WARD	
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
04	28260 X	808	-0-	-27452	-0-		30	1	660	2	Y	60	98	0			2
05	29202 X	10682	-0-	-18520	-0-		856	1	7621	2	Y	1909	1877	0			34
06	28260 X	21192	-0-	-7068	-0-		105	4	2100	9							
07	27218 X	13225	-0-	-13993	-0-		517	1	16563	2	Y	3645	3609	0			70
08	15097 X	10788	-0-	-4309	-0-		102	4	4010	9							
09	14610 X	10336	-0-	-4274	-0-		141	1	9843	2	Y	2919	2929	0			60
							30	4	3211	9							
							307	1	7114	2	Y	2939	2938	0			61
							134	4	3233	9							
							97	1	6565	2	Y	3305	3298	0			68
							38	4	3636	9							
CHERRY HILL EAST				WELL #:	1H	RRCID -> 295235	COMPL. DATE 07/24/2022				TOTAL	DEPTH	9955	PERF.10039	- 18577		
04	31410 X	28893	-0-	-2517	-0-		1041	1	22752	2	Y	3023	3021	0			47
05	32457 X	32213	-0-	-244	-0-		1775	4	3325	9							
06	31410 X	29574	-0-	-1836	-0-		2869	1	25549	2	Y	3128	3118	0			57
07	32661 X	32661	-0-	-0-	-0-		354	4	3441	9							
08	32426 X	31647	-0-	-779	-0-		787	1	25250	2	Y	3074	3072	0			59
09	31170 X	29239	-0-	-1931	-0-		156	4	3381	9							
							407	1	28469	2	Y	3363	3353	0			69
							86	4	3699	9							
							1145	1	26556	2	Y	3134	3136	0			67
							499	4	3447	9							
							380	1	25552	2	Y	2872	2880	0			59
							148	4	3159	9							
B BOMB EAST				WELL #:	3H	RRCID -> 295375	COMPL. DATE 07/24/2022				TOTAL	DEPTH	9882	PERF.10557	- 18884		
04	28260 X	20741	-0-	-7519	-0-		717	1	15659	2	Y	2857	2853	0			44
05	25885 X	23886	-0-	-1999	-0-		1222	4	3143	9							
06	25050 X	18630	-0-	-6420	-0-		2004	1	17849	2	Y	3442	3423	0			63
07	25389 X	9310	-0-	-16079	-0-		247	4	3786	9							
08	25389 X	13023	-0-	-12366	-0-		464	1	14870	2	Y	2913	2920	0			56
09	23130 X	12130	-0-	-11000	-0-		92	4	3204	9							
							106	1	7441	2	Y	1583	1606	0			33
							22	4	1741	9							
							427	1	9889	2	Y	2292	2277	0			48
							186	4	2521	9							
							136	1	9125	2	Y	2560	2556	0			52
							53	4	2816	9							
CHERRY HILL WEST				WELL #:	2H	RRCID -> 295376	COMPL. DATE 07/24/2022				TOTAL	DEPTH	9954	PERF.10125	- 18684		
04	29280 X	25462	-0-	-3818	-0-		917	1	20025	2	Y	2689	2680	0			42
05	27869 X	23483	-0-	-4386	-0-		1562	4	2958	9							
06	26190 X	21108	-0-	-5082	-0-		2050	1	18254	2	Y	2660	2654	0			48
07	26443 X	23243	-0-	-3200	-0-		253	4	2926	9							
08	26319 X	22447	-0-	-3872	-0-		561	1	17977	2	Y	2235	2240	0			43
09	25470 X	19447	-0-	-6023	-0-		111	4	2459	9							
							289	1	20200	2	Y	2448	2441	0			50
							61	4	2693	9							
							810	1	18780	2	Y	2276	2278	0			48
							353	4	2504	9							
							251	1	16912	2	Y	1987	1994	0			41
							98	4	2186	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC FIGHTEN KITTIES STATE 18														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 878506 WELL #: 3H RRCID -> 297721 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10693 - 19521														
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
04	43140 X	34833	-0-	-8307	-0-	2051 1	29269 2	Y	3065	3057	0			132
						141 4	3372 9							
05	42935 X	34490	-0-	-8445	-0-	1582 1	29464 2	Y	2911	2922	0			121
						242 4	3202 9							
06	39000 X	37427	-0-	-1573	-0-	1639 1	32814 2	Y	2610	2626	0			105
						103 4	2871 9							
07	37115 X	37115	-0-	-0-	-0-	1764 1	32081 2	Y	2903	2903	0			105
						77 4	3193 9							
08	35650 X	35650	-0-	-0-	-0-	1817 1	30877 2	Y	2610	2593	0			122
						85 4	2871 9							
09	33379 X	33379	-0-	-0-	-0-	1353 1	29277 2	Y	2435	2232	0			325
						70 4	2679 9							
MARGAY STATE 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297752 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11054 - 19724														
04	42930 X	39268	-0-	-3662	-0-	2383 1	34005 2	Y	2469	2466	0			107
						164 4	2716 9							
05	44361 X	40952	-0-	-3409	-0-	1937 1	36082 2	Y	2396	2404	0			99
						297 4	2636 9							
06	42930 X	38083	-0-	-4847	-0-	1681 1	33638 2	Y	2417	2420	0			96
						105 4	2659 9							
07	42098 X	39222	-0-	-2876	-0-	1896 1	34495 2	Y	2498	2498	0			96
						83 4	2748 9							
08	41726 X	38646	-0-	-3080	-0-	2003 1	34046 2	Y	2275	2265	0			106
						94 4	2503 9							
09	39630 X	35492	-0-	-4138	-0-	1461 1	31610 2	Y	2132	1954	0			284
						76 4	2345 9							
MARGAY STATE 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297753 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10604 - 19460														
04	57000 X	49794	-0-	-7206	-0-	2972 1	42415 2	Y	3820	3811	0			165
						205 4	4202 9							
05	57536 X	49707	-0-	-7829	-0-	2313 1	43081 2	Y	3599	3614	0			150
						354 4	3959 9							
06	52620 X	47562	-0-	-5058	-0-	2066 1	41350 2	Y	3651	3655	0			146
						130 4	4016 9							
07	52266 X	47870	-0-	-4396	-0-	2278 1	41441 2	Y	3684	3684	0			146
						99 4	4052 9							
08	48298 X	46704	-0-	-1594	-0-	2382 1	40491 2	Y	3382	3370	0			158
						111 4	3720 9							
09	46740 X	42001	-0-	-4739	-0-	1702 1	36812 2	Y	3090	2835	0			413
						88 4	3399 9							
WAKE 14-13 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 299120 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10760 - 17597														
04	36930 X	5172	-0-	-31758	-0-	4349 2	5 4	Y	744	759	0			4
						818 9								
05	38161 X	-0-	-0-	-38161	-0-			Y	-0-					4
06	23520 X	13565	-0-	-9955	-0-	6 1	9654 2	Y	3377	3368	0			13
						190 4	3715 9							
07	24304 X	16309	-0-	-7995	-0-	70 1	12569 2	Y	3228	3225	0			16
						119 4	3551 9							
08	24118 X	17642	-0-	-6476	-0-	14687 2	108 4	Y	2588	2591	0			13
						2847 9								
09	14701 X	14701	-0-	-0-	-0-	151 1	12730 2	Y	1639	1643	0			9
						17 4	1803 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC JOHNSON STATE 19				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506 WELL #:		ASSOCIATED 2H		CAPACITY RRCID -> 299294				COMPL. DATE 05/31/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9909 PERF.10157 - 17283			
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	
04	62880 X	57221	-0-	-5659	-0-	1996	1	43599	2	Y	7477	7463	0					116	
05	64976 X	55648	-0-	-9328	-0-	3401	4	8225	9									127	
06	62880 X	55074	-0-	-7806	-0-	4785	1	42609	2	Y	6967	6956	0					126	
07	53178 X	53178	-0-	-0-	-0-	590	4	7664	9									129	
08	62093 X	49987	-0-	-12106	-0-	1438	1	46125	2	Y	6569	6570	0					121	
09	57210 X	46893	-0-	-10317	-0-	285	4	7226	9									107	
						650	1	45506	2	Y	6259	6256	0						
						137	4	6885	9										
						1771	1	41049	2	Y	5814	5822	0						
						772	4	6395	9										
						598	1	40247	2	Y	5286	5300	0						
						233	4	5815	9										
JOHNSON STATE 19B					WELL #:	3H	RRCID -> 299298	COMPL. DATE 05/28/2024				TOTAL DEPTH 10341	PERF.10601	- 17181					
04	75630 X	29189	-0-	-46441	-0-	1116	1	24374	2	Y	1634	1634	0					25	
05	78151 X	52227	-0-	-25924	-0-	1902	4	1797	9									65	
06	75630 X	55392	-0-	-20238	-0-	4814	1	42868	2	Y	3593	3553	0					65	
07	52240 X	52240	-0-	-0-	-0-	593	4	3952	9									64	
08	52235 X	49710	-0-	-2525	-0-	1553	1	49808	2	Y	3385	3385	0					61	
09	55380 X	42178	-0-	-13202	-0-	307	4	3724	9									47	
						686	1	47995	2	Y	3104	3105	0						
						145	4	3414	9										
						1889	1	43800	2	Y	2906	2909	0						
						824	4	3197	9										
						577	1	38858	2	Y	2289	2303	0						
						225	4	2518	9										
CHERRY BOMB 10-9 UNIT A					WELL #:	62H	RRCID -> 299706	COMPL. DATE 08/19/2018				TOTAL DEPTH 10570	PERF.10610	- 15245					
04	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	163	1	3560	2	Y	796	796	0					13	
05	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	278	4	876	9									16	
06	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	386	1	3434	2	Y	914	911	0					18	
07	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	48	4	1005	9									18	
08	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	154	1	4942	2	Y	908	906	0					16	
09	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	31	4	999	9									11	
						75	1	5269	2	Y	865	865	0						
						16	4	952	9										
						216	1	5011	2	Y	765	767	0						
						94	4	842	9										
						33	1	2248	2	Y	539	544	0						
						13	4	593	9										
CHERRY BOMB 10-9 UNIT A					WELL #:	3H	RRCID -> 299707	COMPL. DATE 08/05/2018				TOTAL DEPTH 9995	PERF.10237	- 19687					
*04	47640 X	4874	-0-	-42766	-0-	163	1	3560	2	Y	794	795	0					12	
05	49228 X	4874	-0-	-44354	-0-	278	4	873	9									17	
06	47640 X	6122	-0-	-41518	-0-	386	1	3434	2	Y	915	910	0					17	
07	49228 X	6313	-0-	-42915	-0-	47	4	1007	9									18	
08	49228 X	6163	-0-	-43065	-0-	154	1	4942	2	Y	905	905	0					16	
09	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	30	4	996	9										
						75	1	5269	2	Y	866	865	0						
						16	4	953	9										
						216	1	5011	2	Y	765	767	0						
						94	4	842	9										
						33	1	2248	2	Y	539	544	0						
						13	4	593	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
UPCURVE ENERGY, LLC			//CONT.//		878506									
HERD 20			WELL #:		4H	RRCID -> 299731		COMPL. DATE 04/17/2021			9932 PERF.10138 - 19902			
M	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
04	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	340 1	7427 2	Y	1268	1249	0		19
							579 4	1395 9						
05	33108	X	19661	-0-	-13447	-0-	1822 1	16227 2	Y	1261	1257	0		23
							225 4	1387 9						
06	32040	X	11278	-0-	-20762	-0-	299 1	9598 2	Y	1202	1202	0		23
							59 4	1322 9						
07	33108	X	11190	-0-	-21918	-0-	139 1	9740 2	Y	1165	1164	0		24
							29 4	1282 9						
08	33108	X	12429	-0-	-20679	-0-	445 1	10317 2	Y	1339	1335	0		28
							194 4	1473 9						
09	32040	X	12213	-0-	-19827	-0-	157 1	10566 2	Y	1299	1301	0		26
							61 4	1429 9						

SUGAR RAIDER 191			WELL #:		4H	RRCID -> 300086		COMPL. DATE 11/22/2022			10578 PERF.10695 - 18015			
*10	23684	X	14825	-0-	-8859	-0-	543 1	10552 2	Y	3387	3412	0		79
							4 4	3726 9						
*11	22920	X	13601	-0-	-9319	-0-	469 1	9910 2	Y	2925	2936	0		68
							4 4	3218 9						
*12	23684	X	4963	-0-	-18721	-0-	148 1	3716 2	Y	997	1037	0		28
							2 4	1097 9						
*01	23684	X	18383	-0-	-5301	-0-	979 1	10450 2	Y	3652	3664	0		16
							2937 4	4017 9						
*02	21392	X	16860	-0-	-4532	-0-	1203 1	5661 2	Y	2655	2631	0		40
							7075 4	2921 9						
*03	23684	X	17673	-0-	-6011	-0-	526 1	12588 2	Y	2773	2775	0		38
							1509 4	3050 9						
*04	22920	X	16048	-0-	-6872	-0-	1007 1	12397 2	Y	2357	2346	0		49
							51 4	2593 9						
*05	23684	X	16046	-0-	-7638	-0-	990 1	12127 2	Y	2379	2373	0		55
							312 4	2617 9						
*06	22920	X	15977	-0-	-6943	-0-	4054 1	9536 2	Y	2170	2145	0		80
							2387 9							
*07	23684	X	14609	-0-	-9075	-0-	1155 1	11084 2	Y	2140	2148	0		72
							16 4	2354 9						
*08	23684	X	16322	-0-	-7362	-0-	1722 1	12232 2	Y	2149	2139	0		82
							4 4	2364 9						
*09	22920	X	17297	-0-	-5623	-0-	1452 1	13565 2	Y	2071	2082	0		71
							2 4	2278 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
UPCURVE ENERGY, LLC														
SUGAR RAIDER 191														
WELL #: 5H RRCID -> 300087 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10763 - 18079														
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
*10	0	W	27436	-0-	27436	898635	1142 1	22180 2	Y	3733	3737	0		86
							8 4	4106 9						
*11	0	W	25636	-0-	25636	924271	984 1	20808 2	Y	3488	3494	0		80
							7 4	3837 9						
*12	0	W	23029	-0-	23029	947300	745 1	18678 2	Y	3270	3263	0		87
							9 4	3597 9						
*01	0	W	23623	-0-	23623	970923	1360 1	14518 2	Y	3332	3405	0		14
							4080 4	3665 9						
*02	0	W	21351	-0-	21351	992274	1573 1	7400 2	Y	2845	2817	0		42
							9248 4	3130 9						
*03	0	W	23383	-0-	23383	1015657	716 1	17125 2	Y	3173	3171	0		44
							2052 4	3490 9						
*04	0	W	21444	-0-	21444	1037101	1376 1	16945 2	Y	2775	2761	0		58
							70 4	3053 9						
*05	0	W	20802	-0-	20802	1057903	1309 1	16024 2	Y	2778	2771	0		65
							413 4	3056 9						
*06	0	W	19129	-0-	19129	1077032	4956 1	11659 2	Y	2285	2266	0		84
							2514 9							
*07	0	W	17435	-0-	17435	1094467	1380 1	13243 2	Y	2539	2537	0		86
							19 4	2793 9						
*08	0	W	18947	-0-	18947	1113414	2000 1	14206 2	Y	2487	2477	0		96
							5 4	2736 9						
*09	0	W	19852	-0-	19852	1133266	1666 1	15568 2	Y	2378	2392	0		82
							2 4	2616 9						
SUGAR RAIDER 191														
WELL #: 2H RRCID -> 300268 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10376 - 17589														
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
WATERBRIDGE STATELINE LLC														
HSS STATE 45-18X7														
WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130														
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
PECOS STATE 46														
WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113														
04	30720	X	3128	-0-	-27592	-0-	1908 3	1220 9	Y	1109	1150	1	2 8	433
05	27001	X	9518	-0-	-17483	-0-	8031 3	1487 9	Y	1352	1611	1	1 8	173
06	25860	X	-0-	-0-	-25860	-0-			Y	-0-				173
07	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-			Y	-0-	173	1		-0-
08	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-			Y	-0-				-0-
*09	19370	X	19370	-0-	-0-	-0-	16900 3	2470 9	Y	2245	1631	1	4 8	610

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
COVINGTON 46		WELL #:		7H	RRCID ->	283218	COMPL.	DATE 10/19/2017	TOTAL	DEPTH	9969	PERF.10152	- 14708
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
04	3000 N	7516	-0-	4516	4516	6301 3	2 4	Y	1103	1083	0	2 8	66
05	3100 N	9048	-0-	5948	10464	1213 9	7932 3	4 4	Y	1011	994	0 1 8	82
06	3000 N	9408	-0-	6408	16872	1112 9	8098 3	32 4	Y	1162	1182	0	62
07	27734 X	10862	-0-	-16872	-0-	1278 9	9887 3	16 4	Y	872	878	0	56
08	7905 X	4543	-0-	-3362	-0-	959 9	3663 3	10 4	Y	791	798	0	49
*09	26421 X	26421	-0-	-0-	-0-	870 9	25519 3	10 4	Y	811	793	0 1 8	66
						892 9							
COVINGTON 46		WELL #:		8H	RRCID ->	283219	COMPL.	DATE 10/20/2017	TOTAL	DEPTH	10086	PERF.10267	- 14821
04	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	4831 3	1064 9	Y	967	958	0	2 8	58
05	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	6054 3	5 4	Y	986	963	0	1 8	80
06	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	1085 9	5607 3	18 4	Y	1042	1066	0	56
07	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	1146 9	7456 3	9 4	Y	983	975	0	64
08	6603 X	2522	-0-	-4081	-0-	1081 9	2082 3	4 4	Y	396	436	0	24
09	6900 X	5918	-0-	-982	-0-	436 9	5259 3	659 9	Y	599	574	0 1 8	48
COVINGTON 46		WELL #:		9H	RRCID ->	283220	COMPL.	DATE 10/16/2017	TOTAL	DEPTH	10083	PERF.10146	- 14840
04	7050 X	3572	-0-	-3478	-0-	3512 3	46 4	Y	13	10	0	3 8	1
05	7285 X	2562	-0-	-4723	-0-	14 9	2180 3	382 9	Y	347	286	0 1 8	61
06	7050 X	441	-0-	-6609	-0-	228 4	213 9	Y	194	123	0		132
07	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-			Y	-0-	132	0		-0-
08	4805 X	1227	-0-	-3578	-0-	911 3	10 4	Y	278	228	0		50
09	3570 X	1010	-0-	-2560	-0-	306 9	703 3	307 9	Y	279	258	0	71
MAISIE STATE 10		WELL #:		2H	RRCID ->	283232	COMPL.	DATE 09/28/2017	TOTAL	DEPTH	10692	PERF.10942	- 15498
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-			Y	-0-	184	0		-0-
05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			Y	-0-				-0-
06	4380 X	2535	-0-	-1845	-0-	1602 3	933 9	Y	848	568	0		280
07	4526 X	4254	-0-	-272	-0-	3058 3	1196 9	Y	1087	1189	0		178
08	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	3067 3	1045 9	Y	950	957	0		171
09	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	3157 3	1119 9	Y	1017	1000	0		188
FIVER STATE 18		WELL #:		2H	RRCID ->	283260	COMPL.	DATE 05/21/2017	TOTAL	DEPTH	11559	PERF.11719	- 16227
04	25862 X	25862	-0-	-0-	-0-	24016 3	1 4	Y	1677	1579	0	64 8	215
05	28000 X	28000	-0-	-0-	-0-	1845 9	26146 3	3 4	Y	1683	1715	0 8 8	175
06	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	1851 9	14251 3	1786 9	Y	1624	1546	0 108 8	145
07	20398 X	16504	-0-	-3894	-0-	14645 3	1859 9	Y	1690	1575	0 77 8		183
08	28334 X	15745	-0-	-12589	-0-	14092 3	1653 9	Y	1503	1460	0 30 8		196
09	27090 X	16240	-0-	-10850	-0-	14549 3	1691 9	Y	1537	1516	0 34 8		183

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
COVINGTON 46		WELL #: 10H		RRCID -> 283271		COMPL. DATE 10/14/2017		TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710						
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
04	25020 X	14013	-0-	-11007	-0-	11681	3	2332	9 Y	2120	2060	0	2 8	194
05	26226 X	7350	-0-	-18876	-0-	6298	3	1052	9 Y	956	980	0	1 8	169
06	25380 X	582	-0-	-24798	-0-	402	3	180	9 Y	164	221	0		112
07	38688 X	-0-	-0-	-38688	-0-				Y	-0-	112	0		-0-
08	17825 X	3973	-0-	-13852	-0-	3249	3	7	4 Y	652	535	0		117
						717	9							
09	14010 X	5397	-0-	-8613	-0-	4728	3	669	9 Y	608	569	0	1 8	155
YMC 9				WELL #:	1H	RRCID -> 283276	COMPL. DATE	09/23/2017		TOTAL DEPTH	10864	PERF.11255	- 15997	
04	21600 X	17522	-0-	-4078	-0-	15479	3	2043	9 Y	1857	1891	0	1 8	168
05	20150 X	14809	-0-	-5341	-0-	13036	3	14	4 Y	1599	1580	0	1 8	186
						1759	9							
06	18000 X	12993	-0-	-5007	-0-	11022	3	199	4 Y	1611	1567	0		230
						1772	9							
07	19933 X	15873	-0-	-4060	-0-	13570	3	133	4 Y	1973	1985	0		218
						2170	9							
08	19933 X	12852	-0-	-7081	-0-	11257	3	44	4 Y	1410	1414	0		214
						1551	9							
09	17520 X	2743	-0-	-14777	-0-	2653	3	3	4 Y	79	270	0		23
						87	9							
CIRCE STATE 28				WELL #:	2H	RRCID -> 283277	COMPL. DATE	04/08/2018		TOTAL DEPTH	10761	PERF.10722	- 15506	
04	9030 X	7833	-0-	-1197	-0-	6641	3	58	4 Y	1031	979	0	25 8	219
						1134	9							
05	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	9932	3	17	4 Y	1512	1447	0	5 8	279
						1663	9							
06	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	10357	3	72	4 Y	1329	1319	0	40 8	249
						1462	9							
07	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	8948	3	1558	9 Y	1416	1052	0	42 8	571
08	11625 X	2785	-0-	-8840	-0-	2457	3	328	9 Y	298	757	0	2 8	110
09	11880 X	2977	-0-	-8903	-0-	2490	3	487	9 Y	443	406	0	3 8	144
PUMPERS PARADISE 10				WELL #:	2H	RRCID -> 283357	COMPL. DATE	09/23/2016		TOTAL DEPTH	10136	PERF.10821	- 15185	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025														
LINDSAY 10-3A				WELL #:	1H	RRCID -> 283403	COMPL. DATE	11/04/2017		TOTAL DEPTH	11341	PERF.11402	- 19114	
04	36198 X	36198	-0-	-0-	-0-	106	1	32441	3 Y	3315	3400	0	4 8	112
						4	4	3647	9					
05	44352 X	44352	-0-	-0-	-0-	39703	3	341	4 Y	3916	3910	0	2 8	116
						4308	9							
06	35896 X	35896	-0-	-0-	-0-	32631	3	2	4 Y	2966	2946	0		136
						3263	9							
07	41151 X	41151	-0-	-0-	-0-	37278	3	3873	9 Y	3521	3535	0		122
08	41704 X	41704	-0-	-0-	-0-	38106	3	3598	9 Y	3271	3279	0		114
09	35836 X	35836	-0-	-0-	-0-	32846	3	3	4 Y	2715	2716	0	3 8	110
						2987	9							

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1555

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-15A				//CONT.// //CONT.// WELL #:		71052 900 942623 14H	ASSOCIATED RRCID -> 283418		CAPACITY COMPL. DATE 02/26/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411						
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
04	16500	X	13095	-0-	-3405	-0-			19 2	1 4	11279 1795	3 9	Y	1632	1591	0	2	8	63
05	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-			15126	3	1870	9	Y	1700	1703	0	1	8	59
06	14190	X	6181	-0-	-8009	-0-			5243	3	3	4	Y	850	742	0			167
07	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-			935	9	2102	9	Y	1911	2035	0			43
08	16988	X	15455	-0-	-1533	-0-			13237	3	2090	9	Y	1900	1866	0			77
09	16440	X	14142	-0-	-2298	-0-			12306	3	1836	9	Y	1669	1687	0			59
LINDSAY 10-15B				WELL #:		15H	RRCID -> 283419	COMPL. DATE 03/08/2018				TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213							
04	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-			23 2457	1 9	13685	3	Y	2234	2179	0	3	8	86
05	22430	X	22430	-0-	-0-	-0-			19850	3	2580	9	Y	2345	2348	0	2	8	81
06	14250	X	7517	-0-	-6733	-0-			6378	3	1139	9	Y	1035	913	0			203
07	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-			16200	3	2701	9	Y	2455	2602	0			56
08	22444	X	18483	-0-	-3961	-0-			15705	3	2778	9	Y	2525	2479	0			102
09	21720	X	18526	-0-	-3194	-0-			15939	3	2587	9	Y	2352	2370	0	1	8	83
LINDSAY 10-15D				WELL #:		17H	RRCID -> 283421	COMPL. DATE 08/23/2017				TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310							
04	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-			12636	3	1414	9	Y	1285	1330	0	2	8	110
05	13485	X	12227	-0-	-1258	-0-			10865	3	1362	9	Y	1238	1233	0	1	8	114
06	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-			1316	1	15774	3	Y	1154	1147	0			121
07	18220	X	18220	-0-	-0-	-0-			1269	9									
08	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-			881	1	15822	3	Y	1379	1357	0			143
09	18360	X	17872	-0-	-488	-0-			1517	9	1331	9	Y	1210	1200	0			153
									16138	3	15456	3	Y	1101	941	0	1	8	312
									1182	1	1211	9							
									23	4									
LINDSAY 10-15F				WELL #:		19H	RRCID -> 283422	COMPL. DATE 02/16/2018				TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407							
04	6240	X	3709	-0-	-2531	-0-			3405	3	304	9	Y	276	281	0	1	8	24
05	6448	X	4129	-0-	-2319	-0-			3762	3	7	4	Y	327	321	0			30
06	6240	X	1639	-0-	-4601	-0-			360	9									
07	6417	X	4101	-0-	-2316	-0-			105	1	1268	3	Y	242	247	0			25
08	5952	X	1364	-0-	-4588	-0-			266	9									
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-			198	1	3565	3	Y	307	300	0			32
									338	9									
									1091	3	273	9	Y	248	249	0			31
													Y	155	142	0			44
LINDSAY 10-15G				WELL #:		20H	RRCID -> 283423	COMPL. DATE 02/26/2018				TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934							
04	64074	X	64074	-0-	-0-	-0-			106 30	1 4	61792 2146	3 9	Y	1951	1902	0	6	8	75
05	94971	X	94971	-0-	-0-	-0-			92440	3	2531	9	Y	2301	2293	0	3	8	80
06	60990	X	35728	-0-	-25262	-0-			34340	3	14	4	Y	1249	1084	0			245
07	79143	X	71340	-0-	-7803	-0-			1374	9									
08	94984	X	72682	-0-	-22302	-0-			69026	3	2314	9	Y	2104	2301	0			48
09	91920	X	66256	-0-	-25664	-0-			70406	3	2276	9	Y	2069	2033	0			84
									64177	3	2079	9	Y	1890	1907	0	1	8	6

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 7H RRCID -> 283441														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442														
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
04	12330 X	9338	-0-	-2992	-0-	8625	3	173	4	Y	491	505	0	50
05	12741 X	2689	-0-	-10052	-0-	540	9							
06	12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-	4	1	2477	3	Y	176	210	0	16
07	9641 X	3457	-0-	-6184	-0-	14	4	194	9					
*08	12555 X	12555	-0-	-0-	-0-	29	1	2968	3	Y	-0-	16	0	-0-
09	9330 X	7961	-0-	-1369	-0-	289	4	171	9		155	97	0	58
						9557	3	1913	4	Y	986	758	0	286
						1085	9							
						7003	3	47	4	Y	828	952	0	162
						911	9							
CBR 6-7F														
WELL #: 7H RRCID -> 283443														
COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823														
04	11070 X	7895	-0-	-3175	-0-	6933	3	3	4	Y	872	856	0	52
05	9889 X	3617	-0-	-6272	-0-	959	9							
06	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	3067	3	550	9	Y	500	510	0	42
						27	1	5275	3	Y	540	530	0	52
						26	4	594	9					
07	8153 X	5296	-0-	-2857	-0-	2	1	4437	3	Y	779	792	0	39
						857	9							
08	8153 X	4599	-0-	-3554	-0-	4108	3	491	9	Y	446	465	0	20
*09	17196 X	17196	-0-	-0-	-0-	117	1	15566	3	Y	1375	1362	0	32
						1513	9							
BIG HORN 56-1-19														
WELL #: 1H RRCID -> 283459														
COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400														
04	8250 X	6587	-0-	-1663	-0-	5412	3	1175	9	Y	1068	1017	0	146
05	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	7293	3	1052	9	Y	956	962	0	139
06	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	4524	3	573	9	Y	521	597	0	63
07	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	8217	3	844	9	Y	767	754	0	76
08	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	7624	3	906	9	Y	824	829	0	71
09	8070 X	5208	-0-	-2862	-0-	4667	3	541	9	Y	492	490	0	71
RED BLUFF 13														
WELL #: 9H RRCID -> 283480														
COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077														
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	16	18	0	10
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	38	30	0	18
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	9	25	0	2
07	775 X	629	-0-	-146	-0-	5	4	624	9	Y	567	480	0	89
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	2	4	492	9	Y	447	457	0	79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	244	256	0	66
RED BLUFF 13														
WELL #: 8H RRCID -> 283486														
COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216														
04	9900 X	4379	-0-	-5521	-0-	4131	3	6	4	Y	220	133	0	140
						242	9							
05	9641 X	1867	-0-	-7774	-0-	1703	3	164	9	Y	149	217	0	72
06	9330 X	2120	-0-	-7210	-0-	1953	3	167	9	Y	152	190	0	34
07	8959 X	2626	-0-	-6333	-0-	2278	3	4	4	Y	313	298	0	49
						344	9							
08	8649 X	3540	-0-	-5109	-0-	3211	3	329	9	Y	299	295	0	53
09	4380 X	1954	-0-	-2426	-0-	1778	3	176	9	Y	160	168	0	43

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//			71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//			942623											
RED BLUFF 13			WELL #:			10H			RRCID -> 283493			COMPL. DATE 12/21/2017			TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201		
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	
04	6660 X	2742	-0-	-3918	-0-	2545	3	197	9	Y	179	108	0		114		
05	6138 X	4324	-0-	-1814	-0-	3760	3	8	4	Y	505	375	0		244		
						556	9										
06	5940 X	2492	-0-	-3448	-0-	2232	3	3	4	Y	234	426	0		52		
						257	9										
07	6138 X	2857	-0-	-3281	-0-	2432	3	5	4	Y	382	374	0		60		
						420	9										
08	5270 X	2584	-0-	-2686	-0-	2269	3	3	4	Y	284	294	0		50		
						312	9										
09	4170 X	1709	-0-	-2461	-0-	1483	3	226	9	Y	205	199	0		56		

COVINGTON 46			WELL #:			RRCID -> 283508			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
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-		

RED BLUFF 13			WELL #:			11H			RRCID -> 283519			COMPL. DATE 12/13/2017			TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060		
04	6330 X	204	-0-	-6126	-0-	187	3	17	9	Y	15	29	0		10		
05	4929 X	15	-0-	-4914	-0-	11	4	4	9	Y	4	12	0		2		
06	4770 X	89	-0-	-4681	-0-	4	4	85	9	Y	77	62	0		17		
07	4929 X	138	-0-	-4791	-0-	6	4	132	9	Y	120	118	0		19		
08	2945 X	562	-0-	-2383	-0-	8	4	554	9	Y	504	434	0		89		
*09	946 X	946	-0-	-0-	-0-	511	3	435	9	Y	395	377	0		107		

MEDICINE BOW 56-1-1			WELL #:			1H			RRCID -> 283520			COMPL. DATE 05/29/2024			TOTAL DEPTH 11407 PERF.11687 - 16102		
04	66780 X	24120	-0-	-42660	-0-	22836	3	1	4	Y	1166	1147	0	8 8	11		
						1283	9										
05	61070 X	20113	-0-	-40957	-0-	17914	3	2199	9	Y	1999	1979	0	5 8	26		
06	51330 X	27098	-0-	-24232	-0-	23703	3	1	4	Y	3085	3084	0		27		
						3394	9										
07	45136 X	34437	-0-	-10699	-0-	30150	3	4287	9	Y	3897	3896	0		28		
08	30406 X	30406	-0-	-0-	-0-	26279	3	4127	9	Y	3752	3749	0		31		
09	35995 X	35995	-0-	-0-	-0-	31807	3	4188	9	Y	3807	3786	0	6 8	46		

WILE E. COYOTE STATE 40			WELL #:			6H			RRCID -> 283551			COMPL. DATE 12/19/2017			TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745		
04	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	8661	3	273	4	Y	1308	1392	0		134		
						1439	9										
05	11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	16	1	10002	3	Y	1150	1177	0		107		
						270	4	1265	9								
06	792 X	792	-0-	-0-	-0-	3	1	255	3	Y	123	177	0		53		
						399	4	135	9								
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	4	Y	-0-	53	0		-0-		
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
*09	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3146	3	49	4	Y	522	420	0		102		
						574	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623												
LINDSAY 10-15E			WELL #: 18H			RRCID -> 283567			COMPL. DATE 02/14/2018			TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556			
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
04	8280 X	7501	-0-	-779	-0-	6735	3	766	9	Y	696	691	0	1 8	60
05	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	8197	3	3	4	Y	799	785	0		74
						879	9								
06	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	672	1	8056	3	Y	784	776	0		82
						862	9								
07	9734 X	7433	-0-	-2301	-0-	347	1	6230	3	Y	778	779	0		81
						856	9								
08	9734 X	5467	-0-	-4267	-0-	4845	3	622	9	Y	565	575	0		71
09	9600 X	5859	-0-	-3741	-0-	364	1	4760	3	Y	668	550	0		189
						735	9								

CBR 6-7C				WELL #: 4H	RRCID -> 283572	COMPL. DATE 02/01/2018			TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267						
04	21420 X	12276	-0-	-9144	-0-	11320	3	13	4	Y	857	882	0	1 8	51
						943	9								
05	19933 X	8346	-0-	-11587	-0-	7407	3	11	4	Y	844	823	0	1 8	71
						928	9								
06	19290 X	13134	-0-	-6156	-0-	63	1	12163	3	Y	825	817	0		79
						908	9								
07	19933 X	19004	-0-	-929	-0-	6	1	16497	3	Y	2274	2238	0		115
						2501	9								
08	20098 X	20098	-0-	-0-	-0-	16404	3	29	4	Y	3332	3294	0		153
						3665	9								
09	13140 X	12726	-0-	-414	-0-	79	1	10476	3	Y	1802	1911	0	2 8	42
						189	4	1982	9						

CBR 6-7E				WELL #: 6H	RRCID -> 283574	COMPL. DATE 03/15/2018			TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132						
04	74040 X	42586	-0-	-31454	-0-	39036	3	37	4	Y	3194	3182	0	6 8	189
						3513	9								
05	61101 X	35615	-0-	-25486	-0-	32440	3	3175	9	Y	2886	2829	0	3 8	243
06	59130 X	36202	-0-	-22928	-0-	169	1	32826	3	Y	2465	2471	0		237
						495	4	2712	9						
07	61101 X	24619	-0-	-36482	-0-	7	1	21409	3	Y	2912	3002	0		147
						3203	9								
08	53108 X	53108	-0-	-0-	-0-	48260	3	4848	9	Y	4407	4352	0		202
*09	44671 X	44671	-0-	-0-	-0-	294	1	38935	3	Y	4947	5029	0	5 8	115
						5442	9								

CBR 6-7A				WELL #: 2H	RRCID -> 283580	COMPL. DATE 10/02/2017			TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806						
04	16110 X	-0-	-0-	-16110	-0-					Y	632	653	0	1 8	37
05	16647 X	-0-	-0-	-16647	-0-					Y	24	59	0		2
06	12720 X	3979	-0-	-8741	-0-	16	1	3136	3	Y	698	633	0		67
						59	4	768	9						
07	13144 X	5103	-0-	-8041	-0-	2	1	4354	3	Y	679	712	0		34
						747	9								
08	14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	12316	3	1927	9	Y	1752	1706	0		80
*09	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	78	1	10352	3	Y	1668	1708	0	1 8	39
						1835	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623												
CBR 6-7B				WELL #:		3H	RRCID -> 283581	COMPL. DATE 01/24/2018		TOTAL	DEPTH 10671	PERF.11174 - 21202				
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
04	22080 X	8853	-0-	-13227	-0-		7745 3		9 4	Y		999	1021 0		1 8	59
05	20119 X	6979	-0-	-13140	-0-		1099 9									
06	19470 X	4190	-0-	-15280	-0-		6016 3		963 9	Y		875	859 0		1 8	74
							19 1		3624 3	Y		497	523 0			48
07	20119 X	14886	-0-	-5233	-0-		547 9									
							4 1		12571 3	Y		2101	2043 0			106
08	16027 X	9878	-0-	-6149	-0-		2311 9									
							9101 3		23 4	Y		685	760 0			31
09	8850 X	8116	-0-	-734	-0-		754 9									
							57 1		7623 3	Y		349	371 0		1 8	8
							52 4		384 9							
CBR 6-7D				WELL #:		5H	RRCID -> 283582	COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL	DEPTH 10715	PERF.11142 - 21170				
04	24900 X	19792	-0-	-5108	-0-		18395 3		1397 9	Y		1270	1270 0		2 8	75
05	27404 X	16461	-0-	-10943	-0-		14637 3		1824 9	Y		1658	1592 0		1 8	140
06	26520 X	2917	-0-	-23603	-0-		14 1		2719 3	Y		167	291 0			16
							184 9									
07	27404 X	23422	-0-	-3982	-0-		8 1		21224 3	Y		1985	1901 0			100
							6 4		2184 9							
08	21112 X	21112	-0-	-0-	-0-		19068 3		2044 9	Y		1858	1873 0			85
09	19800 X	14852	-0-	-4948	-0-		98 1		13061 3	Y		1539	1587 0		1 8	36
							1693 9									
BIG HORN 56-1-17				WELL #:		1H	RRCID -> 283583	COMPL. DATE 09/27/2017		TOTAL	DEPTH 11353	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MONROE STATE 32				WELL #:		2H	RRCID -> 283596	COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL	DEPTH 10797	PERF.10959 - 15602				
04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-		2465 3		192 4	Y		417	415 0			152
							459 9									
05	3162 X	507	-0-	-2655	-0-		417 3		10 4	Y		73	99 0			126
							80 9									
06	3060 X	2783	-0-	-277	-0-		2332 3		4 4	Y		406	399 0			133
							447 9									
07	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-		3070 3		3 4	Y		459	440 0			152
							505 9									
08	3379 X	3191	-0-	-188	-0-		2686 3		24 4	Y		437	399 0			190
							481 9									
09	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-		3124 3		17 4	Y		394	434 0			150
							433 9									
BEVO 15-56-1				WELL #:		1H	RRCID -> 283617	COMPL. DATE 12/11/2023		TOTAL	DEPTH 11117	PERF.11350 - 15659				
04	31830 X	14362	-0-	-17468	-0-		13134 3		44 4	Y		1076	1072 0		8 8	7
							1184 9									
05	29326 X	22526	-0-	-6800	-0-		18704 3		18 4	Y		3458	3452 0		4 8	9
							3804 9									
06	25980 X	20513	-0-	-5467	-0-		16920 3		4 4	Y		3263	3262 0			10
							3589 9									
07	24211 X	21981	-0-	-2230	-0-		17974 3		8 4	Y		3635	3634 0			11
							3999 9									
08	23439 X	23439	-0-	-0-	-0-		19399 3		4040 9	Y		3673	3672 0			12
09	23064 X	23064	-0-	-0-	-0-		19075 3		3989 9	Y		3626	3625 0		3 8	10

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 10-15C														
WELL #: 16H RRCID -> 283641														
COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269														
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
04	22560 X	15221	-0-	-7339	-0-	23	1	13674	3	Y	1377	1346	0	2 8 53
05	23312 X	21349	-0-	-1963	-0-	9	4	1515	9					
06	22560 X	7036	-0-	-15524	-0-	19671	3	1678	9	Y	1525	1524	0	1 8 53
07	18445 X	15422	-0-	-3023	-0-	6306	3	730	9	Y	664	587	0	130
08	21359 X	16290	-0-	-5069	-0-	13931	3	1491	9	Y	1355	1454	0	31
09	20670 X	15677	-0-	-4993	-0-	14658	3	1632	9	Y	1484	1455	0	60
						14218	3	10	4	Y	1317	1331	0	46
						1449	9							
COVINGTON 46														
WELL #: 11H RRCID -> 283694														
COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886														
04	16860 X	7605	-0-	-9255	-0-	6640	3	965	9	Y	877	821	0	3 8 80
05	17422 X	4655	-0-	-12767	-0-	4361	3	294	9	Y	267	299	0	1 8 47
06	16860 X	4669	-0-	-12191	-0-	4439	3	230	9	Y	209	114	0	142
07	14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	13018	3	1475	9	Y	1341	1227	0	256
08	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	10495	3	964	9	Y	876	975	0	157
*09	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	8159	3	595	9	Y	541	558	0	2 8 138
PUMPERS PARADISE 10														
WELL #: 3H RRCID -> 283720														
COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893														
04	21270 X	8415	-0-	-12855	-0-	7961	3	454	9	Y	413	376	1	740
05	21979 X	9719	-0-	-12260	-0-	9204	3	58	4	Y	415	1089	1	66
06	21270 X	13256	-0-	-8014	-0-	12532	3	115	4	Y	554	371	1	249
07	17515 X	9800	-0-	-7715	-0-	609	9							
08	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	9297	3	5	4	Y	453	557	1	145
09	22539 X	22539	-0-	-0-	-0-	498	9							
						16335	3	38	4	Y	937	742	1	340
						1031	9							
						21582	3	957	9	Y	870	740	1	470
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 8H RRCID -> 283729														
COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481														
04	15240 X	14958	-0-	-282	-0-	13300	3	302	4	Y	1233	1284	0	126
05	16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	1356	9							
06	13800 X	12024	-0-	-1776	-0-	22	1	14025	3	Y	1784	1744	0	166
07	21636 X	21636	-0-	-0-	-0-	69	4	1962	9					
*08	16089 X	10567	-0-	-5522	-0-	132	1	9866	3	Y	548	476	0	238
09	15570 X	14409	-0-	-1161	-0-	1423	4	603	9					
						177	1	18263	3	Y	1271	1034	0	475
						1798	4	1398	9					
						7778	3	1562	4	Y	1115	1267	0	323
						1227	9							
						12635	3	173	4	Y	1455	1494	0	284
						1601	9							
BUNIN 4														
WELL #: 9H RRCID -> 283732														
COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932														
04	10980 X	8996	-0-	-1984	-0-	7500	3	4	4	Y	1356	1317	0	3 8 179
05	11346 X	5386	-0-	-5960	-0-	1492	9							
06	7320 X	6710	-0-	-610	-0-	4439	3	19	4	Y	844	606	0	1 8 416
07	11346 X	4280	-0-	-7066	-0-	928	9							
08	11904 X	5421	-0-	-6483	-0-	6444	3	18	4	Y	225	558	0	83
*09	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	248	9							
						4034	3	246	9	Y	224	209	0	98
						4315	3	18	4	Y	989	992	0	95
						1088	9							
						8158	3	7	4	Y	1801	1818	0	3 8 75
						1981	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC RED BLUFF 13				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #:		ASSOCIATED 7H RRCID -> 283735		CAPACITY COMPL. DATE 12/29/2017					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046					
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
04	7410 X	738	-0-	-6672	-0-	605	3	133	9	Y	121	93	0					77
05	7068 X	124	-0-	-6944	-0-	94	4	30	9	Y	27	91	0					13
06	6840 X	1540	-0-	-5300	-0-	185	4	1355	9	Y	1232	973	0					272
07	7068 X	3126	-0-	-3942	-0-	1341	3	850	4	Y	850	989	0					133
						935	9											
08	4743 X	945	-0-	-3798	-0-	771	3	174	9	Y	158	263	0					28
09	1530 X	1256	-0-	-274	-0-	953	3	8	4	Y	268	223	0					73
						295	9											
RED BLUFF 13				WELL #:	13H	RRCID -> 283736	COMPL. DATE 12/23/2017	TOTAL DEPTH 10486	PERF.10761	- 15269								
04	10140 X	1830	-0-	-8310	-0-	1718	3	112	9	Y	102	70	0					65
05	10137 X	2785	-0-	-7352	-0-	2538	3	6	4	Y	219	178	0					106
						241	9											
06	9810 X	8835	-0-	-975	-0-	8203	3	20	4	Y	556	539	0					123
						612	9											
07	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	9845	3	22	4	Y	720	730	0					113
						792	9											
08	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	7872	3	820	9	Y	745	727	0					131
09	8850 X	5302	-0-	-3548	-0-	4895	3	407	9	Y	370	400	0			1	8	100
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	9H	RRCID -> 283746	COMPL. DATE 12/28/2017	TOTAL DEPTH 11054	PERF.11503	- 17752								
04	5220 X	2897	-0-	-2323	-0-	2399	3	49	4	Y	408	366	0					42
						449	9											
05	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	14	1	8905	3	Y	1233	1160	0					115
						112	4	1356	9									
06	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	85	1	6356	3	Y	288	278	0					125
						1575	4	317	9									
07	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	70	1	7204	3	Y	341	339	0					127
						737	4	375	9									
*08	10385 X	9930	-0-	-455	-0-	7545	3	1627	4	Y	689	617	0					199
						758	9											
*09	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	9127	3	1180	4	Y	680	746	0					133
						748	9											
CBR 22				WELL #:	22H	RRCID -> 283818	COMPL. DATE 04/01/2018	TOTAL DEPTH 10725	PERF.10743	- 15541								
04	17520 X	15853	-0-	-1667	-0-	14491	3	69	4	Y	1175	1146	0			2	8	85
						1293	9											
05	18104 X	14353	-0-	-3751	-0-	11949	3	30	4	Y	2158	2088	0			1	8	154
						2374	9											
06	17520 X	-0-	-0-	-17520	-0-					Y	149	281	0					22
07	16368 X	13744	-0-	-2624	-0-	12471	3	7	4	Y	1151	1086	0					87
						1266	9											
08	16368 X	12189	-0-	-4179	-0-	11078	3	1111	9	Y	1010	1052	0					45
09	15840 X	9630	-0-	-6210	-0-	8713	3	917	9	Y	834	842	0			1	8	36
CBR 22				WELL #:	21H	RRCID -> 283819	COMPL. DATE 03/04/2018	TOTAL DEPTH 10694	PERF.10663	- 15357								
04	12555 X	12555	-0-	-0-	-0-	10797	3	124	4	Y	1485	1448	0			2	8	107
						1634	9											
05	11718 X	9280	-0-	-2438	-0-	8765	3	50	4	Y	423	499	0			1	8	30
						465	9											
06	10980 X	10688	-0-	-292	-0-	9377	3	1311	9	Y	1192	1047	0					175
07	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	12358	3	1608	9	Y	1462	1526	0					111
08	12989 X	6312	-0-	-6677	-0-	5343	3	969	9	Y	881	953	0					59
09	12570 X	10381	-0-	-2189	-0-	9091	3	1290	9	Y	1173	1160	0			2	8	30

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623										
BOYD 21			WELL #:		3H	RRCID ->	283822	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	11772	PERF.11868	-	16523
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	
04	4140 X	2492	-0-	-1648	-0-	163 979	1 9	1350 3	Y	890	854 0	51 8	60		
05	4278 X	1552	-0-	-2726	-0-	79 24	1 4	847 602	3 9	547	544 0	1 8	62		
*06	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	56 24	1 4	3018 1075	3 9	977	900 0	17 8	122		
*07	6541 X	1900	-0-	-4641	-0-	987 583	3 9	330 4	Y	530	538 0	15 8	99		
*08	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	4737 1866	3 9	15 4	Y	1696	1569 0	5 8	221		
*09	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	8991 2158	3 9	49 4	Y	1962	2022 0	17 8	144		

CBR 22			WELL #:		23H	RRCID ->	283823	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL	DEPTH	10766	PERF.11036	-	15558
04	12840 X	11844	-0-	-996	-0-	11170	3	674 9	Y	613	570 0	1 8	145		
05	11656 X	11297	-0-	-359	-0-	10620	3	677 9	Y	615	619 0		141		
06	13350 X	13350	-0-	-0-	-0-	12613 733	3 9	4 4	Y	666	718 0		89		
07	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	13401	3	644 9	Y	585	594 0		80		
08	14117 X	14117	-0-	-0-	-0-	13146	3	971 9	Y	883	842 0		121		
09	13350 X	8984	-0-	-4366	-0-	8312	3	672 9	Y	611	620 0		112		

MAC STATE 20			WELL #:		3H	RRCID ->	283838	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL	DEPTH	10741	PERF.10745	-	15540
04	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	895 1261	1 9	5044 3	Y	1146	1074 0	45 8	195		
05	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	6933 1096	3 9	1 4	Y	996	994 0	5 8	192		
06	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	6158	3	1023 9	Y	930	781 0	33 8	308		
07	7781 X	6120	-0-	-1661	-0-	5085	3	1035 9	Y	941	897 0	32 8	320		
*08	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	932 1148	1 9	6838 3	Y	1044	1039 0	15 8	310		
*09	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	939 1318	1 9	7862 3	Y	1198	1145 0	18 8	345		

LINDSAY 10-15H			WELL #:		21H	RRCID ->	283842	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL	DEPTH	11294	PERF.12019	-	19048
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

LINDSAY 10-3B			WELL #:		2H	RRCID ->	283891	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL	DEPTH	11283	PERF.11540	-	19061
04	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	28 964	1 9	8552 3	Y	876	894 0	1 8	30		
05	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	11150	3	1137 9	Y	1034	1032 0	1 8	31		
06	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	8089	3	953 9	Y	866	857 0		40		
07	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	11135	3	1286 9	Y	1169	1168 0		41		
08	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	10093	3	1211 9	Y	1101	1104 0		38		
09	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	7709 751	3 9	23 4	Y	683	692 0	1 8	28		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
PISTOL PETE 21-56-1				WELL #:	2H	RRCID ->	283901	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.	N/A	
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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MEDICINE BOW 56-1-11				WELL #:	1H	RRCID ->	283912	COMPL. DATE	12/10/2023	TOTAL	DEPTH	10966	PERF.	11227 - 15630	
04	22680 X	12984	-0-	-9696	-0-	10782	3	2	4	Y	2000	1944	0	14 8	42
						2200	9								
05	23436 X	16186	-0-	-7250	-0-	13234	3	2952	9	Y	2684	2670	0	7 8	49
06	22680 X	17187	-0-	-5493	-0-	13776	3	12	4	Y	3090	3079	0		60
						3399	9								
07	23021 X	23021	-0-	-0-	-0-	19633	3	3388	9	Y	3080	3058	0		82
08	28891 X	28891	-0-	-0-	-0-	25323	3	3568	9	Y	3244	3244	0		82
09	29603 X	29603	-0-	-0-	-0-	26221	3	1	4	Y	3074	3125	0	6 8	25
						3381	9								
BIG HORN 56-1-45				WELL #:	1H	RRCID ->	283925	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL	DEPTH	10592	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BIG HORN 56-1-29				WELL #:	1H	RRCID ->	283926	COMPL. DATE	07/15/2023	TOTAL	DEPTH	10245	PERF.	10681 - 14636	
04	20490 X	15951	-0-	-4539	-0-	12745	3	1	4	Y	2914	2904	0	6 8	28
						3205	9								
05	20491 X	14786	-0-	-5705	-0-	11755	3	3031	9	Y	2755	2745	0	3 8	35
06	17280 X	8126	-0-	-9154	-0-	7730	3	4	4	Y	356	384	0		7
						392	9								
07	17856 X	17068	-0-	-788	-0-	13776	3	3292	9	Y	2993	2956	0		44
08	17019 X	16749	-0-	-270	-0-	13307	3	3442	9	Y	3129	3111	0		62
09	15960 X	14167	-0-	-1793	-0-	11517	3	2650	9	Y	2409	2427	0	4 8	40
MEDICINE BOW 56-1-3				WELL #:	1H	RRCID ->	283927	COMPL. DATE	12/11/2023	TOTAL	DEPTH	11167	PERF.	11358 - 16013	
04	35850 X	16057	-0-	-19793	-0-	14967	3	2	4	Y	989	957	0	13 8	21
						1088	9								
05	37045 X	21998	-0-	-15047	-0-	18801	3	3197	9	Y	2906	2866	0	8 8	53
06	31290 X	15004	-0-	-16286	-0-	12304	3	10	4	Y	2445	2451	0		47
						2690	9								
07	17212 X	17212	-0-	-0-	-0-	14762	3	2450	9	Y	2227	2215	0		59
08	26998 X	26998	-0-	-0-	-0-	24027	3	2971	9	Y	2701	2692	0		68
09	35592 X	35592	-0-	-0-	-0-	31939	3	1	4	Y	3320	3354	0	7 8	27
						3652	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 942623																																																																										
RED BLUFF 13															WELL #: 12H															RRCID -> 283937															COMPL. DATE 12/30/2017															TOTAL DEPTH 10500															PERF.10817 - 15235														
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																																																																				
04		11883	X	11883	-0-	-0-	-0-			11435	3	448	9	Y		407	175	0	1	8	259																																																																				
05		11191	X	5480	-0-	-5711	-0-			5096	3	6	4	Y		344	437	0			166																																																																				
										378	9																																																																														
06		10830	X	6088	-0-	-4742	-0-			5584	3	9	4	Y		450	517	0			99																																																																				
										495	9																																																																														
07		12276	X	6285	-0-	-5991	-0-			5693	3	8	4	Y		531	547	0			83																																																																				
										584	9																																																																														
08		12276	X	6794	-0-	-5482	-0-			6287	3	2	4	Y		459	461	0			81																																																																				
										505	9																																																																														
09		11880	X	3957	-0-	-7923	-0-			3693	3	264	9	Y		240	255	0	1	8	65																																																																				
QUINN 37-36F																						WELL #:		8H		RRCID -> 284032															COMPL. DATE 04/22/2018															TOTAL DEPTH 12014															PERF.12402 - 22458																		
04		7441	X	7441	-0-	-0-	-0-			462	1	3817	3	Y		2840	2566	0	253	8	384																																																																				
										38	4	3124	9																																																																												
05		8288	X	8288	-0-	-0-	-0-			345	1	3990	3	Y		3508	3123	0	358	8	411																																																																				
										94	4	3859	9																																																																												
*06		8812	X	8812	-0-	-0-	-0-			5033	3	110	4	Y		3335	3202	0	147	8	397																																																																				
										3669	9																																																																														
*07		6914	X	6914	-0-	-0-	-0-			3600	3	52	4	Y		2965	2665	0	226	8	471																																																																				
										3262	9																																																																														
*08		8865	X	8865	-0-	-0-	-0-			5161	3	72	4	Y		3302	3447	0	43	8	283																																																																				
										3632	9																																																																														
*09		7694	X	7694	-0-	-0-	-0-			4340	3	37	4	Y		3015	2911	0	52	8	335																																																																				
										3317	9																																																																														
WILE E. COYOTE STATE 40																						WELL #:		6SL		RRCID -> 284043															COMPL. DATE 12/21/2017															TOTAL DEPTH 10797															PERF.10884 - 17462																		
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-																																																																				
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-																																																																				
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-																																																																				
WILE E. COYOTE STATE 40																						WELL #:		10SL		RRCID -> 284094															COMPL. DATE 04/20/2018															TOTAL DEPTH 11242															PERF.11328 - 17919																		
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-																																																																				
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-																																																																				
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-																																																																				
WILE E. COYOTE STATE 40																						WELL #:		10H		RRCID -> 284095															COMPL. DATE 03/25/2018															TOTAL DEPTH 10932															PERF.10931 - 17557																		
04		17333	X	17333	-0-	-0-	-0-			15461	3	529	4	Y		1221	1277	0			125																																																																				
										1343	9																																																																														
05		10245	X	10245	-0-	-0-	-0-			15	1	9256	3	Y		845	891	0			79																																																																				
										44	4	930	9																																																																												
06		3597	X	3597	-0-	-0-	-0-			38	1	2874	3	Y		232	210	0			101																																																																				
										430	4	255	9																																																																												
07		3173	X	3173	-0-	-0-	-0-			19	1	1947	3	Y		892	660	0			333																																																																				
										226	4	981	9																																																																												
*08		5651	X	5651	-0-	-0-	-0-			4397	3	889	4	Y		332	569	0			96																																																																				
										365	9																																																																														
*09		9009	X	9009	-0-	-0-	-0-			7572	3	546	4	Y		810	748	0			158																																																																				
										891	9																																																																														

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 22				WELL #:	17SL	RRCID	-> 284119	COMPL.	DATE 03/27/2018	TOTAL	DEPTH 10830	PERF.10852	-	15512	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14820 X	8658	-0-	-6162	-0-	7832	3	826	9	Y	751	764	0		178
05	15469 X	7907	-0-	-7562	-0-	7083	3	824	9	Y	749	755	0		172
06	14970 X	10429	-0-	-4541	-0-	9585	3	844	9	Y	767	837	0		102
07	15469 X	5481	-0-	-9988	-0-	4719	3	762	9	Y	693	700	0		95
08	12524 X	9516	-0-	-3008	-0-	8852	3	664	9	Y	604	616	0		83
*09	16929 X	16929	-0-	-0-	-0-	16205	3	724	9	Y	658	620	0		121

LINDSAY 10-3E				WELL #:	5H	RRCID	-> 284141	COMPL.	DATE 07/13/2018	TOTAL	DEPTH 11509	PERF.11984	-	19026	
04	18630 X	9278	-0-	-9352	-0-	179	1	8427	3	Y	611	615	0	2 8	3
						672	9								
05	15345 X	2880	-0-	-12465	-0-	17	1	2526	3	Y	306	304	0		5
						337	9								
06	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4018	3	67	4	Y	345	345	0		5
						380	9								
07	9579 X	6542	-0-	-3037	-0-	5823	3	719	9	Y	654	639	0		20
08	9579 X	8718	-0-	-861	-0-	7336	3	41	4	Y	1219	1221	0		18
						1341	9								
09	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	10473	3	199	4	Y	1082	1014	0	3 8	83
						1190	9								

LINDSAY 10-3G				WELL #:	7H	RRCID	-> 284189	COMPL.	DATE 07/06/2018	TOTAL	DEPTH 11522	PERF.11949	-	19093	
04	16020 X	10769	-0-	-5251	-0-	206	1	9682	3	Y	801	812	0	1 8	5
						881	9								
05	16864 X	8238	-0-	-8626	-0-	51	1	7366	3	Y	746	737	0	1 8	13
						821	9								
06	21076 X	21076	-0-	-0-	-0-	20004	3	8	4	Y	967	965	0		15
						1064	9								
07	18011 X	14980	-0-	-3031	-0-	13355	3	1625	9	Y	1477	1447	0		45
08	18011 X	11830	-0-	-6181	-0-	10067	3	109	4	Y	1504	1527	0		22
						1654	9								
09	21090 X	12845	-0-	-8245	-0-	11618	3	11	4	Y	1105	1040	0	2 8	85
						1216	9								

WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	11H	RRCID	-> 284190	COMPL.	DATE 03/25/2018	TOTAL	DEPTH 11142	PERF.11229	-	17853	
04	8700 X	4801	-0-	-3899	-0-	4087	3	86	4	Y	571	610	0		58
						628	9								
05	8711 X	6426	-0-	-2285	-0-	9	1	5645	3	Y	603	605	0		56
						109	4	663	9						
06	7230 X	478	-0-	-6752	-0-	3	1	256	3	Y	99	112	0		43
						110	4	109	9						
07	8122 X	6630	-0-	-1492	-0-	56	1	5745	3	Y	235	190	0		88
						570	4	259	9						
*08	8122 X	4134	-0-	-3988	-0-	2956	3	651	4	Y	479	428	0		139
						527	9								
09	6210 X	5878	-0-	-332	-0-	5198	3	46	4	Y	576	602	0		113
						634	9								

LINDSAY 10-3A				WELL #:	1SL	RRCID	-> 284210	COMPL.	DATE 08/17/2018	TOTAL	DEPTH 11534	PERF.11806	-	19106	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 10-3C														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257														
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
04	18030 X	12640	-0-	-5390	-0-	38	1	11504	3	Y	998	1045	0	1 8 34
05	17670 X	13919	-0-	-3751	-0-	1098	9	1220	9	Y	1109	1109	0	1 8 33
06	16770 X	11400	-0-	-5370	-0-	12699	3	10387	3	4 4	917	908	0	32
07	20677 X	9191	-0-	-11486	-0-	1009	9	867	9	Y	788	803	0	27
08	20677 X	13214	-0-	-7463	-0-	8324	3	11987	3	Y	1115	1103	0	39
09	13470 X	11139	-0-	-2331	-0-	10141	3	10141	3	6 4	902	904	0	1 8 36
						992	9							
LINDSAY 10-3F														
WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049														
04	19410 X	14099	-0-	-5311	-0-	279	1	13126	3	Y	631	633	0	1 8 4
05	20057 X	11306	-0-	-8751	-0-	694	9	10554	3	Y	616	608	0	1 8 11
06	19410 X	11515	-0-	-7895	-0-	74	1	2	4	Y	624	625	0	10
07	18135 X	13753	-0-	-4382	-0-	678	9	912	9	Y	829	814	0	25
08	18135 X	8445	-0-	-9690	-0-	10827	3	31	4	Y	280	301	0	4
09	14100 X	12504	-0-	-1596	-0-	686	9	11586	3	Y	792	733	0	2 8 61
						871	9							
LINDSAY 10-3D														
WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415														
04	19140 X	16042	-0-	-3098	-0-	49	1	14996	3	Y	904	925	0	1 8 31
05	19375 X	16763	-0-	-2612	-0-	3	4	994	9					
06	17370 X	15320	-0-	-2050	-0-	15679	3	1084	9	Y	985	986	0	1 8 29
07	17701 X	15450	-0-	-2251	-0-	14319	3	3	4	Y	907	894	0	42
08	17639 X	15104	-0-	-2535	-0-	998	9	1067	9	Y	970	978	0	34
09	16230 X	13599	-0-	-2631	-0-	14383	3	1080	9	Y	982	982	0	34
						14024	3	13	4	Y	1057	1047	0	1 8 43
						12423	3							
						1163	9							
GEORGE 1														
WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200														
04	15450 X	15146	-0-	-304	-0-	14146	3	23	4	Y	888	887	0	60
05	17886 X	17886	-0-	-0-	-0-	977	1	14454	3	Y	831	843	0	48
06	19660 X	19660	-0-	-0-	-0-	2507	1	914	9					
07	21278 X	21278	-0-	-0-	-0-	11	4	804	9	Y	731	735	0	44
08	21276 X	21276	-0-	-0-	-0-	18856	3	785	9	Y	714	614	0	144
09	23997 X	23997	-0-	-0-	-0-	20493	3	842	9	Y	765	833	0	76
						20434	3	881	9	Y	801	793	0	84
						23116	3							
HERC STATE 6														
WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783														
04	19980 X	12018	-0-	-7962	-0-	10438	3	1	4	Y	1435	1365	0	51 8 60
05	15989 X	15989	-0-	-0-	-0-	1579	9	1	4	Y	1468	1458	0	7 8 63
06	14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	14373	3	12555	3	Y	1349	1312	0	44 8 56
07	18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	1615	9	1432	9	Y	1302	1242	0	71 8 45
08	17608 X	15792	-0-	-1816	-0-	16644	3	1569	9	Y	1426	1398	0	22 8 51
09	15480 X	15128	-0-	-352	-0-	14223	3	12	4	Y	1069	1071	0	25 8 24
						13940	3							
						1176	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
HATTIE 3														
WELL #: 1H RRCID -> 284595														
COMPL. DATE 05/28/2018														
TOTAL DEPTH 11099														
PERF.11180 - 21580														
CNTY: WARD														
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
04	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5254	3	12	4	Y	411	414	0	21
05	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	452	9	3611	3	Y	392	386	0	27
06	4230 X	3389	-0-	-841	-0-	626	1	431	9	Y	229	248	0	8
07	6262 X	2409	-0-	-3853	-0-	3	4	2	4	Y	278	270	0	16
08	6262 X	2503	-0-	-3759	-0-	3135	3	228	9	Y	207	209	0	14
09	5730 X	1954	-0-	-3776	-0-	252	9	257	9	Y	234	228	0	20
04	14946 X	14946	-0-	-0-	-0-	12103	3	8	4	N	1783	1946	0	176
05	15909 X	15909	-0-	-0-	-0-	2275	3	1	4	N	1526	1483	0	219
06	16969 X	16969	-0-	-0-	-0-	1697	9	1492	9	N	1356	1389	0	186
07	17206 X	17206	-0-	-0-	-0-	15477	3	1592	9	N	1447	1383	0	250
08	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	15614	3	184	4	N	1166	1148	0	268
09	16376 X	16376	-0-	-0-	-0-	12195	3	122	4	N	1353	1398	0	223
04	3510 X	1959	-0-	-1551	-0-	1283	9	887	3	Y	876	766	0	56
05	3627 X	1488	-0-	-2139	-0-	14766	3	815	3	Y	542	464	0	53
*06	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	1488	9	2583	3	Y	1075	940	0	129
*07	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	1183	9	1158	9	Y	1053	917	0	187
*08	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2445	3	991	9	Y	901	952	0	115
09	3750 X	3513	-0-	-237	-0-	2031	3	1000	9	Y	909	945	0	66
04	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	2513	3	1037	9	Y	943	938	0	129
05	8990 X	8118	-0-	-872	-0-	6960	3	1250	9	Y	1136	1099	0	165
06	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	8117	3	1421	9	Y	1292	1301	0	156
07	10137 X	9393	-0-	-744	-0-	8117	3	1454	9	Y	1322	1347	0	131
08	10137 X	9339	-0-	-798	-0-	7933	3	1405	9	Y	1277	1298	0	110
09	9540 X	5951	-0-	-3589	-0-	7934	3	861	9	Y	783	779	0	113
04	13098 X	13098	-0-	-0-	-0-	5090	3	1125	9	Y	1023	1026	0	140
05	9486 X	7232	-0-	-2254	-0-	6269	3	963	9	Y	875	887	0	127
06	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	8536	3	1224	9	Y	1113	1106	0	134
07	18941 X	9954	-0-	-8987	-0-	8500	3	1454	9	Y	1322	1325	0	131
08	18941 X	10947	-0-	-7994	-0-	9481	3	1466	9	Y	1333	1350	0	114
09	13110 X	8485	-0-	-4625	-0-	7590	3	895	9	Y	814	809	0	118

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 9-4D				//CONT.// WELL #:	71052 900 942623 4H	ASSOCIATED RRCID -> 285307	CAPACITY COMPL. DATE 09/18/2018					TOTAL	DEPTH 10947	CNTY: WARD PERF.11276 - 21409		
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
04	29378 X	29378	-0-	-0-	-0-	26764 2554	3 9	60	4	Y	2322	2321	0	2	8	50
05	29971 X	29971	-0-	-0-	-0-	27432 2512	3 9	27	4	Y	2284	2286	0	1	8	47
06	30468 X	30468	-0-	-0-	-0-	27588 2864	3 9	16	4	Y	2604	2574	0			77
07	34782 X	30211	-0-	-4571	-0-	27672 2514	3 9	25	4	Y	2285	2318	0			44
08	34782 X	34341	-0-	-441	-0-	32296 2035	3 9	10	4	Y	1850	1853	0			41
*09	32337 X	32337	-0-	-0-	-0-	29850 2475	3 9	12	4	Y	2250	2216	0	2	8	73
YMC 9				WELL #:	2H	RRCID -> 285309	COMPL. DATE 09/13/2018					TOTAL	DEPTH 10881	PERF.11298 - 16014		
04	14760 X	13628	-0-	-1132	-0-	12269 1329	3 9	30	4	Y	1208	1229	0	1	8	109
05	22630 X	14370	-0-	-8260	-0-	13005 11206	3 3	1365	9	Y	1241	1206	0			144
06	21900 X	12448	-0-	-9452	-0-	11206 1194	3 9	48	4	Y	1085	1074	0			155
07	22630 X	12200	-0-	-10430	-0-	11164 123	3 3	1036	9	Y	942	993	0			104
08	14384 X	861	-0-	-13523	-0-	738 6201	3 3	738	9	Y	671	673	0			102
09	13920 X	7000	-0-	-6920	-0-	799	3	799	9	Y	726	617	0			211
CBR 9-4E				WELL #:	5H	RRCID -> 285310	COMPL. DATE 09/26/2018					TOTAL	DEPTH 10782	PERF.11087 - 21191		
04	21120 X	7858	-0-	-13262	-0-	6374 1482	3 9	2	4	Y	1347	1338	0	3	8	29
05	21824 X	5710	-0-	-16114	-0-	4835 5778	3 3	875	9	Y	795	807	0	1	8	16
06	21120 X	6010	-0-	-15110	-0-	5778 228	3 9	4	4	Y	207	217	0			6
07	19251 X	6714	-0-	-12537	-0-	5401 7090	3 3	1313	9	Y	1194	1177	0			23
08	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	7090 5813	3 3	1650	9	Y	1500	1490	0			33
09	7860 X	7272	-0-	-588	-0-	5813	3	1459	9	Y	1326	1314	0	2	8	43
CBR 9-4A				WELL #:	1H	RRCID -> 285318	COMPL. DATE 09/15/2018					TOTAL	DEPTH 10763	PERF.11036 - 21160		
04	16620 X	12884	-0-	-3736	-0-	10825 1718	3 9	341	4	Y	1562	1547	0	2	8	36
05	16864 X	6297	-0-	-10567	-0-	5308 986	3 9	3	4	Y	896	912	0	1	8	19
06	15660 X	270	-0-	-15390	-0-	7 9946	3 3	263	9	Y	239	253	0			5
07	13299 X	11430	-0-	-1869	-0-	9946 10780	3 3	1484	9	Y	1349	1294	0			60
08	13299 X	12448	-0-	-851	-0-	10780 9479	3 3	1668	9	Y	1516	1529	0			47
09	12870 X	10860	-0-	-2010	-0-	9479	3	1381	9	Y	1255	1264	0	1	8	37
CBR 9-4C				WELL #:	3H	RRCID -> 285345	COMPL. DATE 09/15/2018					TOTAL	DEPTH 10810	PERF.11101 - 21221		
04	18870 X	13065	-0-	-5805	-0-	11924 13590	3 3	1141	9	Y	1037	1039	0	2	8	22
05	18135 X	14792	-0-	-3343	-0-	13590 17583	3 3	1202	9	Y	1093	1092	0	1	8	22
06	19166 X	19166	-0-	-0-	-0-	17583 13971	3 3	1583	9	Y	1439	1419	0			42
07	15872 X	15619	-0-	-253	-0-	13971 1643	3 9	5	4	Y	1494	1507	0			29
08	22647 X	22647	-0-	-0-	-0-	21138 13459	3 3	1509	9	Y	1372	1371	0			30
09	19170 X	14749	-0-	-4421	-0-	13459 1287	3 9	3	4	Y	1170	1160	0	2	8	38

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 9-4F				WELL #:	6H	RRCID ->	285371	COMPL.	DATE 01/12/2019	TOTAL	DEPTH 10973	PERF.11287	- 21395		
M	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	
04	26988 X	26988	-0-	-0-	-0-	24485	3	28	4	Y	2250	2240	0	48	
						2475	9								
05	25606 X	23388	-0-	-2218	-0-	21496	3	1892	9	Y	1720	1732	0	35	
06	24780 X	21197	-0-	-3583	-0-	19131	3	2066	9	Y	1878	1858	0	55	
07	28768 X	22431	-0-	-6337	-0-	20448	3	1983	9	Y	1803	1823	0	35	
08	28768 X	17851	-0-	-10917	-0-	15985	3	1866	9	Y	1696	1694	0	37	
09	27000 X	24094	-0-	-2906	-0-	22063	3	2031	9	Y	1846	1820	0	60	
CBR 9-4B				WELL #:	2H	RRCID ->	285493	COMPL.	DATE 09/12/2018	TOTAL	DEPTH 10931	PERF.11426	- 21473		
04	23940 X	16088	-0-	-7852	-0-	14560	3	1528	9	Y	1389	1374	0	32	
05	24738 X	21196	-0-	-3542	-0-	19305	3	1891	9	Y	1719	1714	0	36	
06	22380 X	14668	-0-	-7712	-0-	13108	3	1560	9	Y	1418	1422	0	32	
07	23126 X	18108	-0-	-5018	-0-	16338	3	1770	9	Y	1609	1570	0	71	
08	21917 X	6730	-0-	-15187	-0-	6271	3	459	9	Y	417	475	0	13	
09	20520 X	17036	-0-	-3484	-0-	15408	3	1628	9	Y	1480	1447	0	44	
ROADRUNNER STATE 2				WELL #:	2H	RRCID ->	285514	COMPL.	DATE 04/14/2019	TOTAL	DEPTH 10934	PERF.11236	- 20933		
04	23280 X	21289	-0-	-1991	-0-	19282	3	135	4	Y	1702	1641	0	220	
						1872	9								
05	25394 X	25394	-0-	-0-	-0-	3425	1	19751	3	Y	1994	2037	0	177	
						25	4	2193	9						
06	24619 X	24619	-0-	-0-	-0-	23032	3	4	4	Y	1439	1396	0	220	
						1583	9								
07	31912 X	31912	-0-	-0-	-0-	29645	3	2267	9	Y	2061	1974	0	307	
08	31287 X	31287	-0-	-0-	-0-	28834	3	441	4	Y	1829	1968	0	168	
						2012	9								
09	30265 X	30265	-0-	-0-	-0-	28407	3	1858	9	Y	1689	1682	0	175	
ROADRUNNER STATE 2				WELL #:	3H	RRCID ->	285516	COMPL.	DATE 11/16/2018	TOTAL	DEPTH 11118	PERF.11336	- 21010		
04	14850 X	14169	-0-	-681	-0-	12504	3	108	4	Y	1415	1381	0	183	
						1557	9								
05	17399 X	17399	-0-	-0-	-0-	2344	1	13513	3	Y	1392	1452	0	123	
						11	4	1531	9						
06	24109 X	24109	-0-	-0-	-0-	22783	3	1326	9	Y	1205	1144	0	184	
07	19299 X	19299	-0-	-0-	-0-	17924	3	1375	9	Y	1250	1248	0	186	
08	18693 X	18555	-0-	-138	-0-	16961	3	296	4	Y	1180	1258	0	108	
						1298	9								
09	24120 X	18710	-0-	-5410	-0-	17200	3	1510	9	Y	1373	1339	0	142	
PECOS STATE 39-46A				WELL #:	1H	RRCID ->	285530	COMPL.	DATE 11/10/2018	TOTAL	DEPTH 10672	PERF.11113	- 21330		
04	18630 X	18479	-0-	-151	-0-	16284	3	7	4	Y	1989	1977	0	61	
						2188	9								
05	20676 X	20676	-0-	-0-	-0-	18380	3	2296	9	Y	2087	2086	0	60	
06	19188 X	19188	-0-	-0-	-0-	17211	3	1977	9	Y	1797	1765	0	92	
07	20212 X	19609	-0-	-603	-0-	17659	3	1950	9	Y	1773	1779	0	86	
08	20677 X	19168	-0-	-1509	-0-	17245	3	1923	9	Y	1748	1766	0	68	
09	20010 X	16688	-0-	-3322	-0-	15153	3	1535	9	Y	1395	1394	0	68	
PECOS STATE 39-46B				WELL #:	2H	RRCID ->	285533	COMPL.	DATE 11/10/2018	TOTAL	DEPTH 10641	PERF.11186	- 21026		
04	21208 X	21208	-0-	-0-	-0-	19420	3	1788	9	Y	1625	1621	0	50	
05	25487 X	25487	-0-	-0-	-0-	23466	3	2021	9	Y	1837	1832	0	53	
06	22259 X	22259	-0-	-0-	-0-	20464	3	1795	9	Y	1632	1602	0	83	
07	23591 X	21902	-0-	-1689	-0-	20355	3	1547	9	Y	1406	1421	0	68	
08	25482 X	19935	-0-	-5547	-0-	18282	3	1653	9	Y	1503	1512	0	59	
09	24660 X	18541	-0-	-6119	-0-	16859	3	1682	9	Y	1529	1511	0	75	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623											
PECOS 39				WELL #:	1H	RRCID ->	285537	COMPL.	DATE	11/08/2018	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.10911	-	15671
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
04	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3867	3	740	9	Y	673	670	0	104
05	6138 X	5117	-0-	-0-	-1021	-0-	-0-	4191	3	926	9	Y	842	839	0	107
06	5940 X	5743	-0-	-0-	-197	-0-	-0-	4718	3	1025	9	Y	932	851	0	188
07	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6006	3	980	9	Y	891	963	0	116
08	6386 X	6339	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	5352	3	987	9	Y	897	901	0	112
*09	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4940	3	816	9	Y	742	737	0	115
PECOS STATE 39-46C				WELL #:	3H	RRCID ->	285541	COMPL.	DATE	11/18/2018	TOTAL	DEPTH	10416	PERF.10750	-	20922
04	13050 X	11587	-0-	-0-	-1463	-0-	-0-	9956	3	1631	9	Y	1483	1476	0	45
05	13485 X	9964	-0-	-0-	-3521	-0-	-0-	8415	3	9	4	Y	1400	1403	0	40
06	11910 X	6981	-0-	-0-	-4929	-0-	-0-	6046	3	8	4	Y	843	840	0	43
07	14229 X	1624	-0-	-0-	-12605	-0-	-0-	1187	3	437	9	Y	397	421	0	19
08	14229 X	9007	-0-	-0-	-5222	-0-	-0-	7377	3	1630	9	Y	1482	1443	0	58
09	11580 X	8229	-0-	-0-	-3351	-0-	-0-	6985	3	1244	9	Y	1131	1132	0	55
PECOS STATE 39-46D				WELL #:	4H	RRCID ->	285544	COMPL.	DATE	11/17/2018	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.11061	-	20924
04	17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15632	3	1679	9	Y	1526	1512	0	47
05	17763 X	17434	-0-	-0-	-329	-0-	-0-	15747	3	1687	9	Y	1534	1535	0	44
06	14340 X	12450	-0-	-0-	-1890	-0-	-0-	11602	3	848	9	Y	771	776	0	39
07	17887 X	17523	-0-	-0-	-364	-0-	-0-	16023	3	1500	9	Y	1364	1337	0	66
08	17887 X	16481	-0-	-0-	-1406	-0-	-0-	14874	3	1607	9	Y	1461	1470	0	57
09	17310 X	14028	-0-	-0-	-3282	-0-	-0-	12829	3	1199	9	Y	1090	1092	0	53
ROADRUNNER STATE 2				WELL #:	1H	RRCID ->	285558	COMPL.	DATE	11/13/2018	TOTAL	DEPTH	11059	PERF.11271	-	20850
04	13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11636	3	85	4	Y	1456	1268	0	188
05	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	9	12248	3	Y	1424	1486	0	126
06	19100 X	19100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2124	1	1566	9	Y	1223	1162	0	187
07	19102 X	19102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	4	232	4	Y	1223	1162	0	187
08	17709 X	17709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17523	3	1536	9	Y	1396	1375	0	208
09	19110 X	17173	-0-	-0-	-1937	-0-	-0-	1345	9	255	4	Y	1324	1410	0	122
BUNIN 4				WELL #:	3H	RRCID ->	285585	COMPL.	DATE	02/17/2015	TOTAL	DEPTH	10435	PERF.10965	-	14787
04	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7001	3	1448	9	Y	1316	1060	0	641
05	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9064	3	3	4	Y	1092	605	0	750
06	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	9					1	8	
07	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8748	3	966	9	Y	878	877	0	566
								6144	3	6	4	Y	1266	836	0	996
								1393	9							
08	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6083	3	407	9	Y	370	633	0	356
*09	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11244	3	1410	9	Y	1282	1102	0	351
														3	8	

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 942623																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
RED BLUFF 13															WELL #:															3H															RRCID -> 285586															COMPL. DATE 06/07/2014															TOTAL DEPTH 11205															PERF.11563 - 15379																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
M	O				ALLOW CODE				GAS PROD				INJECT. (I) GAS LIFT				MONTHLY STATUS(CODE)				CUMU STATUS (-)UNDERAGE				*				*				DISPOSITIONS				*				*				C				COND PROD				*				*				DISPOSITIONS				*				*				EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
04	4394 X				4394				-0-				-0-				-0-				-0-				4173				3				221				9				Y				201				48				0				1				8				256																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
05	4622 X				4622				-0-				-0-				-0-				-0-				4381				3				8				4				Y				212				55				0				1				8				412																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623												
BUNIN 4			WELL #:		2H	RRCID ->	285691	COMPL.	DATE	02/23/2014	TOTAL	DEPTH	10380	PERF.10884 - 14700			
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024																	
CBR 18			WELL #:		3H	RRCID ->	285706	COMPL.	DATE	03/10/2014	TOTAL	DEPTH	10492	PERF.10713 - 14337			
04	5130 X	3447	-0-	-1683	-0-	3187	3	260	9	N	236	370	1				135
05	5146 X	2798	-0-	-2348	-0-	2717	3	81	9	N	74						209
06	4980 X	4324	-0-	-656	-0-	3950	3	374	9	N	340	378	1				171
07	5394 X	4559	-0-	-835	-0-	3938	3	129	4	N	447	373	1				245
						492	9										
08	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5030	3	557	9	N	506	374	1				377
09	4320 X	3868	-0-	-452	-0-	3521	3	347	9	N	315	377	1				315
BUNIN 4			WELL #:		7H	RRCID ->	285711	COMPL.	DATE	04/19/2016	TOTAL	DEPTH	10421	PERF.10765 - 13381			
04	5940 X	3233	-0-	-2707	-0-	2140	3	1093	9	Y	994	863	1	20	6		247
												2	8				
05	6138 X	2009	-0-	-4129	-0-	1525	3	5	4	Y	435	624	1				58
						479	9										
06	4950 X	2385	-0-	-2565	-0-	1873	3	3	4	Y	463	438	1				83
						509	9										
07	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	5880	3	6	4	Y	953	944	1				92
						1048	9										
08	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4119	3	891	9	Y	810	692	1				210
09	3240 X	919	-0-	-2321	-0-	86	3	833	9	Y	757	732	1	1	8		234
BUNIN 4			WELL #:		8H	RRCID ->	285712	COMPL.	DATE	04/18/2016	TOTAL	DEPTH	10379	PERF.10754 - 15080			
04	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	9665	3	2296	9	Y	2087	1762	1	3	8		530
05	12741 X	3016	-0-	-9725	-0-	2228	3	788	9	Y	716	1150	1	1	8		95
06	12330 X	2002	-0-	-10328	-0-	1470	3	532	9	Y	484	493	1				86
07	12741 X	4525	-0-	-8216	-0-	2568	3	1957	9	Y	1779	1694	1				171
08	12369 X	7974	-0-	-4395	-0-	6177	3	1797	9	Y	1634	1382	1				423
09	15641 X	15641	-0-	-0-	-0-	13985	3	1656	9	Y	1505	1460	1	2	8		466
CBR 10			WELL #:		3H	RRCID ->	285718	COMPL.	DATE	05/22/2014	TOTAL	DEPTH	10723	PERF.11088 - 14904			
04	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2016	3	759	9	N	690	553	1	1	8		342
05	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	1465	3	666	9	N	605	374	1	1	8		572
06	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1235	3	380	9	N	345	376	1				541
07	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	3351	3	768	9	N	698	741	1				498
*08	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2060	3	602	9	N	547	920	1				125
*09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-						125
CBR 10			WELL #:		4H	RRCID ->	285719	COMPL.	DATE	05/27/2015	TOTAL	DEPTH	10988	PERF.11283 - 15403			
04	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3365	3	22	9	N	20	2	8				370
05	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2012	3	267	9	N	243	190	1				423
06	758 X	758	-0-	-0-	-0-	666	3	92	9	N	84						507
07	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	4825	3	812	9	N	738	563	1				682
08	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2293	3	737	9	N	670	762	1				590
*09	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	3370	3	858	9	N	780	1127	1	1	8		242

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 12				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 3H				ASSOCIATED RRCID -> 285720				CAPACITY COMPL. DATE 09/09/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381			
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		
04	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	3	369	9	N	335	188	1			580		
05	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	-0-	1920	3	629	9	N	572	700	1			452		
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	-0-	2142	3	571	9	N	519	743	1			228		
07	3534 X	1268	-0-	-0-	-2266	-0-	607	3	661	9	N	601	563	1			266		
08	3534 X	1618	-0-	-0-	-1916	-0-	947	3	671	9	N	610	560	1			316		
09	2700 X	2349	-0-	-0-	-351	-0-	1824	3	525	9	N	477	569	1			224		

CBR 12				WELL #: 4H				RRCID -> 285721				COMPL. DATE 07/02/2015				TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020			
04	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	-0-	4455	3	965	9	N	877	189	1		1 8	827		
05	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	-0-	3081	3	710	9	N	645	1308	1			164		
06	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	-0-	4556	3	567	9	N	515					679		
07	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	-0-	3604	3	806	9	N	733	1109	1			303		
08	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	-0-	5797	3	10	4	N	1371	1124	1			550		
							1508	9											
09	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	-0-	8049	3	1697	9	N	1543	1507	1		1 8	585		

CBR 14				WELL #: 2H				RRCID -> 285722				COMPL. DATE 10/14/2014				TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454			
04	5520 X	5334	-0-	-0-	-186	-0-	422	1	3681	3	N	1000	742	1		2 8	712		
							131	4	1100	9									
05	5704 X	4180	-0-	-0-	-1524	-0-	403	1	2832	3	N	848	1254	1		1 8	305		
							12	4	933	9									
06	4200 X	1902	-0-	-0-	-2298	-0-	159	1	1214	3	N	469	375	1			399		
							13	4	516	9									
07	5704 X	3437	-0-	-0-	-2267	-0-	362	1	2154	3	N	829	938	1			290		
							9	4	912	9									
08	5704 X	2705	-0-	-0-	-2999	-0-	359	1	1466	3	N	790	750	1			330		
							11	4	869	9									
09	5340 X	3596	-0-	-0-	-1744	-0-	386	1	2227	3	N	888	759	1		2 8	457		
							6	4	977	9									

CBR 16				WELL #: 7H				RRCID -> 285723				COMPL. DATE 04/01/2016				TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739			
04	9090 X	3042	-0-	-0-	-6048	-0-	2788	3	254	9	N	231		4 8			319		
05	9393 X	1394	-0-	-0-	-7999	-0-	1188	3	206	9	N	187	364	1		1 8	141		
06	2130 X	1168	-0-	-0-	-962	-0-	775	3	393	9	N	357					498		
07	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	-0-	4440	3	1461	9	N	1328	1481	1			345		
08	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	-0-	5044	3	1430	9	N	1300	1116	1			529		
*09	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	-0-	4306	3	1232	9	N	1120	750	1		2 8	897		

CBR 2				WELL #: 2H				RRCID -> 285724				COMPL. DATE 03/05/2015				TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112		
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112		

PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2024																			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//		942623										
CBR 2				WELL #:		4H	RRCID ->	285725	COMPL. DATE	11/07/2015	TOTAL	DEPTH	11119	PERF.11609	- 15797	
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	
04	735 X	735	-0-	-0-	-0-		735	3			N	-0-			188	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			188	
06	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-		1873	3	286	4	N	222	183 1		227	
							244	9								
07	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-		8068	3	3	4	N	1306	917 1		616	
							1437	9								
08	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-		6867	3	1109	9	N	1008	1495 1		129	
*09	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-		28	1	6477	3	N	1765	1111 1	4 8	779	
							10	4	1942	9						
CBR 16																
				WELL #:		2H	RRCID ->	285728	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL	DEPTH	10842	PERF.11288	- 15104	
04	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-		4571	3	1007	9	N	915	928 0	1 8	83	
05	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-		4280	3	1015	9	N	923	898 0	1 8	107	
06	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-		3220	3	884	9	N	804	796 0		115	
07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-		2325	3	895	9	N	814	839 0		90	
08	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-		2790	3	780	9	N	709	691 0		108	
09	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-		2268	3	713	9	N	648	567 0	1 8	188	
PECOS 39 PILOT																
				WELL #:		1	RRCID ->	285744	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL	DEPTH	11077	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
CBR 22																
				WELL #:		5H	RRCID ->	285763	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL	DEPTH	10733	PERF.10896	- 15264	
04	56 X	56	-0-	-0-	-0-		30	4	26	9	N	24			141	
05	154 X	154	-0-	-0-	-0-		154	3			N	-0-			141	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			141	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			141	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			141	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			141	
GEORGE 1																
				WELL #:		3H	RRCID ->	285795	COMPL. DATE	05/14/2019	TOTAL	DEPTH	10703	PERF.10879	- 21718	
04	19260 X	18232	-0-	-1028	-0-		17898	3	30	4	Y	276	290 0		19	
							304	9								
05	23230 X	23230	-0-	-0-	-0-		3368	1	19420	3	Y	385	382 0		22	
							18	4	424	9						
06	21390 X	17164	-0-	-4226	-0-		16931	3	7	4	Y	205	215 0		12	
							226	9								
07	22103 X	12736	-0-	-9367	-0-		12485	3	1	4	Y	227	193 0		46	
							250	9								
08	27032 X	27032	-0-	-0-	-0-		26379	3	653	9	Y	594	581 0		59	
09	27637 X	27637	-0-	-0-	-0-		27406	3	2	4	Y	208	245 0		22	
							229	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623						
GEORGE 1		WELL #:		2H	RRCID ->	285796	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL DEPTH	11098 PERF.11260 - 22457
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	30180 X	26551	-0-	-3629	-0-	25220	3	66	4	77
						1265	9			
05	33201 X	33153	-0-	-48	-0-	4711	1	27166	3	61
						109	4	1167	9	
06	40754 X	40754	-0-	-0-	-0-	39486	3	215	4	57
						1053	9			
07	41748 X	41748	-0-	-0-	-0-	40767	3	981	9	179
08	38622 X	38622	-0-	-0-	-0-	37595	3	30	4	90
						997	9			
09	40740 X	37164	-0-	-3576	-0-	36149	3	1015	9	97
GEORGE 1		WELL #:		4H	RRCID ->	285797	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL DEPTH	11012 PERF.11130 - 22000
04	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	13796	3	23	4	94
						1541	9			
05	19130 X	19130	-0-	-0-	-0-	2581	1	14879	3	86
						25	4	1645	9	
06	24784 X	24784	-0-	-0-	-0-	23294	3	3	4	81
						1487	9			
07	27034 X	27034	-0-	-0-	-0-	25638	3	1396	9	255
08	21499 X	21499	-0-	-0-	-0-	19853	3	10	4	147
						1636	9			
09	24780 X	23561	-0-	-1219	-0-	22092	3	1469	9	140
CBR 22		WELL #:		11H	RRCID ->	285849	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	10976 PERF.10826 - 15610
04	T. A.	13478	-0-	13478	31083	11929	3	390	4	68
						1159	9			
05	T. A.	8831	-0-	8831	39914	7859	3	972	9	31
06	41985 X	2071	-0-	-39914	-0-	1904	3	167	9	46
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	Y	46
08	13919 X	6222	-0-	-7697	-0-	5374	3	848	9	275
09	13470 X	3580	-0-	-9890	-0-	3160	3	420	9	37
CBR 22		WELL #:		12H	RRCID ->	285853	COMPL. DATE	03/26/2017	TOTAL DEPTH	10885 PERF.10813 - 15597
04	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	9845	3	779	9	46
05	7905 X	7128	-0-	-777	-0-	6381	3	747	9	24
06	7590 X	1801	-0-	-5789	-0-	1674	3	127	9	35
07	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-	-0-	3	-0-	Y	35
08	10974 X	3931	-0-	-7043	-0-	3265	3	666	9	216
09	10620 X	7524	-0-	-3096	-0-	6828	3	696	9	61
CBR 22		WELL #:		14H	RRCID ->	285857	COMPL. DATE	03/26/2017	TOTAL DEPTH	10885 PERF.10747 - 15531
04	7050 X	4492	-0-	-2558	-0-	4409	3	6	4	5
						77	9			
05	10354 X	6682	-0-	-3672	-0-	6359	3	323	9	10
06	10020 X	1503	-0-	-8517	-0-	1448	3	55	9	15
07	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-	-0-	3	-0-	Y	15
08	10075 X	3012	-0-	-7063	-0-	2647	3	365	9	118
*09	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6339	3	407	9	36

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
CBR 14		WELL #:		4H	RRCID ->	285858	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL	DEPTH 10978	PERF.11362 - 15553			
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	
04	6750 X	6545	-0-	-205	-0-	5129	3	1416	9	N	1287	1129 1	2 8	720
05	6975 X	4682	-0-	-2293	-0-	3562	3	1120	9	N	1018	1300 1	1 8	437
06	6750 X	2640	-0-	-4110	-0-	2081	3	559	9	N	508	554 1		391
07	6975 X	3687	-0-	-3288	-0-	2748	3	939	9	N	854	555 1		690
08	6758 X	6286	-0-	-472	-0-	4778	3	1508	9	N	1371	1673 1		388
09	6540 X	5417	-0-	-1123	-0-	3897	3	164	4	N	1233	934 1	3 8	684
						1356	9							
CBR 22		WELL #:		18H	RRCID ->	285893	COMPL. DATE	03/26/2017	TOTAL	DEPTH 10930	PERF.10766 - 15550			
04	8970 X	6186	-0-	-2784	-0-	5731	3	455	9	Y	414	447 0	1 8	87
05	9269 X	4121	-0-	-5148	-0-	3510	3	611	9	Y	555	555 0	1 8	86
*06	8970 X	4213	-0-	-4757	-0-	3729	3	484	9	Y	440	432 0		94
07	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	9122	3	813	9	Y	739	713 0		120
08	6386 X	2296	-0-	-4090	-0-	1981	3	315	9	Y	286	311 0		95
09	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-			95
CBR 22		WELL #:		16H	RRCID ->	285900	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL	DEPTH 10891	PERF.10825 - 15609			
04	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	5341	3	87	4	Y	726	679 0		153
						799	9							
05	5859 X	4812	-0-	-1047	-0-	4370	3	442	9	Y	402	492 0	1 8	62
*06	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7420	3	41	4	Y	301	299 0		64
						331	9							
07	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-	64 0		-0-
08	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-			-0-
09	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-			-0-
TITAN STATE 16		WELL #:		1H	RRCID ->	285901	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL	DEPTH 10971	PERF.11322 - 15970			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2025														
BUNIN 4		WELL #:		5H	RRCID ->	285903	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL	DEPTH 10366	PERF.10791 - 14861			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			546
05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			546
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			546
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			546
08	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			546
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			546
CBR 4		WELL #:		6H	RRCID ->	285904	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL	DEPTH 10922	PERF.11002 - 15680			
04	9060 X	12	-0-	-9048	-0-	12	3			N	-0-			438
05	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-			438
06	7770 X	260	-0-	-7510	-0-	173	3	87	9	N	79			517
07	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-	187 1		330
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			330
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			330

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																													
BUNIN 4																													
WELL #: 6H															RRCID -> 285905														
COMPL. DATE 04/19/2016															TOTAL DEPTH 10396														
PERF.10694															- 15020														
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									
04	4560 X	3394	-0-	-1166	-0-	1911	3	1483	9	Y	1348	1211	1	4	4	342													
05	4712 X	2312	-0-	-2400	-0-	1732	3	580	9	Y	527	799	1			70													
06	3930 X	2522	-0-	-1408	-0-	1859	3	663	9	Y	603	565	1			108													
07	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	5223	3	89	4	Y	1216	1207	1			117													
						1338	9																						
08	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	3334	3	3	4	Y	1244	1039	1			322													
						1368	9																						
09	3390 X	1687	-0-	-1703	-0-	107	3	1580	9	Y	1436	1313	1			445													
CBR 22															WELL #: 13H														
RRCID -> 285936															COMPL. DATE 04/02/2017														
TOTAL DEPTH 11019															PERF.10936 - 15720														
04	5820 X	5051	-0-	-769	-0-	4153	3	898	9	Y	816	784	0	1	8	53													
05	7936 X	2856	-0-	-5080	-0-	1062	3	1794	9	Y	1631	1626	0			58													
06	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	341	295	0			104													
07	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					104													
08	5549 X	893	-0-	-4656	-0-	625	3	268	9	Y	244	261	0			87													
*09	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	4854	3	1021	9	Y	928	924	0	1	8	90													
CBR 22															WELL #: 15H														
RRCID -> 285944															COMPL. DATE 03/27/2017														
TOTAL DEPTH 11203															PERF.10905 - 15690														
04	7440 X	6266	-0-	-1174	-0-	5466	3	152	4	Y	589	541	0			124													
						648	9																						
05	7688 X	6024	-0-	-1664	-0-	5581	3	18	4	Y	386	449	0	1	8	60													
						425	9																						
06	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	7283	3	199	4	Y	616	545	0			131													
						678	9																						
07	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	11722	3	893	9	Y	812	811	0			132													
08	7223 X	4398	-0-	-2825	-0-	3989	3	409	9	Y	372	380	0			124													
09	8160 X	343	-0-	-7817	-0-	343	3			Y	-0-					124													
HATTIE 3															WELL #: 2H														
RRCID -> 286025															COMPL. DATE 02/05/2019														
TOTAL DEPTH 10799															PERF.11107 - 21300														
04	24390 X	23298	-0-	-1092	-0-	20377	3	47	4	Y	2613	2626	0			132													
						2874	9																						
05	27394 X	27394	-0-	-0-	-0-	3626	1	20905	3	Y	2546	2506	0			172													
						62	4	2801	9																				
06	31699 X	31699	-0-	-0-	-0-	28989	3	23	4	Y	2443	2534	0			81													
						2687	9																						
07	32481 X	32481	-0-	-0-	-0-	29794	3	2687	9	Y	2443	2386	0			138													
08	32334 X	32334	-0-	-0-	-0-	29624	3	24	4	Y	2442	2414	0			166													
						2686	9																						
09	31710 X	30821	-0-	-889	-0-	28350	3	2471	9	Y	2246	2220	0			192													
FIVER STATE 18															WELL #: 1H														
RRCID -> 286084															COMPL. DATE 03/07/2017														
TOTAL DEPTH 10920															PERF.11306 - 15988														
04	19620 X	15270	-0-	-4350	-0-	13663	3	1607	9	Y	1461	1395	0	43	8	189													
05	19592 X	15245	-0-	-4347	-0-	13690	3	1	4	Y	1413	1450	0	5	8	147													
						1554	9																						
06	17280 X	15244	-0-	-2036	-0-	13775	3	1469	9	Y	1335	1319	0	39	8	124													
07	17732 X	16193	-0-	-1539	-0-	14264	3	339	4	Y	1445	1359	0	52	8	158													
						1590	9																						
08	17081 X	15122	-0-	-1959	-0-	13551	3	193	4	Y	1253	1229	0	18	8	164													
						1378	9																						
09	15270 X	15140	-0-	-130	-0-	13464	3	222	4	Y	1322	1307	0	21	8	158													
						1454	9																						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623							
CBR 6		WELL #:		1H		RRCID -> 286093		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437	
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
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	82
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	82
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	82
08		991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	82
*09		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4188	3	4 9	N	86
MAC STATE 20		WELL #:		1H		RRCID -> 286127		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930	
04		16448 X	16448	-0-	-0-	-0-	13978	3	2470 9	Y	379
05		21672 X	21672	-0-	-0-	-0-	18991	3	2 4	Y	470
							2679	9			
06		17104 X	17104	-0-	-0-	-0-	15028	3	2076 9	Y	622
07		17949 X	-0-	-0-	-17949	-0-				Y	149
08		21669 X	17656	-0-	-4013	-0-	15588	3	2068 9	Y	554
09		20970 X	19939	-0-	-1031	-0-	17675	3	2264 9	Y	588
CBR 4		WELL #:		3H		RRCID -> 286180		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773	
04		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1509	3	272 9	N	350
05		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	2680	3	659 9	N	576
06		853 X	853	-0-	-0-	-0-	662	3	11 4	N	178
							180	9			
07		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	3787	3	10 4	N	442
							290	9			
08		280 X	280	-0-	-0-	-0-	19	3	261 9	N	493
*09		1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1169	3	116 9	N	414
CBR 41-44H		WELL #:		4HR		RRCID -> 286212		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 20692	
04		27900 X	19648	-0-	-8252	-0-	18645	3	6 4	Y	52
							997	9			
05		28830 X	23868	-0-	-4962	-0-	22655	3	8 4	Y	65
							1205	9			
06		24840 X	17172	-0-	-7668	-0-	15924	3	26 4	Y	78
							1222	9			
07		25285 X	25285	-0-	-0-	-0-	23433	3	1852 9	Y	49
08		23870 X	19947	-0-	-3923	-0-	18838	3	55 4	Y	28
							1054	9			
09		23100 X	2384	-0-	-20716	-0-	2234	3	150 9	Y	3
HATTIE 3		WELL #:		3H		RRCID -> 286240		COMPL. DATE 07/06/2019		TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639	
04		25050 X	22206	-0-	-2844	-0-	19598	3	37 4	Y	118
							2571	9			
05		27107 X	27107	-0-	-0-	-0-	3656	1	21081 3	Y	145
							17	4	2353 9		
06		30389 X	30389	-0-	-0-	-0-	28219	3	2170 9	Y	65
07		32641 X	32641	-0-	-0-	-0-	30263	3	2378 9	Y	122
08		32603 X	32603	-0-	-0-	-0-	30322	3	2281 9	Y	141
09		33388 X	33388	-0-	-0-	-0-	31109	3	2279 9	Y	177
LINDSAY 2		WELL #:		3H		RRCID -> 286271		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182	
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2024

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
CBR 28		WELL #:		3H	RRCID ->	286282	COMPL.	DATE	08/28/2014	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.10976 - 14792	
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	
04	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	3459	3	236	4	N	404	1 8	693	
05	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	444	9	4	4	N	774	1107 1	359	
06	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2953	3	615	9	N	559	374 1	544	
07	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	851	9	42	4	N	923	750 1	717	
08	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	1685	3	587	9	N	534	751 1	500	
*09	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	4379	3	524	9	N	476	376 1	600	
CBR 32		WELL #:		6H	RRCID ->	286283	COMPL.	DATE	07/29/2014	TOTAL	DEPTH	10429	PERF.10941 - 14943	
04	6720 X	6005	-0-	-715	-0-	5060	3	945	9	N	859	929 1	397	
05	6944 X	5686	-0-	-1258	-0-	4912	3	774	9	N	704	915 1	186	
06	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	9437	3	787	9	N	715	540 1	361	
07	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	7200	3	909	9	N	826	940 1	247	
08	6200 X	1664	-0-	-4536	-0-	604	3	1060	9	N	964	729 1	482	
09	6720 X	4863	-0-	-1857	-0-	4091	3	772	9	N	702	923 1	260	
COVINGTON 46		WELL #:		2H	RRCID ->	286298	COMPL.	DATE	07/17/2014	TOTAL	DEPTH	9934	PERF.10422 - 14238	
04	T. A.	2633	-0-	2633	5987	2398	3	235	9	Y	214	211 0	13	
05	T. A.	1854	-0-	1854	7841	1644	3	210	9	Y	191	188 0	16	
06	10912 X	3071	-0-	-7841	-0-	2882	3	189	9	Y	172	179 0	9	
07	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5146	3	2	4	Y	243	236 0	16	
08	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	267	9	314	9	Y	285	283 0	18	
*09	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4649	3	179	9	Y	163	168 0	13	
LINDSAY 10		WELL #:		8H	RRCID ->	286299	COMPL.	DATE	02/27/2015	TOTAL	DEPTH	11510	PERF.11883 - 15953	
04	3030 X	192	-0-	-2838	-0-	127	3	65	9	Y	59	95 0	18	
05	3131 X	1704	-0-	-1427	-0-	1317	3	103	4	Y	258	224 0	49	
06	2910 X	1789	-0-	-1121	-0-	284	9	66	4	Y	245	242 0	52	
07	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	1453	3	4	4	Y	259	266 0	45	
08	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	270	9	3	4	Y	211	167 0	89	
09	1800 X	832	-0-	-968	-0-	1956	3	100	9	Y	91	138 0	42	
CBR 22		WELL #:		17H	RRCID ->	286300	COMPL.	DATE	04/01/2017	TOTAL	DEPTH	11045	PERF.11021 - 15805	
04	10560 X	7131	-0-	-3429	-0-	6802	3	329	9	Y	299	295 0	63	
05	10912 X	7738	-0-	-3174	-0-	7035	3	703	9	Y	639	602 0	99	
06	7830 X	7564	-0-	-266	-0-	7333	3	231	9	Y	210	264 0	45	
07	19448 X	19448	-0-	-0-	-0-	19040	3	408	9	Y	371	356 0	60	
08	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	9303	3	248	9	Y	225	210 0	75	
09	7560 X	316	-0-	-7244	-0-	316	3	-0-			-0-		76	

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623											
RED BLUFF 13			WELL #:		5H	RRCID ->	286303	COMPL.	DATE	01/25/2015	TOTAL	DEPTH	10468	PERF.10969	- 14841	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-						N	-0-				371
05	3255 X	72	-0-	-3183	-0-		59	3	3	4	N	9				380
							10	9								
06	3150 X	1020	-0-	-2130	-0-		671	3	349	9	N	317	374	1		323
07	2387 X	1833	-0-	-554	-0-		1402	3	5	4	N	387	364	1		346
							426	9								
08	2387 X	1545	-0-	-842	-0-		1245	3	300	9	N	273	372	1		247
09	1020 X	164	-0-	-856	-0-		45	4	119	9	N	108				355

ROBINSON 5			WELL #:		6H	RRCID ->	286304	COMPL.	DATE	03/20/2016	TOTAL	DEPTH	10987	PERF.11062	- 15388	
04	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-						N	-0-				106
05	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-						N	-0-				106
06	7470 X	1161	-0-	-6309	-0-		1150	3	11	4	N	-0-				106
07	8184 X	6865	-0-	-1319	-0-		6317	3	9	4	N	490	191	1		405
							539	9								
08	8184 X	4413	-0-	-3771	-0-		3789	3	2	4	N	565	555	1		415
							622	9								
*09	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-		4817	3	4	4	N	996	940	1	2 8	469
							1096	9								

RED BLUFF 7			WELL #:		1H	RRCID ->	286305	COMPL.	DATE	11/05/2014	TOTAL	DEPTH	10684	PERF.10972	- 14602	
04	3600 X	438	-0-	-3162	-0-		332	3	106	9	N	96				256
05	3720 X	3366	-0-	-354	-0-		2806	3	560	9	N	509	378	1		387
06	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-		1065	3	176	9	N	160	183	1		364
07	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-		5019	3	902	9	N	820	891	1		293
08	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-		7156	3	1139	9	N	1035	1114	1		214
*09	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-		9104	3	1291	9	N	1174	1069	1	2 8	317

LINDSAY 9			WELL #:		3H	RRCID ->	286306	COMPL.	DATE	12/18/2015	TOTAL	DEPTH	11369	PERF.11738	- 15362	
04	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-		1410	3	382	9	Y	347	327	0		27
05	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-		3387	3	794	9	Y	722	703	0		46
06	2160 X	399	-0-	-1761	-0-		48	3	40	4	Y	283	293	0		36
							311	9								
07	3441 X	458	-0-	-2983	-0-		386	3	72	9	Y	65	89	0		12
08	4185 X	564	-0-	-3621	-0-		433	3	131	9	Y	119	118	0		13
09	4050 X	587	-0-	-3463	-0-		485	3	102	9	Y	93	87	0		19

LINDSAY 9			WELL #:		4H	RRCID ->	286307	COMPL.	DATE	12/18/2015	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.11846	- 15848	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	11595						Y	-0-	10	0		-0-
05	T. A.	674	-0-	674	12269		2	4	672	9	Y	611	572	0		39
06	16923 X	4654	-0-	-12269	-0-		3866	3	788	9	Y	716	665	0		90
07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-		3289	3	1018	9	Y	925	847	0		168
08	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-						Y	107	264	0		11
09	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-						Y	55	55	0		11

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 9														
WELL #: 5H RRCID -> 286308														
COMPL. DATE 12/09/2015														
TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	4	1	4364	3	726	681	0		56
						18	4	799	9					
05	8122 X	1614	-0-	-6508	-0-	1358	3	15	4	219	261	0		14
						241	9							
06	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-					-0-	14	0		-0-
07	8122 X	1679	-0-	-6443	-0-	1501	3	178	9	162	133	0		29
08	6727 X	6671	-0-	-56	-0-	5553	3	1118	9	1016	937	0		108
09	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	5396	3	760	9	691	661	0		138

PECOS STATE 46														
WELL #: 3H RRCID -> 286309														
COMPL. DATE 05/15/2014														
TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867														
04	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	9739	3	3175	9	2886	2415	1	1 8	777
05	13903 X	13903	-0-	-0-	-0-	10654	3	3249	9	2954	3142	1		589
06	13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	10600	3	2983	9	2712	2944	1		357
07	7564 X	5712	-0-	-1852	-0-	4665	3	1047	9	952	1098	1		211
08	13888 X	7367	-0-	-6521	-0-	6741	3	626	9	569	374	1		406
09	13590 X	6351	-0-	-7239	-0-	5951	3	400	9	364	559	1		211

PECOS STATE 46														
WELL #: 4H RRCID -> 286310														
COMPL. DATE 05/13/2014														
TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900														
04	T. A.	6075	-0-	6075	11021	5196	3	29	4	773	908	1	1 8	327
						850	9							
05	T. A.	3793	-0-	3793	14814	3129	3	9	4	595	554	1	2 8	366
						655	9							
06	15927 X	1113	-0-	-14814	-0-	949	3	3	4	146	373	1		139
						161	9							
07	2697 X	2186	-0-	-511	-0-	1893	3	293	9	266				405
08	6293 X	2314	-0-	-3979	-0-	1751	3	563	9	512	738	1		179
09	6090 X	1915	-0-	-4175	-0-	1431	3	484	9	440	190	1	1 8	428

CBR 41-44A														
WELL #: 1H RRCID -> 286320														
COMPL. DATE 01/12/2019														
TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645														
04	25320 X	5232	-0-	-20088	-0-	4374	3	858	9	780	768	0	3 8	44
05	26164 X	8597	-0-	-17567	-0-	7210	3	1387	9	1261	1228	0	2 8	75
06	25320 X	1163	-0-	-24157	-0-	10	4	1153	9	1048	1049	0		74
07	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	10727	3	1927	9	1752	1775	0		51
08	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	9532	3	9	4	1047	1068	0		30
						1152	9							
*09	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	7991	3	1419	9	1290	1286	0	3 8	31

LOUIS STATE 24														
WELL #: 1H RRCID -> 286343														
COMPL. DATE 12/10/2016														
TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420														
04	25001 X	25001	-0-	-0-	-0-	24246	3	36	4	654	625	0		245
						719	9							
05	27497 X	16240	-0-	-11257	-0-	15381	3	4	4	777	873	0		149
						855	9							
06	26610 X	14066	-0-	-12544	-0-	13461	3	3	4	547	584	0		112
						602	9							
07	28830 X	13326	-0-	-15504	-0-	12411	3	290	4	568	536	0		144
						625	9							
08	28830 X	19494	-0-	-9336	-0-	18430	3	98	4	878	830	0		192
						966	9							
09	24990 X	18799	-0-	-6191	-0-	17975	3	24	4	727	733	0		186
						800	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 41-44C				WELL #:	3H	RRCID ->	286360	COMPL.	DATE 03/26/2019	TOTAL	DEPTH 10320	PERF.10738	- 20829		
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
04	23850 X	16225	-0-	-7625	-0-	14727	3	9	4	Y	1354	1357	0	2 8	77
05	24645 X	22632	-0-	-2013	-0-	1489	9	2387	9	Y	2170	2117	0	1 8	129
06	23858 X	23858	-0-	-0-	-0-	20245	3	5	4	Y	1893	1889	0		133
						21771	3								
						2082	9								
07	26907 X	26907	-0-	-0-	-0-	24290	3	2	4	Y	2377	2440	0		70
						2615	9								
08	22630 X	16862	-0-	-5768	-0-	15170	3	1692	9	Y	1538	1563	0		45
*09	26098 X	26098	-0-	-0-	-0-	23569	3	2529	9	Y	2299	2286	0	2 8	56
COVINGTON 46				WELL #:	3H	RRCID ->	286362	COMPL.	DATE 01/16/2015	TOTAL	DEPTH 10057	PERF.10510	- 14788		
04	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	3551	3	1030	9	Y	936	925	0	2 8	56
05	5859 X	4402	-0-	-1457	-0-	3290	3	1112	9	Y	1011	984	0	1 8	82
06	5670 X	4681	-0-	-989	-0-	3809	3	872	9	Y	793	833	0		42
07	5859 X	3974	-0-	-1885	-0-	2893	3	1081	9	Y	983	961	0		64
08	5487 X	3916	-0-	-1571	-0-	2942	3	974	9	Y	885	894	0		55
09	4680 X	3638	-0-	-1042	-0-	2732	3	906	9	Y	824	811	0	1 8	67
CIRCE STATE 28				WELL #:	1H	RRCID ->	286372	COMPL.	DATE 10/01/2015	TOTAL	DEPTH 11377	PERF.11620	- 16050		
04	4170 X	3034	-0-	-1136	-0-	2502	3	532	9	Y	484	482	0	6 8	104
05	4309 X	3561	-0-	-748	-0-	2981	3	580	9	Y	527	532	0	2 8	97
06	4170 X	3376	-0-	-794	-0-	2896	3	480	9	Y	436	441	0	10 8	82
07	5611 X	4626	-0-	-985	-0-	3892	3	734	9	Y	667	468	0	6 8	275
08	5611 X	2570	-0-	-3041	-0-	2174	3	396	9	Y	360	499	0	3 8	133
09	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	2953	3	517	9	Y	470	443	0	9 8	151
LINDSAY 16				WELL #:	6H	RRCID ->	286379	COMPL.	DATE 07/10/2016	TOTAL	DEPTH 12175	PERF.12562	- 16964		
04	17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	3	1	16171	3	Y	780	674	0	3 8	319
						36	4	858	9						
05	19914 X	19914	-0-	-0-	-0-	18912	3	36	4	Y	878	715	0	2 8	480
						966	9								
06	16890 X	13559	-0-	-3331	-0-	12771	3	173	4	Y	559	691	0		348
						615	9								
07	19468 X	17306	-0-	-2162	-0-	16205	3	296	4	Y	732	666	0		414
						805	9								
08	19902 X	6583	-0-	-13319	-0-	5464	3	529	4	Y	536	297	0		653
						590	9								
09	19260 X	-0-	-0-	-19260	-0-					Y	-0-	504	0		149
CY 41				WELL #:	1H	RRCID ->	286382	COMPL.	DATE 01/12/2019	TOTAL	DEPTH 10410	PERF.10886	- 15593		
04	12900 X	5017	-0-	-7883	-0-	3767	3	1250	9	N	1136	1009	0	1 8	455
05	13330 X	6528	-0-	-6802	-0-	5078	3	1450	9	N	1318	1706	0	1 8	66
06	12900 X	8379	-0-	-4521	-0-	6261	3	3	4	N	1923	1777	0		212
						2115	9								
07	10695 X	8178	-0-	-2517	-0-	6339	3	1839	9	N	1672	1770	0		114
08	7130 X	6894	-0-	-236	-0-	5380	3	1514	9	N	1376	1277	0		213
09	8370 X	1042	-0-	-7328	-0-	726	3	6	4	N	282	397	0	1 8	97
						310	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623														
GOLDEN 68			WELL #:			2H	RRCID	-> 286384	COMPL.	DATE 01/01/2017	TOTAL	DEPTH 11242	PERF.11602	- 20950			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	17580	X	8815	-0-	-8765	-0-			5937	3	468	4	N	2191	1635	1	969
									2410	9							
05	18166	X	17109	-0-	-1057	-0-			12889	3	267	4	N	3594	4271	1	292
									3953	9							
06	14100	X	8859	-0-	-5241	-0-			6657	3	378	4	N	1658	1593	1	357
									1824	9							
07	31155	X	31155	-0-	-0-	-0-			22938	3	91	4	N	7387	6792	1	952
									8126	9							
08	32676	X	32676	-0-	-0-	-0-			25589	3	7087	9	N	6443	6435	1	960
09	31171	X	31171	-0-	-0-	-0-			24693	3	15	4	N	5875	6281	1	554
									6463	9							

HATTIE 3			WELL #:			451H	RRCID	-> 286425	COMPL.	DATE 07/03/2019	TOTAL	DEPTH 11811	PERF.11776	- 22376			
04	20160	X	19030	-0-	-1130	-0-			18253	3	30	4	Y	679	691	0	34
									747	9							
05	23281	X	22035	-0-	-1246	-0-			3107	1	17911	3	Y	912	884	0	62
									14	4	1003	9					
06	25784	X	25784	-0-	-0-	-0-			24660	3	1124	9	Y	1022	1050	0	34
07	26719	X	26719	-0-	-0-	-0-			25578	3	1141	9	Y	1037	1013	0	58
08	26653	X	26653	-0-	-0-	-0-			25490	3	1163	9	Y	1057	1043	0	72
09	25770	X	25703	-0-	-67	-0-			24602	3	1101	9	Y	1001	987	0	86

CBR 41-44B			WELL #:			2H	RRCID	-> 286451	COMPL.	DATE 01/15/2019	TOTAL	DEPTH 10440	PERF.10907	- 20813			
04	17340	X	10995	-0-	-6345	-0-			10016	3	979	9	Y	890	898	0	51
05	17918	X	16180	-0-	-1738	-0-			14436	3	1744	9	Y	1585	1541	0	94
06	21347	X	21347	-0-	-0-	-0-			19833	3	1514	9	Y	1376	1373	0	97
07	15810	X	15049	-0-	-761	-0-			13465	3	1584	9	Y	1440	1495	0	42
08	16182	X	12152	-0-	-4030	-0-			10875	3	1277	9	Y	1161	1169	0	34
09	21360	X	13398	-0-	-7962	-0-			11946	3	1452	9	Y	1320	1321	0	32

HATTIE 3			WELL #:			4H	RRCID	-> 286459	COMPL.	DATE 07/04/2019	TOTAL	DEPTH 11214	PERF.11266	- 21943			
04	18630	X	16664	-0-	-1966	-0-			15076	3	25	4	Y	1421	1425	0	72
									1563	9							
05	21421	X	20115	-0-	-1306	-0-			2753	1	15873	3	Y	1343	1324	0	91
									12	4	1477	9					
06	23918	X	23918	-0-	-0-	-0-			22517	3	1401	9	Y	1274	1323	0	42
07	24710	X	24710	-0-	-0-	-0-			23635	3	1075	9	Y	977	964	0	55
08	22567	X	22567	-0-	-0-	-0-			21521	3	1046	9	Y	951	941	0	65
09	24442	X	24442	-0-	-0-	-0-			23202	3	1240	9	Y	1127	1096	0	96

CBR 44A			WELL #:			1H	RRCID	-> 286507	COMPL.	DATE 06/19/2014	TOTAL	DEPTH 10273	PERF.10768	- 14770			
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-							N	732	736	1	467
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-			5471	3	1185	9	N	1077	1294	1	249
06	6390	X	5116	-0-	-1274	-0-			4200	3	916	9	N	833	739	1	343
07	7812	X	1245	-0-	-6567	-0-			1028	3	217	9	N	197	369	1	171
08	7812	X	611	-0-	-7201	-0-			153	3	458	9	N	416	369	1	218
*09	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-			5682	3	986	9	N	896	723	1	390

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 6				//CONT.// //CONT.// WELL #:		71052 900 942623 3H	ASSOCIATED RRCID -> 286515		CAPACITY COMPL. DATE 03/12/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283						
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
04	9930	X	4472	-0-	-5458	-0-			3239 1223	3 9	10	4	N	1112	1124	1	1	8	415
05	10261	X	5784	-0-	-4477	-0-			4432	3	1352	9	N	1229	1321	1	1	8	322
06	9930	X	3082	-0-	-6848	-0-			2474	3	608	9	N	553	560	1			315
07	8339	X	3153	-0-	-5186	-0-			2232	3	921	9	N	837	942	1			210
08	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-			6914	3	1349	9	N	1226	1116	1			320
*09	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-			8470 1359	3 9	5	4	N	1235	927	1	2	8	626
LINDSAY 10-15K-55-1						WELL #:	402H	RRCID -> 286520	COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882						
04	22920	X	15172	-0-	-7748	-0-			14065	3	1107	9	Y	1006	1014	0	4	8	20
05	22878	X	17931	-0-	-4947	-0-			16425	3	1506	9	Y	1369	1361	0	2	8	26
06	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-			14723 1389	3 9	8	4	Y	1263	1265	0			24
07	21049	X	17777	-0-	-3272	-0-			16379	3	1398	9	Y	1271	1272	0			23
08	21049	X	11089	-0-	-9960	-0-			10481	3	608	9	Y	553	560	0			16
09	17340	X	14997	-0-	-2343	-0-			14074 912	3 9	11	4	Y	829	814	0	3	8	28
CBR 41-44E						WELL #:	5H	RRCID -> 286533	COMPL. DATE 03/23/2019				TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981						
04	11550	X	4122	-0-	-7428	-0-			3584 426	3 9	112	4	Y	387	416	0	1	8	22
05	20894	X	8123	-0-	-12771	-0-			7717 315	3 9	91	4	Y	286	291	0			17
06	20220	X	-0-	-0-	-20220	-0-							Y	212	214	0			15
07	20894	X	-0-	-0-	-20894	-0-							Y	585	583	0			17
08	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-							Y	547	548	0			16
09	7860	X	7062	-0-	-798	-0-			5955	3	1107	9	Y	1006	996	0	2	8	24
CBR 41-44F						WELL #:	6H	RRCID -> 286548	COMPL. DATE 03/30/2019				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860						
04	21870	X	11737	-0-	-10133	-0-			10646	3	1091	9	Y	992	991	0	2	8	57
05	22599	X	17322	-0-	-5277	-0-			15902	3	1420	9	Y	1291	1270	0	1	8	77
06	16950	X	13137	-0-	-3813	-0-			11952	3	1185	9	Y	1077	1078	0			76
07	18104	X	7699	-0-	-10405	-0-			6982	3	717	9	Y	652	709	0			19
08	18104	X	7358	-0-	-10746	-0-			6595	3	763	9	Y	694	693	0			20
*09	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-			16208	3	1714	9	Y	1558	1537	0	3	8	38
CBR 41-44G						WELL #:	7H	RRCID -> 286549	COMPL. DATE 03/28/2019				TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814						
04	15930	X	13497	-0-	-2433	-0-			12977	3	520	9	Y	473	468	0	1	8	27
05	18784	X	18784	-0-	-0-	-0-			18195 582	3 9	7	4	Y	529	524	0	1	8	31
06	24848	X	24848	-0-	-0-	-0-			24066 767	3 9	15	4	Y	697	679	0			49
07	27393	X	27393	-0-	-0-	-0-			1223 1049	1 9	25121	3	Y	954	975	0			28
08	18786	X	13453	-0-	-5333	-0-			12819	3	634	9	Y	576	587	0			17
09	24840	X	15308	-0-	-9532	-0-			2 659	1 9	14647	3	Y	599	601	0	1	8	14

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 10-15I-55-1														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 424H RRCID -> 286613 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231														
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
04	17130 X	15983	-0-	-1147	-0-	14892	3	7	4	Y	985	983	0	19
05	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	1084	9							
06	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	16009	3	1306	9	Y	1187	1182	0	23
07	16523 X	16180	-0-	-343	-0-	12265	3	16	4	Y	996	1000	0	19
08	17329 X	13708	-0-	-3621	-0-	1096	9							
09	16770 X	15517	-0-	-1253	-0-	15160	3	1020	9	Y	927	929	0	17
						12786	3	13	4	Y	826	819	0	24
						909	9							
						14582	3	11	4	Y	840	835	0	28
						924	9							
CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270														
04	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1019	3	444	9	N	404	703	1	263
05	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1573	3	217	9	N	197	370	1	89
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	7	3	3	9	N	3		1	92
07	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1626	3	334	9	N	304			396
08	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2386	3	354	9	N	322	371	1	347
09	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2093	3	348	9	N	316	534	1	129
TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505														
04	11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	9428	3	3	4	Y	1992	1956	0	135
05	11718 X	11087	-0-	-631	-0-	2191	9							
06	11340 X	10654	-0-	-686	-0-	8994	3	6	4	Y	1897	1908	0	120
07	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	2087	9							
08	12214 X	11070	-0-	-1144	-0-	8259	3	446	4	Y	1772	1755	0	107
09	11610 X	10697	-0-	-913	-0-	1949	9							
						9634	3	24	4	Y	1973	1891	0	143
						2170	9							
						7126	3	1665	4	Y	2072	2047	0	148
						2279	9							
						8092	3	604	4	Y	1819	1823	0	125
						2001	9							
TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595														
04	22617 X	22617	-0-	-0-	-0-	21129	3	4	4	Y	1349	1327	0	91
05	21904 X	21904	-0-	-0-	-0-	1484	9							
06	22125 X	22125	-0-	-0-	-0-	20488	3	5	4	Y	1283	1290	0	81
07	10137 X	8815	-0-	-1322	-0-	1411	9							
08	25203 X	6125	-0-	-19078	-0-	20706	3	7	4	Y	1284	1267	0	77
09	22620 X	5895	-0-	-16725	-0-	1412	9							
						7463	3	1352	9	Y	1229	1183	0	88
						5144	3	5	4	Y	887	900	0	63
						976	9							
						4737	3	1158	9	Y	1053	1031	0	73
TITAN STATE 16 WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663														
04	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	4570	3	1130	9	Y	1027	1010	0	70
05	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	8622	3	1083	4	Y	2154	2084	0	136
06	14622 X	14622	-0-	-0-	-0-	2369	9							
07	15283 X	15283	-0-	-0-	-0-	11908	3	350	4	Y	2149	2125	0	130
08	13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	2364	9							
09	14610 X	12735	-0-	-1875	-0-	13342	3	43	4	Y	1725	1679	0	124
						1898	9							
						11013	3	636	4	Y	1745	1727	0	125
						1920	9							
						10062	3	576	4	Y	1906	1884	0	132
						2097	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
MAC STATE 20														
WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779														
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
04	13907 X	13907	-0-	-0-	-0-	1820	1	10261	3	N	1630	1571	0	307
						33	4	1793	9					
05	14830 X	14830	-0-	-0-	-0-	13068	3	4	4	N	1598	1433	0	466
						1758	9							
06	12132 X	12132	-0-	-0-	-0-	10620	3	12	4	N	1364	1643	0	150
						1500	9							
07	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	12389	3	16	4	N	1554	1475	0	176
						1709	9							
*08	12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	1873	1	9763	3	N	1164	1097	0	227
						13	4	1280	9					
*09	15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	1776	1	12195	3	N	1689	1733	0	157
						18	4	1858	9					
ROBINSON 5														
WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675														
04	6090 X	2961	-0-	-3129	-0-	2426	3	535	9	N	486	1114	1	77
05	6107 X	4899	-0-	-1208	-0-	3374	3	128	4	N	1270	935	1	411
						1397	9							
06	5910 X	4940	-0-	-970	-0-	3992	3	948	9	N	862	752	1	521
07	8091 X	7169	-0-	-922	-0-	6026	3	1143	9	N	1039	1117	1	443
08	8091 X	7202	-0-	-889	-0-	6043	3	12	4	N	1043	1065	1	421
						1147	9							
*09	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	7118	3	1334	9	N	1213	1312	1	321
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760														
04	4800 X	2545	-0-	-2255	-0-	1784	3	31	4	Y	664	699	0	68
						730	9							
05	4960 X	4248	-0-	-712	-0-	5	1	3264	3	Y	844	833	0	79
						51	4	928	9					
06	4800 X	940	-0-	-3860	-0-	9	1	672	3	Y	138	157	0	60
						107	4	152	9					
07	4464 X	449	-0-	-4015	-0-	3	1	329	3	Y	77	108	0	29
						32	4	85	9					
*08	4247 X	5	-0-	-4242	-0-	4	3	1	4	Y	-0-	29	0	-0-
*09	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	3658	3	21	4	Y	743	598	0	145
						817	9							
MONROE STATE 32														
WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520														
04	3240 X	2457	-0-	-783	-0-	1921	3	90	4	Y	405	398	0	147
						446	9							
05	3348 X	362	-0-	-2986	-0-	260	3	102	9	Y	93	96	0	144
06	3240 X	2891	-0-	-349	-0-	2416	3	475	9	Y	432	434	0	142
07	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2585	3	438	9	Y	398	408	0	132
08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	2568	3	92	4	Y	372	342	0	162
						409	9							
09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2504	3	16	4	Y	341	373	0	130
						375	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 18				WELL #:	5H	RRCID ->	286690	COMPL.	DATE 02/03/2016	TOTAL	DEPTH 10700	PERF.10950	- 15276		
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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	323				548
05	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	-0-	4582	3	584	9	N	531	741	1	338
06	102 X	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			338
07	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	-0-	4302	3	64	4	N	891	749	1	480
							980	9							
08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	-0-	2803	3	3	4	N	517	747	1	250
							569	9							
09	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	-0-	11372	3	10	4	N	1039	741	1	1 8 547
							1143	9							
LINDSAY 2				WELL #:	4H	RRCID ->	286691	COMPL.	DATE 04/06/2016	TOTAL	DEPTH 11755	PERF.12144	- 16470		
04	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	5360	3	Y	3183	3049	0	510
							3	4	3501	9					
05	10912 X	-0-	-0-	-10912	-0-	-0-					Y	-0-			510
06	10560 X	8653	-0-	-1907	-0-	-0-	7421	3	52	4	Y	1073	1173	0	410
							1180	9							
07	13206 X	9377	-0-	-3829	-0-	-0-	8002	3	1375	9	Y	1250	1469	0	191
08	13206 X	7486	-0-	-5720	-0-	-0-	6378	3	1108	9	Y	1007	968	0	230
09	8880 X	7802	-0-	-1078	-0-	-0-	6461	3	162	4	Y	1072	1152	0	1 8 149
							1179	9							
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	3H	RRCID ->	286692	COMPL.	DATE 04/19/2016	TOTAL	DEPTH 11707	PERF.11960	- 18200		
04	23070 X	23070	-0-	-0-	-0-	-0-	20087	3	347	4	Y	2396	2398	0	245
							2636	9							
05	22859 X	22859	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	20387	3	Y	2107	2156	0	196
							122	4	2318	9					
06	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	6389	3	Y	1112	825	0	483
							1355	4	1223	9					
07	14310 X	14310	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	11473	3	Y	1427	1377	0	533
							1156	4	1570	9					
*08	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	-0-	6465	3	1294	4	Y	1164	1360	0	337
							1280	9							
*09	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	-0-	4618	3	27	4	Y	1227	1324	0	240
							1350	9							
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	5SL	RRCID ->	286722	COMPL.	DATE 12/01/2015	TOTAL	DEPTH 10813	PERF.11020	- 17470		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LINDSAY 10-15J-55-1				WELL #:	414H	RRCID ->	286727	COMPL.	DATE 02/19/2019	TOTAL	DEPTH 11434	PERF.11992	- 18976		
04	16140 X	10206	-0-	-5934	-0-	-0-	9627	3	32	4	Y	497	496	0	3 8 10
							547	9							
05	16678 X	13640	-0-	-3038	-0-	-0-	12679	3	53	4	Y	825	817	0	2 8 16
							908	9							
06	11310 X	10276	-0-	-1034	-0-	-0-	9568	3	9	4	Y	635	639	0	12
							699	9							
07	15626 X	15626	-0-	-0-	-0-	-0-	14830	3	796	9	Y	724	723	0	13
08	13640 X	12835	-0-	-805	-0-	-0-	12083	3	752	9	Y	684	677	0	20
09	13464 X	13464	-0-	-0-	-0-	-0-	12730	3	734	9	Y	667	663	0	2 8 22

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 33-28D-56-1														
WELL #: 402H RRCID -> 286758														
COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	9930 X	9922	-0-	-8	-0-	8565	3	100	4	Y	1143	1142	0	13
05	10726 X	8683	-0-	-2043	-0-	1257	9	55	4	Y	1134	1134	0	12
06	10380 X	8604	-0-	-1776	-0-	7381	3	188	4	Y	1027	1012	0	27
07	11346 X	8970	-0-	-2376	-0-	1247	9	123	4	Y	1114	1128	0	13
08	15224 X	15224	-0-	-0-	-0-	7286	3	177	4	Y	989	988	0	14
09	9930 X	8725	-0-	-1205	-0-	1130	9	1002	9	Y	911	909	0	14
						7622	3							
						1225	9							
						13959	3							
						1088	9							
						7723	3							
CBR 33-28F-56-1														
WELL #: 431H RRCID -> 286765														
COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422														
04	55170 X	46215	-0-	-8955	-0-	42581	3	3634	9	Y	3304	3299	0	36
05	57009 X	38976	-0-	-18033	-0-	35490	3	39	4	Y	3134	3135	0	33
06	55170 X	33886	-0-	-21284	-0-	3447	9	174	4	Y	2455	2424	0	64
07	51274 X	44116	-0-	-7158	-0-	31011	3	125	4	Y	2739	2771	0	32
08	50530 X	46041	-0-	-4489	-0-	2701	9	144	4	Y	2113	2116	0	29
09	46230 X	42615	-0-	-3615	-0-	40978	3	91	4	Y	2435	2420	0	37
						3013	9							
						43573	3							
						2324	9							
						39845	3							
						2679	9							
CBR 33-28C-56-1														
WELL #: 412H RRCID -> 286821														
COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012														
04	15630 X	15409	-0-	-221	-0-	13835	3	3	4	Y	1428	1427	0	16
05	16027 X	13937	-0-	-2090	-0-	1571	9	27	4	Y	1451	1451	0	15
06	15510 X	14943	-0-	-567	-0-	12314	3	70	4	Y	1214	1197	0	32
07	16616 X	12350	-0-	-4266	-0-	1596	9	15	4	Y	1515	1529	0	18
08	16616 X	12368	-0-	-4248	-0-	13538	3	14	4	Y	1049	1052	0	15
09	15420 X	11348	-0-	-4072	-0-	1335	9	1080	9	Y	982	982	0	15
						10668	3							
						1667	9							
						11200	3							
						1154	9							
						10268	3							
CBR 33-28A-56-1														
WELL #: 401H RRCID -> 286853														
COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982														
04	17250 X	15680	-0-	-1570	-0-	13236	3	2444	9	Y	2222	2223	0	24
05	20119 X	13008	-0-	-7111	-0-	10709	3	2299	9	Y	2090	2091	0	22
06	19470 X	7699	-0-	-11771	-0-	6792	3	100	4	Y	734	737	0	19
07	20119 X	16303	-0-	-3816	-0-	807	9	30	4	Y	1558	1559	0	18
08	19902 X	18738	-0-	-1164	-0-	14559	3	1658	9	Y	1507	1504	0	21
09	15690 X	14560	-0-	-1130	-0-	1714	9	2028	9	Y	1844	1836	0	28
						17080	3							
						12532	3							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
CBR 32		WELL #:		4H	RRCID ->	286871	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL	DEPTH	10469	PERF.10861	- 14981
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
04	4470 X	3305	-0-	-1165	-0-	2690	3	99	4	Y	469	364 1	1 8 437
05	4402 X	3820	-0-	-582	-0-	516	9	3	4	Y	522	710 1	1 8 248
06	4260 X	1543	-0-	-2717	-0-	3243	3	134	4	Y	360	365 1	243
07	4123 X	4108	-0-	-15	-0-	574	9	934	9	Y	849	745 1	347
08	4123 X	3085	-0-	-1038	-0-	1013	3	737	9	Y	670	554 1	463
09	3690 X	3533	-0-	-157	-0-	396	9	22	4	Y	726	705 1	1 8 483
						799	9						
CBR 32		WELL #:		5H	RRCID ->	286872	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL	DEPTH	10498	PERF.10849	- 14969
04	6660 X	646	-0-	-6014	-0-	554	3	92	9	Y	84	187 1	436
05	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-	3	9	Y			-0-		436
06	5850 X	3093	-0-	-2757	-0-	2761	3	332	9	Y	302	549 1	189
07	6324 X	4441	-0-	-1883	-0-	3784	3	657	9	Y	597	563 1	223
08	6324 X	5749	-0-	-575	-0-	4900	3	849	9	Y	772	542 1	453
09	3090 X	2903	-0-	-187	-0-	2341	3	562	9	Y	511	554 1	1 8 409
CBR 32		WELL #:		7H	RRCID ->	286874	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL	DEPTH	10516	PERF.10912	- 15032
04	4680 X	4345	-0-	-335	-0-	3298	3	203	4	Y	767	567 1	2 8 646
05	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	844	9	903	9	Y	821	1289 1	1 8 177
06	4680 X	4036	-0-	-644	-0-	4907	3	61	4	Y	449	188 1	438
07	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	3481	3	897	9	Y	815	915 1	338
08	5797 X	4729	-0-	-1068	-0-	494	9	16	4	Y	679	546 1	471
09	5610 X	3863	-0-	-1747	-0-	4252	3	680	9	Y	618	749 1	1 8 339
						747	9						
						3183	3						
PECOS STATE 46		WELL #:		6H	RRCID ->	286876	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.10133	- 14908
04	3000 N	16699	-0-	13699	13699	15618	3	32	4	Y	954	1049 1	1 8 373
05	3100 N	17358	-0-	14258	27957	1049	9	53	4	Y	706	988 1	1 8 90
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	24957	16528	3			Y	101		191
07	52439 X	27482	-0-	-24957	-0-	777	9	1311	9	Y	1192	933 1	450
08	37818 X	37818	-0-	-0-	-0-	26171	3	1510	9	Y	1373	1305 1	518
*09	37384 X	37384	-0-	-0-	-0-	36308	3	56	4	Y	1416	1548 1	1 8 385
						1558	9						
CBR 33-28B-56-1		WELL #:		422H	RRCID ->	286892	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	10817	PERF.11031	- 21237
04	25592 X	25592	-0-	-0-	-0-	22571	3	18	4	Y	2730	2730 0	3 8 30
05	26164 X	23981	-0-	-2183	-0-	3003	9	22	4	Y	2790	2789 0	1 8 30
06	25320 X	21017	-0-	-4303	-0-	20890	3	127	4	Y	2180	2153 0	57
07	27063 X	22115	-0-	-4948	-0-	3069	9	31	4	Y	2473	2501 0	29
08	27063 X	22068	-0-	-4995	-0-	18492	3	1968	9	Y	1789	1793 0	25
09	25590 X	20615	-0-	-4975	-0-	2398	9	2301	9	Y	2092	2084 0	2 8 31
						2720	9						
						20100	3						
						18314	3						

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 18-19F														
			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
			//CONT.// 942623											
			WELL #:			6H			RRCID -> 286923			COMPL. DATE 09/13/2019		
									TOTAL			DEPTH 10506		
									PERF.10937			- 21134		
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	BALANCE
04	12120	X	9660	-0-	-2460	-0-	6932	3	37	4	Y	2446	2430	113
							2691	9						
05	12524	X	8351	-0-	-4173	-0-	5899	3	70	4	Y	2165	2178	99
							2382	9						
06	9840	X	8200	-0-	-1640	-0-	6276	3	191	4	Y	1575	1606	68
							1733	9						
07	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	9156	3	226	4	Y	2541	2542	67
							2795	9						
08	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	8960	3	117	4	Y	2172	2174	65
							2389	9						
*09	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	10239	3	92	4	Y	2236	2211	88
							2460	9						

MEDICINE BOW 56-1-23														
			WELL #:			1H			RRCID -> 286940			COMPL. DATE 06/16/2017		
									TOTAL			DEPTH 10962		
									PERF.11405			- 15377		
04	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	8662	3	2053	9	N	1866	2042	347
05	10261	X	9252	-0-	-1009	-0-	7306	3	1946	9	N	1769	1877	238
06	9510	X	5855	-0-	-3655	-0-	4466	3	1389	9	N	1263	1104	397
07	11067	X	8503	-0-	-2564	-0-	6597	3	1906	9	N	1733	1651	479
08	11067	X	9862	-0-	-1205	-0-	7980	3	1882	9	N	1711	1854	336
09	10710	X	9919	-0-	-791	-0-	8057	3	1862	9	N	1693	1496	531

GEORGE 1														
			WELL #:			451H			RRCID -> 286968			COMPL. DATE 05/05/2019		
									TOTAL			DEPTH 11716		
									PERF.11758			- 13866		
04	6330	X	6070	-0-	-260	-0-	5411	3	11	4	Y	589	587	40
							648	9						
05	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	1026	1	5914	3	Y	609	614	35
							25	4	670	9				
06	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	7836	3	1	4	Y	509	514	30
							560	9						
07	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	7635	3	542	9	Y	493	424	99
08	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	8861	3	9	4	Y	492	542	49
							541	9						
09	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9048	3	509	9	Y	463	463	49

CBR 18-19H														
			WELL #:			8H			RRCID -> 286995			COMPL. DATE 09/09/2019		
									TOTAL			DEPTH 10466		
									PERF.10759			- 21043		
04	17070	X	11553	-0-	-5517	-0-	9892	3	1661	9	Y	1510	1499	70
05	16647	X	11127	-0-	-5520	-0-	9476	3	1651	9	Y	1501	1501	69
06	15600	X	10052	-0-	-5548	-0-	8145	3	141	4	Y	1605	1605	69
							1766	9						
07	16120	X	11265	-0-	-4855	-0-	9506	3	42	4	Y	1561	1589	41
							1717	9						
08	14260	X	11235	-0-	-3025	-0-	9583	3	82	4	Y	1427	1425	43
							1570	9						
*09	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	9922	3	39	4	Y	1460	1443	58
							1606	9						

CBR 18-19I														
			WELL #:			9H			RRCID -> 286996			COMPL. DATE 05/08/2019		
									TOTAL			DEPTH 10678		
									PERF.11102			- 21202		
04	15090	X	14418	-0-	-672	-0-	12600	3	1818	9	Y	1653	1608	77
05	13826	X	13497	-0-	-329	-0-	12053	3	41	4	Y	1275	1293	58
							1403	9						
06	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	13633	3	185	4	Y	1267	1270	55
							1394	9						
07	14911	X	13470	-0-	-1441	-0-	11799	3	1671	9	Y	1519	1534	40
08	14911	X	13920	-0-	-991	-0-	12107	3	113	4	Y	1545	1539	46
							1700	9						
09	15210	X	9314	-0-	-5896	-0-	8341	3	7	4	Y	878	888	35
							966	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
MAISIE STATE 10														
WELL #: 1H RRCID -> 287007														
COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY 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														
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1294	3	265	9	Y	241	133	0	183
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1356	3	359	9	Y	326	181	0	328
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1416	3	9	4	Y	147	427	0	48
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1420	3	213	9	Y	194	210	0	32
08	1705 N	1619	-0-	-86	-0-	1401	3	218	9	Y	198	194	0	36
09	1590 N	1476	-0-	-114	-0-	1429	3	47	9	Y	43	71	0	8
CBR 18-19G														
WELL #: 7H RRCID -> 287014														
COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238														
04	18300 X	17365	-0-	-935	-0-	15595	3	53	4	Y	1561	1561	0	72
05	19034 X	16356	-0-	-2678	-0-	14794	3	22	4	Y	1400	1407	0	64
06	18420 X	16076	-0-	-2344	-0-	14023	3	95	4	Y	1780	1767	0	77
07	19592 X	14842	-0-	-4750	-0-	13400	3	132	4	Y	1191	1236	0	32
08	19592 X	10734	-0-	-8858	-0-	9454	3	102	4	Y	1071	1071	0	32
09	17370 X	12113	-0-	-5257	-0-	10737	3	2	4	Y	1249	1230	0	49
PECOS 39														
WELL #: 423H RRCID -> 287426														
COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766														
04	10860 X	8242	-0-	-2618	-0-	367	1	7113	3	Y	693	688	0	36
05	11222 X	8273	-0-	-2949	-0-	374	1	7157	3	Y	665	668	0	32
06	10860 X	9041	-0-	-1819	-0-	333	1	7976	3	Y	656	657	0	31
07	9207 X	8791	-0-	-416	-0-	468	1	7526	3	Y	699	688	0	42
08	9207 X	7727	-0-	-1480	-0-	319	1	6686	3	Y	636	627	0	51
09	9030 X	6631	-0-	-2399	-0-	279	1	5708	3	Y	585	609	0	26
PECOS 39														
WELL #: 404H RRCID -> 287427														
COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513														
04	18420 X	16196	-0-	-2224	-0-	742	1	14406	3	Y	953	955	0	49
05	18135 X	16380	-0-	-1755	-0-	759	1	14501	3	Y	1005	1005	0	48
06	17550 X	16319	-0-	-1231	-0-	621	1	14871	3	Y	748	760	0	36
07	17298 X	10328	-0-	-6970	-0-	581	1	9341	3	Y	369	383	0	22
08	29809 X	29809	-0-	-0-	-0-	1316	1	27611	3	Y	802	759	0	65
*09	27795 X	27795	-0-	-0-	-0-	1257	1	25751	3	Y	715	746	0	32

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
PECOS STATE 39-46F-56-1				WELL #:	405H	RRCID ->	287428	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL	DEPTH	10311	PERF.10366	- 20700
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
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-									2
05	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	164	1	3225	3	Y	45	44	0	41
						5	4	945	9					
06	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	488	1	11594	3	Y	1741	1699	0	83
						5	4	1915	9					
07	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	273	1	4367	3	Y	749	787	0	45
						824	9							
08	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	164	1	3492	3	Y	825	803	0	67
						908	9							
09	14010 X	8037	-0-	-5973	-0-	313	1	6517	3	Y	1097	1112	0	49
						1207	9							

PECOS STATE 39-46G-56-1				WELL #:	424H	RRCID ->	287430	COMPL. DATE	10/22/2019	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.10949	- 20987
04	22410 X	22410	-0-	-0-	-0-	932	1	17970	3	Y	3189	3123	0	164
						3508	9							
05	23874 X	23874	-0-	-0-	-0-	978	1	19234	3	Y	3325	3330	0	158
						4	4	3658	9					
06	23186 X	23186	-0-	-0-	-0-	804	1	19122	3	Y	2956	2973	0	141
						8	4	3252	9					
07	23157 X	19901	-0-	-3256	-0-	1009	1	16112	3	Y	2527	2515	0	153
						2780	9							
08	23870 X	16446	-0-	-7424	-0-	635	1	13482	3	Y	2117	2099	0	171
						2329	9							
09	23190 X	12981	-0-	-10209	-0-	509	1	10589	3	Y	1712	1806	0	76
						1883	9							

PECOS STATE 39-46E-56-1				WELL #:	415H	RRCID ->	287444	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL	DEPTH	10512	PERF.10736	- 20861
04	18810 X	15508	-0-	-3302	-0-	653	1	12594	3	Y	2055	2026	0	105
						2261	9							
05	16771 X	14654	-0-	-2117	-0-	605	1	11885	3	Y	1967	1978	0	93
						2164	9							
06	15807 X	15807	-0-	-0-	-0-	541	1	12865	3	Y	2179	2168	0	104
						4	4	2397	9					
07	16027 X	10689	-0-	-5338	-0-	549	1	8770	3	Y	1245	1274	0	75
						1370	9							
08	16027 X	11659	-0-	-4368	-0-	446	1	9482	3	Y	1574	1522	0	127
						1731	9							
09	15810 X	10942	-0-	-4868	-0-	429	1	8943	3	Y	1427	1490	0	63
						1570	9							

LINDSAY 10-15M-55-1				WELL #:	415H	RRCID ->	287720	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL	DEPTH	11456	PERF.11784	- 19101
04	19889 X	19889	-0-	-0-	-0-	19142	3	8	4	Y	672	668	0	17
						739	9							
05	11222 X	10914	-0-	-308	-0-	9965	3	17	4	Y	847	845	0	18
						932	9							
06	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	10411	3	14	4	Y	861	858	0	21
						947	9							
07	14322 X	8487	-0-	-5835	-0-	7742	3	15	4	Y	664	670	0	15
						730	9							
08	20553 X	9210	-0-	-11343	-0-	8388	3	23	4	Y	726	716	0	25
						799	9							
09	19890 X	7206	-0-	-12684	-0-	6606	3	5	4	Y	541	524	0	41
						595	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 10-15N-55-1														
WELL #: 403H RRCID -> 287721														
COMPL. DATE 09/01/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958														
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
04	19680 X	15699	-0-	-3981	-0-	14000 3	323 4	Y	1251	1243 0	3 8			32
05	21948 X	20756	-0-	-1192	-0-	1376 9								
06	21240 X	16938	-0-	-4302	-0-	18828 3	1928 9	Y	1753	1745 0	3 8			37
						15543 3	38 4	Y	1234	1240 0				31
						1357 9								
07	21948 X	-0-	-0-	-21948	-0-			Y	788	801 0				18
08	20987 X	14413	-0-	-6574	-0-	13187 3	3 4	Y	1112	1091 0				39
						1223 9								
09	20100 X	15193	-0-	-4907	-0-	14243 3	950 9	Y	864	835 0	2 8			66
LINDSAY 10-15P-55-1														
WELL #: 416H RRCID -> 287730														
COMPL. DATE 01/17/2020														
TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072														
04	17880 X	12756	-0-	-5124	-0-	11427 3	1329 9	Y	1208	1200 0	3 8			31
05	17794 X	16394	-0-	-1400	-0-	14604 3	1790 9	Y	1627	1621 0	2 8			35
06	16080 X	14581	-0-	-1499	-0-	13273 3	1308 9	Y	1189	1194 0				30
07	16616 X	8743	-0-	-7873	-0-	7761 3	982 9	Y	893	903 0				20
08	16523 X	10038	-0-	-6485	-0-	8841 3	1197 9	Y	1088	1070 0				38
09	15870 X	5780	-0-	-10090	-0-	5087 3	693 9	Y	630	619 0	1 8			48
LINDSAY 10-15Q-55-1														
WELL #: 404H RRCID -> 287731														
COMPL. DATE 01/22/2020														
TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969														
04	15000 X	14013	-0-	-987	-0-	13067 3	946 9	Y	860	856 0	2 8			22
05	17735 X	17735	-0-	-0-	-0-	16216 3	1519 9	Y	1381	1373 0	1 8			29
06	16762 X	16762	-0-	-0-	-0-	15440 3	3 4	Y	1199	1198 0				30
						1319 9								
07	15779 X	13313	-0-	-2466	-0-	12595 3	718 9	Y	653	668 0				15
08	18174 X	18174	-0-	-0-	-0-	16716 3	1458 9	Y	1325	1294 0				46
09	17470 X	17470	-0-	-0-	-0-	16234 3	1236 9	Y	1124	1084 0				86
LINDSAY 15														
WELL #: 425H RRCID -> 287732														
COMPL. DATE 09/03/2019														
TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490														
04	9000 X	7341	-0-	-1659	-0-	6836 3	125 4	Y	345	343 0	2 8			9
						380 9								
05	9300 X	9153	-0-	-147	-0-	8601 3	552 9	Y	502	498 0	2 8			11
06	9000 X	8723	-0-	-277	-0-	8250 3	4 4	Y	426	426 0				11
						469 9								
07	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	13037 3	625 9	Y	568	566 0				13
08	13795 X	7373	-0-	-6422	-0-	6940 3	14 4	Y	381	381 0				13
						419 9								
09	8850 X	7828	-0-	-1022	-0-	7348 3	480 9	Y	436	413 0	3 8			33
LINDSAY 15														
WELL #: 426H RRCID -> 287921														
COMPL. DATE 09/04/2019														
TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467														
04	7680 X	5841	-0-	-1839	-0-	5254 3	587 9	Y	534	530 0				14
05	7595 X	7315	-0-	-280	-0-	6555 3	760 9	Y	691	690 0				15
06	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	6436 3	684 9	Y	622	622 0				15
07	6975 X	5942	-0-	-1033	-0-	5660 3	282 9	Y	256	265 0				6
08	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7106 3	744 9	Y	676	659 0				23
09	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	6511 3	636 9	Y	578	557 0				44

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 41-44J-56-1														
WELL #: 417H RRCID -> 288100 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197														
M	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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	26250 X	16929	-0-	-9321	-0-	14385 3	2544 9	Y	2313	2321 0	2 8			122
05	26970 X	20446	-0-	-6524	-0-	17687 3	2759 9	Y	2508	2514 0	3 8			113
06	26100 X	11344	-0-	-14756	-0-	9746 3	6 4	Y	1447	1443 0				117
						1592 9								
07	26970 X	23009	-0-	-3961	-0-	20656 3	20 4	Y	2121	2128 0				110
						2333 9								
08	23498 X	18728	-0-	-4770	-0-	16140 3	2588 9	Y	2353	2382 0				81
09	19800 X	17753	-0-	-2047	-0-	14957 3	2796 9	Y	2542	2540 0	2 8			81
CBR 41-44I-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288116 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224														
04	17850 X	14062	-0-	-3788	-0-	13898 3	164 9	Y	149	158 0	1 8			8
05	18445 X	13058	-0-	-5387	-0-	12688 3	370 9	Y	336	327 0	2 8			15
06	17850 X	4347	-0-	-13503	-0-	4303 3	44 9	Y	40	52 0				3
07	16771 X	286	-0-	-16485	-0-	272 3	14 9	Y	13	15 0				1
08	16771 X	11558	-0-	-5213	-0-	11462 3	96 9	Y	87	85 0				3
*09	15437 X	15437	-0-	-0-	-0-	15112 3	325 9	Y	295	288 0	1 8			9
CBR 41-44K-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 288117 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880														
04	13920 X	8959	-0-	-4961	-0-	6858 3	2101 9	Y	1910	1930 0	2 8			101
05	14384 X	8991	-0-	-5393	-0-	6242 3	2749 9	Y	2499	2484 0	3 8			113
06	13920 X	2338	-0-	-11582	-0-	1122 3	1216 9	Y	1105	1129 0				89
07	13175 X	5104	-0-	-8071	-0-	2939 3	2165 9	Y	1968	1955 0				102
08	11780 X	4165	-0-	-7615	-0-	1830 3	2335 9	Y	2123	2152 0				73
*09	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	8015 3	2570 9	Y	2336	2332 0	2 8			75
CBR 35-38-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 288126 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384														
04	16110 X	15590	-0-	-520	-0-	13604 3	1986 9	Y	1805	1775 0	1 8			84
05	17192 X	17192	-0-	-0-	-0-	14805 3	2387 9	Y	2170	2174 0				80
06	15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	13480 3	71 4	Y	1518	1537 0				61
						1670 9								
07	17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	15153 3	44 4	Y	2017	2030 0				48
						2219 9								
08	17205 X	16275	-0-	-930	-0-	14215 3	2060 9	Y	1873	1863 0				58
09	16650 X	15410	-0-	-1240	-0-	13262 3	2148 9	Y	1953	1948 0				63
CBR 35-38-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 288127 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453														
04	19620 X	1591	-0-	-18029	-0-	1373 3	218 9	Y	198	206 0	2 8			9
05	20274 X	3820	-0-	-16454	-0-	3063 3	757 9	Y	688	671 0	1 8			25
06	19620 X	7948	-0-	-11672	-0-	7234 3	149 4	Y	514	518 0				21
						565 9								
07	12028 X	1782	-0-	-10246	-0-	1565 3	56 4	Y	146	164 0				3
						161 9								
08	6355 X	3515	-0-	-2840	-0-	3088 3	427 9	Y	388	379 0				12
09	7950 X	7568	-0-	-382	-0-	6893 3	675 9	Y	614	605 0	1 8			20

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 35-38-56-1				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 412H	ASSOCIATED RRCID -> 288128	CAPACITY COMPL. DATE 10/31/2019				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14970 X	12757	-0-	-2213	-0-	11271	3	1486	9	Y	1351	1330	0	2	8	63
05	12803 X	12405	-0-	-398	-0-	11005	3	6	4	Y	1267	1282	0	1	8	47
06	12390 X	11152	-0-	-1238	-0-	10391	3	6	4	Y	686	705	0			28
07	13175 X	11914	-0-	-1261	-0-	10890	3	2	4	Y	929	935	0			22
08	13175 X	12165	-0-	-1010	-0-	11149	3	7	4	Y	917	911	0			28
09	12750 X	11005	-0-	-1745	-0-	10008	3	997	9	Y	906	903	0	2	8	29
CBR 35-38-56-1				WELL #: 421H	RRCID -> 288129	COMPL. DATE 06/06/2025				TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714						
04	13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
05	13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-					-0-
06	11250 X	1287	-0-	-9963	-0-	101	4	1186	9	Y	1078	1034	0			44
07	11594 X	1696	-0-	-9898	-0-	29	4	1667	9	Y	1515	1523	0			36
08	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1	4	1904	9	Y	1731	1714	0			53
*09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	1156	3	2142	9	Y	1947	1936	0	1	8	63
CBR 35-38-56-1				WELL #: 422H	RRCID -> 288130	COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652						
04	16530 X	12342	-0-	-4188	-0-	10784	3	1558	9	Y	1416	1393	0	5	8	66
05	17081 X	14092	-0-	-2989	-0-	12236	3	1856	9	Y	1687	1689	0	2	8	62
06	14162 X	14162	-0-	-0-	-0-	12938	3	55	4	Y	1063	1082	0			43
07	14240 X	14240	-0-	-0-	-0-	1169	9									
08	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	12971	3	1269	9	Y	1154	1170	0			27
*09	14540 X	14540	-0-	-0-	-0-	13879	3	1205	9	Y	1095	1088	0			34
						13343	3	1197	9	Y	1088	1085	0	2	8	35
CBR 35-38-56-1				WELL #: 401H	RRCID -> 288131	COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327						
04	20730 X	-0-	-0-	-20730	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	19654 X	2690	-0-	-16964	-0-	2245	3	6	4	Y	399	383	0	1	8	15
06	14340 X	10251	-0-	-4089	-0-	439	9									
07	14818 X	10965	-0-	-3853	-0-	9250	3	74	4	Y	843	824	0			34
08	13167 X	13167	-0-	-0-	-0-	927	9									
*09	12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	9636	3	38	4	Y	1174	1180	0			28
						1291	9									
						11833	3	4	4	Y	1209	1200	0			37
						1330	9									
						10942	3	1337	9	Y	1215	1209	0	4	8	39
CY 41				WELL #: 424H	RRCID -> 288264	COMPL. DATE 10/03/2019				TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139						
04	14010 X	9406	-0-	-4604	-0-	8501	3	3	4	Y	820	838	0	1	8	43
05	14756 X	11692	-0-	-3064	-0-	902	9									
06	14280 X	8959	-0-	-5321	-0-	10570	3	41	4	Y	983	981	0	1	8	44
07	14756 X	9593	-0-	-5163	-0-	1081	9									
08	13795 X	13380	-0-	-415	-0-	8253	3	34	4	Y	611	606	0			49
09	11310 X	9585	-0-	-1725	-0-	672	9									
						8813	3	780	9	Y	709	721	0			37
						12417	3	3	4	Y	873	880	0			30
						960	9									
						8495	3	25	4	Y	968	966	0	1	8	31
						1065	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CY 41															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 416H															ASSOCIATED RRCID -> 288265															CAPACITY COMPL. DATE 10/01/2019															TOTAL DEPTH 10398															CNTY: WARD PERF.10867 - 15791														
M	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	CODE	BALANCE																																																																					
04	19080	X	13969	-0-	-5111	-0-			13192	3	777	9	Y	706	710	0		1	8		37																																																																				
05	19716	X	15035	-0-	-4681	-0-			14280	3	755	9	Y	686	690	0		2	8		31																																																																				
06	16260	X	5570	-0-	-10690	-0-			5529	3	41	9	Y	37	65	0					3																																																																				
07	16802	X	14183	-0-	-2619	-0-			13926	3	257	9	Y	234	225	0					12																																																																				
08	16306	X	14810	-0-	-1496	-0-			14382	3	428	9	Y	389	388	0					13																																																																				
09	14550	X	9488	-0-	-5062	-0-			8840	3	648	9	Y	589	582	0		1	8		19																																																																				
FIVER STATE 18-27A-54-4															WELL #: 411H										RRCID -> 288270										COMPL. DATE 11/10/2019										TOTAL DEPTH 10656										PERF.10963 - 20959																																		
04	28200	X	22423	-0-	-5777	-0-			1314	1	17530	3	Y	3251	3182	0		75	8		104																																																																				
									3	4	3576	9																																																																													
05	28799	X	22785	-0-	-6014	-0-			1305	1	17899	3	Y	3249	3227	0		9	8		117																																																																				
									7	4	3574	9																																																																													
06	25022	X	25022	-0-	-0-	-0-			1784	1	20014	3	Y	2931	2828	0		60	8		160																																																																				
									3224	9																																																																															
07	25203	X	22216	-0-	-2987	-0-			18648	3	375	4	Y	2903	2799	0		85	8		179																																																																				
									3193	9																																																																															
08	25354	X	25354	-0-	-0-	-0-			21534	3	376	4	Y	3131	3203	0		30	8		77																																																																				
									3444	9																																																																															
09	25020	X	23569	-0-	-1451	-0-			20105	3	233	4	Y	2937	2882	0		37	8		95																																																																				
									3231	9																																																																															
FIVER STATE 18-27B-54-4															WELL #: 421H										RRCID -> 288300										COMPL. DATE 11/12/2019										TOTAL DEPTH 10656										PERF.11094 - 21090																																		
04	10020	X	8143	-0-	-1877	-0-			488	1	6506	3	Y	1025	1009	0		14	8		33																																																																				
									21	4	1128	9																																																																													
05	9951	X	8225	-0-	-1726	-0-			487	1	6670	3	Y	970	966	0		2	8		35																																																																				
									1	4	1067	9																																																																													
06	9120	X	8782	-0-	-338	-0-			639	1	7169	3	Y	885	860	0		11	8		49																																																																				
									974	9																																																																															
07	9424	X	8988	-0-	-436	-0-			7881	3	173	4	Y	849	829	0		16	8		53																																																																				
									934	9																																																																															
08	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-			7610	3	316	4	Y	954	977	0		6	8		24																																																																				
									1049	9																																																																															
09	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-			7568	3	446	4	Y	895	883	0		7	8		29																																																																				
									985	9																																																																															
BOOMER 33-56-1															WELL #: 413H										RRCID -> 288446										COMPL. DATE 12/28/2019										TOTAL DEPTH 10572										PERF.10886 - 15915																																		
04	10650	X	9189	-0-	-1461	-0-			7932	3	1257	9	Y	1143	1144	0		1	8		13																																																																				
05	10137	X	7133	-0-	-3004	-0-			5854	3	1279	9	Y	1163	1163	0		1	8		12																																																																				
06	9810	X	2254	-0-	-7556	-0-			1870	3	18	4	Y	333	336	0					9																																																																				
									366	9																																																																															
07	10540	X	6508	-0-	-4032	-0-			6413	3	22	4	Y	66	74	0					1																																																																				
									73	9																																																																															
08	10540	X	9504	-0-	-1036	-0-			8462	3	139	4	Y	821	811	0					11																																																																				
									903	9																																																																															
09	9180	X	8169	-0-	-1011	-0-			7040	3	14	4	Y	1014	1008	0		2	8		15																																																																				
									1115	9																																																																															

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//			71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//			942623											
CBR 33-28H-56-1			WELL #:			414H			RRCID -> 288447			COMPL. DATE 01/01/2020			TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	EOM	
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	27030	X	22404	-0-	-4626	-0-	19807	3	2597	9	Y	2361	2357	0	3 8	19	
05	28613	X	26634	-0-	-1979	-0-	23530	3	3104	9	Y	2822	2804	0	2 8	35	
06	28708	X	28708	-0-	-0-	-0-	25815	3	14	4	Y	2617	2630	0		22	
							2879	9									
07	28613	X	27470	-0-	-1143	-0-	24397	3	13	4	Y	2782	2779	0		25	
							3060	9									
08	32793	X	32793	-0-	-0-	-0-	29641	3	3152	9	Y	2865	2867	0		23	
09	28710	X	26344	-0-	-2366	-0-	23519	3	6	4	Y	2563	2551	0	2 8	33	
							2819	9									

CBR 33-28E-56-1			WELL #:			423H			RRCID -> 288454			COMPL. DATE 12/31/2019			TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300		
04	12900	X	11908	-0-	-992	-0-	10362	3	11	4	Y	1395	1396	0	1 8	15	
							1535	9									
05	13330	X	10814	-0-	-2516	-0-	9161	3	18	4	Y	1486	1484	0	1 8	16	
							1635	9									
06	12900	X	11333	-0-	-1567	-0-	9657	3	84	4	Y	1447	1425	0		38	
							1592	9									
07	12927	X	11361	-0-	-1566	-0-	9825	3	15	4	Y	1383	1405	0		16	
							1521	9									
08	12927	X	12685	-0-	-242	-0-	11290	3	1395	9	Y	1268	1266	0		18	
09	11910	X	11154	-0-	-756	-0-	9847	3	1307	9	Y	1188	1187	0	1 8	18	

CBR 33-28G-56-1			WELL #:			424H			RRCID -> 288522			COMPL. DATE 11/03/2019			TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484		
04	21450	X	17694	-0-	-3756	-0-	15196	3	9	4	Y	2263	2258	0	3 8	18	
							2489	9									
05	19995	X	17424	-0-	-2571	-0-	14936	3	2488	9	Y	2262	2251	0	1 8	28	
06	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	16415	3	2435	9	Y	2214	2223	0		19	
07	19096	X	17040	-0-	-2056	-0-	14586	3	8	4	Y	2224	2223	0		20	
							2446	9									
08	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	17578	3	2616	9	Y	2378	2379	0		19	
09	18840	X	15327	-0-	-3513	-0-	13084	3	2	4	Y	2037	2028	0	2 8	26	
							2241	9									

CBR 22			WELL #:			10H			RRCID -> 288900			COMPL. DATE 03/15/2017			TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680		
04	T. A.		13314	-0-	13314	27632	12267	3	1047	9	Y	952	931	0	1 8	62	
05	T. A.		7279	-0-	7279	34911	6418	3	861	9	Y	783	817	0		28	
06	36440	X	1529	-0-	-34911	-0-	1407	3	122	9	Y	111	105	0		34	
07	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-				34	
08	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	-0-	34	0		-0-	
09	13320	X	5826	-0-	-7494	-0-	5055	3	10	4	Y	692	624	0	1 8	67	
							761	9									

LINDSAY 3-10I-55-1			WELL #:			425H			RRCID -> 288902			COMPL. DATE 02/27/2020			TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511		
04	18060	X	14114	-0-	-3946	-0-	3	1	12787	3	Y	1204	1191	0	2 8	32	
							1324	9									
05	18662	X	13699	-0-	-4963	-0-	12147	3	1552	9	Y	1411	1411	0	1 8	31	
06	18060	X	15363	-0-	-2697	-0-	13953	3	1410	9	Y	1282	1274	0		39	
07	16492	X	14297	-0-	-2195	-0-	12931	3	1366	9	Y	1242	1238	0		43	
08	16492	X	14037	-0-	-2455	-0-	12410	3	1627	9	Y	1479	1475	0		47	
09	15360	X	12686	-0-	-2674	-0-	11204	3	1482	9	Y	1347	1353	0	1 8	40	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
LINDSAY 3-10H-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288903		COMPL. DATE 02/26/2020		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945			
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14910 X	11671	-0-	-3239	-0-	3 1453 9	10215 3	Y	1321	1318 0	35
05	15407 X	11100	-0-	-4307	-0-	9531 3	1569 9	Y	1426	1428 0	32
06	14520 X	4929	-0-	-9591	-0-	4238 3	691 9	Y	628	641 0	19
07	15407 X	3238	-0-	-12169	-0-	2921 3	317 9	Y	288	297 0	10
08	16368 X	12862	-0-	-3506	-0-	10784 3	2078 9	Y	1889	1839 0	60
09	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	11046 3	2088 9	Y	1898	1900 0	56
LINDSAY 3-10J-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 288904		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869			
04	17370 X	7074	-0-	-10296	-0-	2 150 4	6228 3	Y	631	612 0	17
05	18592 X	18592	-0-	-0-	-0-	16165 3	2427 9	Y	2206	2172 0	49
06	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	12486 3	1103 9	Y	1003	1021 0	31
07	13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	12961 3	1016 9	Y	924	923 0	32
08	20663 X	20663	-0-	-0-	-0-	17931 3	2732 9	Y	2484	2438 0	78
09	21542 X	21542	-0-	-0-	-0-	19168 3	2374 9	Y	2158	2169 0	64
LINDSAY 10-3I		WELL #: 2SR		RRCID -> 288958		COMPL. DATE 08/12/2018		TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862			
04	11100 X	6549	-0-	-4551	-0-	118 1864 9	5567 3	Y	785	791 0	4
05	11470 X	874	-0-	-10596	-0-	5 1161 9	708 3	Y	146	147 0	3
06	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-			Y	149	150 0	2
07	8959 X	2419	-0-	-6540	-0-	1780 3585 9	54 4	Y	532	518 0	16
08	8525 X	4277	-0-	-4248	-0-	3320 3955 9	2 4	Y	868	871 0	13
09	6540 X	5788	-0-	-752	-0-	4854 3920 9	14 4	Y	836	784 0	64
LINDSAY 3-10K-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289012		COMPL. DATE 02/24/2020		TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991			
04	10890 X	7395	-0-	-3495	-0-	2 16 4	6064 3	Y	1203	1196 0	32
05	11253 X	9656	-0-	-1597	-0-	8453 3	1203 9	Y	1094	1101 0	24
06	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	9560 32075 9	5 4	Y	1886	1852 0	58
07	11253 X	10620	-0-	-633	-0-	8617 3	2003 9	Y	1821	1817 0	62
08	11253 X	10677	-0-	-576	-0-	9626 3	1051 9	Y	955	987 0	30
09	11640 X	9257	-0-	-2383	-0-	7871 3	1386 9	Y	1260	1252 0	37
LINDSAY 3-10M-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 289013		COMPL. DATE 02/23/2020		TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819			
04	15330 X	12980	-0-	-2350	-0-	3 12056 9	10921 3	Y	1869	1860 0	49
05	14074 X	13324	-0-	-750	-0-	11773 3	1551 9	Y	1410	1427 0	31
06	13786 X	13786	-0-	-0-	-0-	11821 3	1965 9	Y	1786	1762 0	55
07	14725 X	13765	-0-	-960	-0-	10171 3	3594 9	Y	3267	3210 0	112
08	14725 X	11818	-0-	-2907	-0-	10563 3	1255 9	Y	1141	1217 0	36
09	13800 X	10697	-0-	-3103	-0-	9095 3	1602 9	Y	1456	1447 0	43

PHANTOM (WOLFCAMP)			71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623													
CBR 18-19K-56-1			WELL #: 415H			RRCID -> 289039			COMPL. DATE 02/10/2020			TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044				
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
04	22500 X	19287	-0-	-3213	-0-	16545	3	2731	9	11	4	Y	2483	2408	0	248
05	18383 X	17966	-0-	-417	-0-	15333	3	2628	9	5	4	Y	2389	2420	0	215
06	17790 X	12571	-0-	-5219	-0-	10921	3	1634	9	16	4	Y	1485	1610	0	90
07	19933 X	16974	-0-	-2959	-0-	14272	3	2702	9	9	Y	Y	2456	2428	0	118
08	19933 X	17635	-0-	-2298	-0-	14889	3	2746	9	9	Y	Y	2496	2534	0	80
09	19290 X	16296	-0-	-2994	-0-	13777	3	2516	9	3	4	Y	2287	2281	0	84
CBR 18-19L-56-1			WELL #: 426H			RRCID -> 289040			COMPL. DATE 02/09/2020			TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318				
04	20850 X	19065	-0-	-1785	-0-	16681	3	2384	9	9	Y	Y	2167	2156	0	21
05	19899 X	19899	-0-	-0-	-0-	17227	3	2672	9	9	Y	Y	2429	2432	0	17
06	18960 X	18013	-0-	-947	-0-	15732	3	2281	9	9	Y	Y	2074	2075	0	16
07	19716 X	18512	-0-	-1204	-0-	16007	3	2505	9	9	Y	Y	2277	2278	0	15
08	19902 X	17205	-0-	-2697	-0-	14493	3	2712	9	9	Y	Y	2465	2456	0	24
09	19260 X	15581	-0-	-3679	-0-	13559	3	2022	9	9	Y	Y	1838	1831	0	29
CBR 18-19N-56-1			WELL #: 416H			RRCID -> 289085			COMPL. DATE 02/09/2020			TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145				
04	22620 X	22581	-0-	-39	-0-	19577	3	3004	9	9	Y	Y	2731	2720	0	26
05	23653 X	20884	-0-	-2769	-0-	17950	3	2934	9	9	Y	Y	2667	2673	0	18
06	22890 X	21136	-0-	-1754	-0-	18336	3	2800	9	9	Y	Y	2545	2544	0	19
07	23653 X	23134	-0-	-519	-0-	19758	3	3376	9	9	Y	Y	3069	3067	0	21
08	23343 X	19113	-0-	-4230	-0-	16453	3	2660	9	9	Y	Y	2418	2415	0	24
09	22590 X	18617	-0-	-3973	-0-	16163	3	2454	9	9	Y	Y	2231	2217	0	35
CBR 40-56-1			WELL #: 411H			RRCID -> 289115			COMPL. DATE 01/27/2020			TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486				
04	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	7166	3	1459	9	13	4	N	1326	1306	0	140
05	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	6878	3	1256	9	12	4	N	1142	1122	0	159
06	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	6576	3	1205	9	5	4	N	1095	1053	0	201
07	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	7053	3	1337	9	9	N	N	1215	1241	0	175
08	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	7011	3	1194	9	9	N	N	1085	1094	0	166
*09	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	4885	3	978	9	14	4	N	889	870	0	184
CBR 18-19J-56-1			WELL #: 425H			RRCID -> 289117			COMPL. DATE 02/12/2020			TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248				
04	16260 X	1539	-0-	-14721	-0-	1505	3	34	9	9	Y	Y	31	200	0	3
05	16616 X	3595	-0-	-13021	-0-	3541	3	54	9	9	Y	Y	49	47	0	4
06	14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	12426	3	2547	9	9	Y	Y	2315	2178	0	141
07	18035 X	18035	-0-	-0-	-0-	15183	3	2852	9	9	Y	Y	2593	2609	0	125
08	19403 X	19403	-0-	-0-	-0-	16424	3	2979	9	9	Y	Y	2708	2746	0	87
*09	16110 X	16110	-0-	-0-	-0-	13673	3	2437	9	9	Y	Y	2215	2219	0	81

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 3-10L-55-1														
WELL #: 426H RRCID -> 289179 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361														
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
04	16475 X	16475	-0-	-0-	-0-	3 1	13974 3	Y	2271	2257 0	2 8			60
05	21422 X	21422	-0-	-0-	-0-	2498 9	3598 9	Y	3271	3257 0	1 8			73
06	18971 X	18971	-0-	-0-	-0-	17824 3	1975 9	Y	1795	1813 0				55
07	17082 X	17082	-0-	-0-	-0-	16996 3	1517 9	Y	1379	1387 0				47
08	21421 X	19910	-0-	-1511	-0-	15565 3	2769 9	Y	2517	2485 0				79
09	20730 X	17386	-0-	-3344	-0-	17141 3	2239 9	Y	2035	2052 0	2 8			60
CBR 6-7I-56-1														
WELL #: 454H RRCID -> 289180 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
CBR 6-7J-56-1														
WELL #: 455H RRCID -> 289181 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11755 - 22154														
04	72480 X	69806	-0-	-2674	-0-	65358 3	88 4	Y	3964	3937 0	7 8			55
05	74896 X	69011	-0-	-5885	-0-	4360 9	5 4	Y	3861	3823 0	3 8			90
06	69150 X	54193	-0-	-14957	-0-	64759 3	8 4	Y	3201	3226 0				65
07	72137 X	51484	-0-	-20653	-0-	4247 9								
08	72137 X	44162	-0-	-27975	-0-	50664 3	5597 9	Y	5088	5119 0				34
09	69810 X	59289	-0-	-10521	-0-	3521 9	3163 9	Y	2875	2827 0				82
						45887 3	12 4	Y	3597	3602 0	5 8			72
						40999 3								
						55320 3								
						3957 9								
CBR 6-7K-56-1														
WELL #: 456H RRCID -> 289190 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297														
04	71790 X	65013	-0-	-6777	-0-	61485 3	3528 9	Y	3207	3196 0	7 8			45
05	74183 X	64408	-0-	-9775	-0-	60965 3	3 4	Y	3127	3096 0	3 8			73
06	66780 X	55527	-0-	-11253	-0-	3440 9								
07	68572 X	44262	-0-	-24310	-0-	52588 3	2939 9	Y	2672	2691 0				54
08	67332 X	19099	-0-	-48233	-0-	42326 3	1936 9	Y	1760	1802 0				12
09	65010 X	59461	-0-	-5549	-0-	17657 3	1442 9	Y	1311	1286 0				37
						55721 3	3740 9	Y	3400	3363 0	6 8			68
PECOS STATE 39-46H-56-1														
WELL #: 425H RRCID -> 289228 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464														
04	44880 X	39999	-0-	-4881	-0-	32326 3	7673 9	Y	6975	6935 0	3 8			89
05	46376 X	33403	-0-	-12973	-0-	26637 3	5 4	Y	6146	6169 0	2 8			64
06	29220 X	24031	-0-	-5189	-0-	6761 9								
07	41323 X	23673	-0-	-17650	-0-	18798 3	108 4	Y	4659	4645 0				78
08	41323 X	15990	-0-	-25333	-0-	5125 9								
09	39990 X	12518	-0-	-27472	-0-	18252 3	5421 9	Y	4928	4950 0				56
						13914 3	15 4	Y	1874	1892 0				38
						2061 9								
						10661 3	1857 9	Y	1688	1671 0	2 8			53

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC PECOS STATE 39-46I-56-1				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 416H		ASSOCIATED RRCID -> 289229		CAPACITY COMPL. DATE 12/14/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238				
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
04	42840 X	3480	-0-	-39360	-0-	2282	3	1198	9	Y	1089	1183 0	83 1	51		
05	44268 X	2292	-0-	-41976	-0-	1289	3	1003	9	Y	912	854 0	1 8	108		
06	42840 X	4322	-0-	-38518	-0-	2674	3	145	4	Y	1366	1360 0		114		
07	43121 X	5528	-0-	-37593	-0-	1503	9									
08	7626 X	1603	-0-	-6023	-0-	3729	3	1799	9	Y	1635	1611 0		138		
						1013	3	95	4	Y	450	554 0		34		
						495	9									
*09	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	4209	3	3	4	Y	1318	1300 0	4 8	48		
						1450	9									
PECOS STATE 39-46J-56-1				WELL #: 426H		RRCID -> 289230		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471				
04	23820 X	2533	-0-	-21287	-0-	1650	3	8	4	Y	795	819 0	37 1	37		
05	15748 X	2772	-0-	-12976	-0-	875	9					5 8				
						2114	3	3	4	Y	595	560 0	2 8	70		
06	15240 X	8592	-0-	-6648	-0-	655	9									
07	15748 X	11061	-0-	-4687	-0-	6844	3	1748	9	Y	1589	1526 0		133		
08	11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	9049	3	2012	9	Y	1829	1808 0		154		
						9257	3	124	4	Y	2017	2019 0		152		
						2219	9									
*09	17692 X	17692	-0-	-0-	-0-	14398	3	16	4	Y	2980	3019 0	4 8	109		
						3278	9									
PECOS STATE 39-46K-56-1				WELL #: 407H		RRCID -> 289231		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228				
04	10860 X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-			-0-		
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-		
06	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-		
07	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-		
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	4			Y	-0-			-0-		
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	13	4	47	9	Y	43	37 0	5 8	1		
LINDSAY 10-15S-55-1				WELL #: 451H		RRCID -> 289366		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197				
04	77550 X	30342	-0-	-47208	-0-	50	1	29443	3	Y	769	750 0	3 8	29		
05	73346 X	48687	-0-	-24659	-0-	3	4	846	9							
						47991	3	19	4	Y	615	621 0	2 8	21		
06	59730 X	10084	-0-	-49646	-0-	677	9									
07	52297 X	36009	-0-	-16288	-0-	9813	3	271	9	Y	246	219 0		48		
						35315	3	8	4	Y	624	658 0		14		
08	48701 X	24543	-0-	-24158	-0-	686	9									
						23983	3	24	4	Y	487	481 0		20		
09	47130 X	30599	-0-	-16531	-0-	536	9									
						29977	3	622	9	Y	565	564 0	1 8	20		
CBR 35-38-56-1A				WELL #: 403H		RRCID -> 289517		COMPL. DATE 12/09/2020				TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443				
04	24270 X	22097	-0-	-2173	-0-	19299	3	81	4	Y	2470	2545 0	5 8	52		
05	25079 X	19956	-0-	-5123	-0-	2717	9									
						17564	3	5	4	Y	2170	2172 0	2 8	48		
06	24270 X	15598	-0-	-8672	-0-	2387	9									
07	23684 X	20977	-0-	-2707	-0-	14187	3	49	4	Y	1238	1204 0		82		
						1362	9									
						18316	3	42	4	Y	2381	2353 0		110		
						2619	9									
08	23684 X	18766	-0-	-4918	-0-	16322	3	2444	9	Y	2222	2235 0		97		
09	22110 X	14124	-0-	-7986	-0-	12405	3	1719	9	Y	1563	1597 0	3 8	60		

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623												
CBR 35-38-56-1A			WELL #: 404H			RRCID -> 289522			COMPL. DATE 12/12/2020			TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295			
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
04	22230 X	20794	-0-	-1436	-0-	18585	3	2116	9	93	4	Y	1924	1910 0	4 8 72
05	22971 X	20790	-0-	-2181	-0-	18648	3	2142	9	Y	Y	1947	1935 0	2 8 82	
06	22110 X	12593	-0-	-9517	-0-	11435	3	60	4	Y	Y	998	1018 0	62	
07	27497 X	22827	-0-	-4670	-0-	1098	9	20518	3	25	4	Y	2076	2054 0	84
08	27497 X	23510	-0-	-3987	-0-	2284	9	21007	3	3	4	Y	2273	2252 0	105
09	20790 X	13732	-0-	-7058	-0-	2500	9	12387	3	1345	9	Y	1223	1265 0	2 8 61

CBR 35-38-56-1A			WELL #: 423H			RRCID -> 289540			COMPL. DATE 01/20/2024			TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742			
04	14610 X	12718	-0-	-1892	-0-	10413	3	2305	9	Y	Y	2095	2142 0	1 8 44	
05	15097 X	9813	-0-	-5284	-0-	7754	3	2059	9	Y	Y	1872	1874 0	1 8 41	
06	14610 X	9264	-0-	-5346	-0-	7604	3	64	4	Y	Y	1451	1396 0	96	
07	15097 X	10975	-0-	-4122	-0-	1596	9	8927	3	20	4	Y	1844	1855 0	85
08	14942 X	12145	-0-	-2797	-0-	2028	9	9970	3	2175	9	Y	1977	1976 0	86
09	12720 X	10904	-0-	-1816	-0-	9164	3	1735	9	5	4	Y	1577	1601 0	1 8 61

CBR 35-38-56-1A			WELL #: 413H			RRCID -> 289543			COMPL. DATE 04/03/2025			TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 18477			
04	12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	10306	3	2294	9	Y	Y	2085	2039 0	2 8 44	
05	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	11500	3	2410	9	Y	Y	2191	2186 0	1 8 48	
06	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	11076	3	74	4	Y	Y	1574	1518 0	104	
07	13665 X	13665	-0-	-0-	-0-	1731	9	11357	3	19	4	Y	2081	2089 0	96
08	13919 X	13365	-0-	-554	-0-	2289	9	11319	3	14	4	Y	1847	1863 0	80
09	13470 X	11688	-0-	-1782	-0-	2032	9	9976	3	28	4	Y	1531	1550 0	2 8 59

CBR 33-28J-56-1			WELL #: 403H			RRCID -> 289599			COMPL. DATE 02/24/2022			TOTAL DEPTH 10546 PERF.10756 - 20934			
04	35880 X	33637	-0-	-2243	-0-	29167	3	4461	9	9	4	Y	4055	4044 0	7 8 33
05	27094 X	18211	-0-	-8883	-0-	15408	3	2803	9	Y	Y	2548	2548 0	2 8 31	
06	25290 X	13581	-0-	-11709	-0-	11532	3	2049	9	Y	Y	1863	1878 0	16	
07	34751 X	19205	-0-	-15546	-0-	16254	3	11	4	Y	Y	2673	2665 0	24	
08	34193 X	22797	-0-	-11396	-0-	2940	9	19336	3	3461	9	Y	3146	3145 0	25
09	33090 X	19244	-0-	-13846	-0-	16360	3	2879	9	5	4	Y	2617	2604 0	4 8 34

CBR 33-28L-56-1			WELL #: 415H			RRCID -> 289600			COMPL. DATE 03/01/2022			TOTAL DEPTH 10658 PERF.10833 - 21215			
04	22710 X	161	-0-	-22549	-0-	50	3	111	9	Y	Y	101	120 0	1	
05	23467 X	6788	-0-	-16679	-0-	5299	3	8	4	Y	Y	1346	1329 0	1 8 17	
06	22710 X	20631	-0-	-2079	-0-	1481	9	17275	3	61	4	Y	2995	2987 0	25
07	23467 X	19246	-0-	-4221	-0-	3295	9	15719	3	16	4	Y	3192	3189 0	28
08	19642 X	19642	-0-	-0-	-0-	3511	9	16462	3	3180	9	Y	2891	2896 0	23
09	18330 X	16209	-0-	-2121	-0-	13404	3	2772	9	33	4	Y	2520	2508 0	3 8 32

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC PECOS 39				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 406H		ASSOCIATED RRCID -> 289604		CAPACITY COMPL. DATE 12/11/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865							
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
04	28621	X	28621	-0-	-0-	-0-		-0-	25301	3	3320	9	Y	3018	3014	0	4	8	39
05	27657	X	27657	-0-	-0-	-0-		-0-	24164	3	3493	9	Y	3175	3180	0	1	8	33
06	27580	X	27580	-0-	-0-	-0-		-0-	24502	3	3078	9	Y	2798	2784	0			47
07	29574	X	18293	-0-	-11281	-0-		-0-	17241	3	1052	9	Y	956	992	0			11
08	29574	X	15714	-0-	-13860	-0-		-0-	13653	3	45	4	Y	1833	1807	0			37
									2016	9									
09	28620	X	18024	-0-	-10596	-0-		-0-	15905	3	2119	9	Y	1926	1900	0	3	8	60
CBR 33-28I-56-1						WELL #:	425H	RRCID ->	289615	COMPL.	DATE	02/18/2022	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	11055	-	21322
04	30930	X	27550	-0-	-3380	-0-		-0-	23728	3	3	4	Y	3472	3465	0	3	8	28
									3819	9									
05	31961	X	25675	-0-	-6286	-0-		-0-	22262	3	3413	9	Y	3103	3091	0	2	8	38
06	27720	X	24216	-0-	-3504	-0-		-0-	21354	3	9	4	Y	2594	2610	0			22
									2853	9									
07	28458	X	24868	-0-	-3590	-0-		-0-	21223	3	16	4	Y	3299	3292	0			29
									3629	9									
08	28458	X	24794	-0-	-3664	-0-		-0-	21089	3	3705	9	Y	3368	3370	0			27
09	27540	X	23368	-0-	-4172	-0-		-0-	19943	3	16	4	Y	3099	3084	0	2	8	40
									3409	9									
CBR 35-38-56-1A						WELL #:	424H	RRCID ->	289616	COMPL.	DATE	12/12/2020	TOTAL	DEPTH	10789	PERF.	11112	-	18605
04	16500	X	14378	-0-	-2122	-0-		-0-	12125	3	108	4	Y	1950	1924	0	2	8	73
									2145	9									
05	21328	X	14863	-0-	-6465	-0-		-0-	12731	3	2132	9	Y	1938	1928	0	1	8	82
06	20640	X	10035	-0-	-10605	-0-		-0-	9001	3	60	4	Y	885	912	0			55
									974	9									
07	21328	X	13716	-0-	-7612	-0-		-0-	11641	3	16	4	Y	1872	1851	0			76
									2059	9									
08	15562	X	13747	-0-	-1815	-0-		-0-	11609	3	2138	9	Y	1944	1930	0			90
09	14370	X	8781	-0-	-5589	-0-		-0-	7392	3	25	4	Y	1240	1267	0	1	8	62
									1364	9									
CBR 35-38-56-1A						WELL #:	414H	RRCID ->	289642	COMPL.	DATE	12/12/2020	TOTAL	DEPTH	10647	PERF.	10982	-	18475
04	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-		-0-	15449	3	2586	9	Y	2351	2322	0	3	8	88
05	19871	X	16526	-0-	-3345	-0-		-0-	14103	3	2423	9	Y	2203	2197	0	1	8	93
06	19230	X	10240	-0-	-8990	-0-		-0-	8535	3	75	4	Y	1482	1483	0			92
									1630	9									
07	19871	X	16606	-0-	-3265	-0-		-0-	13885	3	17	4	Y	2458	2450	0			100
									2704	9									
08	19437	X	14653	-0-	-4784	-0-		-0-	12433	3	2220	9	Y	2018	2025	0			93
09	18030	X	14623	-0-	-3407	-0-		-0-	12282	3	2341	9	Y	2128	2112	0	2	8	107
BOOMER 33-56-1						WELL #:	404H	RRCID ->	289649	COMPL.	DATE	11/22/2021	TOTAL	DEPTH	10480	PERF.	10754	-	15834
04	15120	X	13571	-0-	-1549	-0-		-0-	11399	3	3	4	Y	1972	1963	0	6	8	16
									2169	9									
05	15624	X	13377	-0-	-2247	-0-		-0-	11264	3	2113	9	Y	1921	1910	0	3	8	24
06	15090	X	13847	-0-	-1243	-0-		-0-	11908	3	1939	9	Y	1763	1772	0			15
07	15593	X	12809	-0-	-2784	-0-		-0-	10617	3	6	4	Y	1987	1984	0			18
									2186	9									
08	13516	X	13394	-0-	-122	-0-		-0-	11225	3	2169	9	Y	1972	1974	0			16
09	13080	X	11506	-0-	-1574	-0-		-0-	9701	3	15	4	Y	1627	1619	0	3	8	21
									1790	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 10-15U-55-1														
WELL #: 442H RRCID -> 289657 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749														
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
04	81600 X	63867	-0-	-17733	-0-	60619	3	2	4	Y	2951	2925	0	75
05	84320 X	70402	-0-	-13918	-0-	3246	9							
06	78780 X	33485	-0-	-45295	-0-	66614	3	3788	9	Y	3444	3441	0	73
07	80383 X	49174	-0-	-31209	-0-	31703	3	1782	9	Y	1620	1653	0	40
08	80383 X	60068	-0-	-20315	-0-	45765	3	3409	9	Y	3099	3068	0	71
09	68130 X	58977	-0-	-9153	-0-	56672	3	3396	9	Y	3087	3051	0	107
						55624	3	3353	9	Y	3048	2919	0	232
YMC 9 WELL #: 416H RRCID -> 289967 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205														
04	22969 X	22969	-0-	-0-	-0-	19915	3	279	4	Y	2523	2649	0	86
05	16332 X	16332	-0-	-0-	-0-	2775	9							
06	15720 X	14766	-0-	-954	-0-	14058	3	18	4	Y	2051	2072	0	64
07	16244 X	12325	-0-	-3919	-0-	2256	9							
08	24335 X	13133	-0-	-11202	-0-	12604	3	2162	9	Y	1965	1957	0	72
09	22980 X	14557	-0-	-8423	-0-	10368	3	13	4	Y	1767	1801	0	38
						1944	9							
						10799	3	2334	9	Y	2122	2119	0	41
						12268	3	2289	9	Y	2081	2078	0	42
CBR 9-4I-56-1 WELL #: 428H RRCID -> 290032 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656														
04	51130 X	51130	-0-	-0-	-0-	45471	3	86	4	Y	5066	4887	0	173
05	35439 X	35439	-0-	-0-	-0-	5573	9							
06	25242 X	25242	-0-	-0-	-0-	31571	3	3868	9	Y	3516	3577	0	110
07	38099 X	23704	-0-	-14395	-0-	22352	3	2890	9	Y	2627	2641	0	96
08	52824 X	21368	-0-	-31456	-0-	20996	3	76	4	Y	2393	2438	0	51
09	51120 X	9934	-0-	-41186	-0-	2632	9							
						18799	3	2569	9	Y	2335	2341	0	45
						8764	3	1170	9	Y	1064	1087	0	21
CBR 9-4K-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 290034 COMPL. DATE 04/25/2022 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086														
04	112590 X	72666	-0-	-39924	-0-	68389	3	30	4	Y	3861	3706	0	131
05	128123 X	90640	-0-	-37483	-0-	4247	9							
06	123990 X	78326	-0-	-45664	-0-	83423	3	7217	9	Y	6561	6472	0	205
07	128123 X	52099	-0-	-76024	-0-	72475	3	5851	9	Y	5319	5330	0	194
08	96545 X	96545	-0-	-0-	-0-	48192	3	12	4	Y	3541	3659	0	76
09	87720 X	86240	-0-	-1480	-0-	3895	9							
						89724	3	6821	9	Y	6201	6158	0	119
						80385	3	5855	9	Y	5323	5318	0	107
CBR 9-4L-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 290035 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502														
04	79230 X	8043	-0-	-71187	-0-	7972	3	10	4	Y	55	41	0	1
05	81871 X	17112	-0-	-64759	-0-	61	9							
06	79230 X	18835	-0-	-60395	-0-	16768	3	344	9	Y	313	297	0	10
07	52886 X	16812	-0-	-36074	-0-	18200	3	635	9	Y	577	566	0	21
08	17112 X	4066	-0-	-13046	-0-	15942	3	870	9	Y	791	795	0	17
09	18840 X	10878	-0-	-7962	-0-	3928	3	138	9	Y	125	140	0	2
						10523	3	22	4	Y	303	294	0	6
						333	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 9-4B-55-1														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 942623										CNTY: WARD				
WELL #: 401H					RRCID -> 290063					COMPL. DATE 02/06/2022				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		34170 X	21977	-0-	-12193	-0-	16548	3	5429	9	Y	4935	4837 0	203
05		32302 X	25757	-0-	-6545	-0-	19476	3	44	4	Y	5670	5617 0	254
							6237	9						
06		31260 X	25637	-0-	-5623	-0-	19429	3	6208	9	Y	5644	5731 0	167
07		32302 X	26293	-0-	-6009	-0-	19596	3	6697	9	Y	6088	6138 0	117
08		28272 X	23738	-0-	-4534	-0-	17854	3	5884	9	Y	5349	5338 0	128
09		25650 X	25573	-0-	-77	-0-	19350	3	6223	9	Y	5657	5665 0	116
													4 8	

LINDSAY 2					WELL #: 441H					RRCID -> 290065				
										COMPL. DATE 09/06/2020				
04		41910 X	33389	-0-	-8521	-0-	32154	3	1235	9	Y	1123	1115 0	34
05		43307 X	36907	-0-	-6400	-0-	35246	3	1661	9	Y	1510	1500 0	42
06		41910 X	36887	-0-	-5023	-0-	35520	3	1367	9	Y	1243	1251 0	34
07		38874 X	25681	-0-	-13193	-0-	24453	3	1228	9	Y	1116	1114 0	36
08		38874 X	28157	-0-	-10717	-0-	26836	3	1321	9	Y	1201	1193 0	44
09		36900 X	34479	-0-	-2421	-0-	33252	3	1227	9	Y	1115	1131 0	26
													2 8	

HERC STATE 6-15-54-4E					WELL #: 434H					RRCID -> 290089				
										COMPL. DATE 10/08/2020				
04		36420 X	29176	-0-	-7244	-0-	26382	3	152	4	Y	2402	2356 0	142
							2642	9						
05		35526 X	27474	-0-	-8052	-0-	24320	3	38	4	Y	2833	2796 0	169
							3116	9						
06		33180 X	11301	-0-	-21879	-0-	10241	3	49	4	Y	919	993 0	67
							1011	9						
07		32178 X	20613	-0-	-11565	-0-	18525	3	60	4	Y	1844	1735 0	99
							2028	9						
08		32178 X	10494	-0-	-21684	-0-	8252	3	989	4	Y	1139	1025 0	201
							1253	9						
09		29190 X	22737	-0-	-6453	-0-	19452	3	810	4	Y	2250	2294 0	112
							2475	9					45 8	

HERC STATE 6-15-54-4D					WELL #: 413H					RRCID -> 290107				
										COMPL. DATE 10/08/2020				
04		34680 X	26124	-0-	-8556	-0-	22532	3	3592	9	Y	3265	3251 0	196
05		34782 X	26951	-0-	-7831	-0-	22675	3	2	4	Y	3885	3836 0	232
							4274	9						
06		32250 X	26733	-0-	-5517	-0-	23224	3	3509	9	Y	3190	3114 0	235
07		32581 X	21615	-0-	-10966	-0-	18230	3	3385	9	Y	3077	3057 0	167
08		32488 X	10119	-0-	-22369	-0-	8719	3	1400	9	Y	1273	1200 0	224
09		26730 X	25856	-0-	-874	-0-	21940	3	14	4	Y	3547	3547 0	178
							3902	9					46 8	

HERC STATE 6-15-54-4B					WELL #: 433H					RRCID -> 290108				
										COMPL. DATE 10/06/2020				
04		34110 X	20933	-0-	-13177	-0-	16809	3	1271	4	Y	2594	2526 0	110
							2853	9						
05		32581 X	23746	-0-	-8835	-0-	20596	3	64	4	Y	2805	2785 0	121
							3086	9						
06		26070 X	23093	-0-	-2977	-0-	19747	3	418	4	Y	2662	2610 0	112
							2928	9						
07		28086 X	25841	-0-	-2245	-0-	22481	3	217	4	Y	2857	2772 0	100
							3143	9						
08		28086 X	24733	-0-	-3353	-0-	21411	3	49	4	Y	2975	2937 0	107
							3273	9						
09		26589 X	26589	-0-	-0-	-0-	23299	3	3290	9	Y	2991	2993 0	67

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623												
HERC STATE 6-15-54-4C				WELL #: 421H		RRCID -> 290110		COMPL. DATE 10/06/2020		TOTAL DEPTH 10816		PERF.11397 - 21652				
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
04	15000 X	10275	-0-	-4725	-0-			8474	3	1801	9	Y	1637	1609	0	70
05	15500 X	11909	-0-	-3591	-0-			9897	3	1	4	Y	1828	1815	0	79
06	12630 X	11494	-0-	-1136	-0-			2011	9							
07	13051 X	12790	-0-	-261	-0-			9679	3	1815	9	Y	1650	1637	0	70
08	15941 X	15941	-0-	-0-	-0-			10798	3	1992	9	Y	1811	1781	0	65
09	11752 X	11752	-0-	-0-	-0-			13806	3	2135	9	Y	1941	1924	0	70
								9835	3	1917	9	Y	1743	1762	0	39
HERC STATE 6-15-54-4A				WELL #: 412H		RRCID -> 290125		COMPL. DATE 10/06/2020		TOTAL DEPTH 10743		PERF.11275 - 21569				
04	30240 X	19975	-0-	-10265	-0-			16524	3	350	4	Y	2819	2755	0	120
05	31248 X	26244	-0-	-5004	-0-			3101	9							
06	25830 X	23407	-0-	-2423	-0-			22031	3	54	4	Y	3781	3728	0	163
07	27652 X	18306	-0-	-9346	-0-			4159	9							
08	27652 X	21579	-0-	-6073	-0-			19413	3	296	4	Y	3362	3314	0	142
09	28461 X	28461	-0-	-0-	-0-			3698	9							
								15355	3	44	4	Y	2643	2623	0	94
								2907	9							
								17779	3	552	4	Y	2953	2912	0	106
								3248	9							
								23506	3	855	4	Y	3727	3709	0	84
								4100	9							
LINDSAY 2				WELL #: 442H		RRCID -> 290330		COMPL. DATE 12/22/2020		TOTAL DEPTH 12293		PERF.12490 - 17266				
04	41550 X	34485	-0-	-7065	-0-			32284	3	134	4	N	1879	1847	0	151
05	41354 X	38067	-0-	-3287	-0-			2067	9							
06	40020 X	36695	-0-	-3325	-0-			35758	3	2309	9	N	2099	2068	0	180
07	39990 X	35898	-0-	-4092	-0-			34396	3	135	4	N	1967	1978	0	169
08	39990 X	31483	-0-	-8507	-0-			2164	9							
09	36840 X	22129	-0-	-14711	-0-			33335	3	309	4	N	2049	2104	0	114
								2254	9							
								29596	3	2	4	N	1714	1733	0	95
								1885	9							
								20885	3	2	4	N	1129	1088	0	134
								1242	9							
MAHOGANY 13-24-56-1B				WELL #: 411H		RRCID -> 290363		COMPL. DATE 10/29/2021		TOTAL DEPTH 11148		PERF.11298 - 21324				
04	30420 X	23157	-0-	-7263	-0-			19738	3	8	4	Y	3101	3086	0	54
05	28923 X	18481	-0-	-10442	-0-			3411	9							
06	26430 X	17822	-0-	-8608	-0-			15048	3	3433	9	Y	3121	3101	0	71
07	26970 X	20623	-0-	-6347	-0-			14227	3	480	4	Y	2832	2830	0	73
08	23932 X	20493	-0-	-3439	-0-			3115	9							
09	23160 X	19660	-0-	-3500	-0-			16848	3	18	4	Y	3415	3391	0	97
								3757	9							
								17178	3	3	4	Y	3011	3028	0	80
								3312	9							
								16352	3	32	4	Y	2978	2944	0	110
								3276	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623															
MAHOGANY 13-24-56-1C				WELL #: 422H		RRCID -> 290419		COMPL. DATE 02/25/2022				TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761							
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
04	26940	X	22338	-0-	-4602	-0-		-0-	19380	3	2958	9	Y	2689	2685	0	3	8	47
05	26226	X	20489	-0-	-5737	-0-		-0-	18074	3	2415	9	Y	2195	2191	0	1	8	50
06	24720	X	19610	-0-	-5110	-0-		-0-	17073	3	265	4	Y	2065	2062	0			53
									2272	9									
07	24676	X	20866	-0-	-3810	-0-		-0-	18418	3	2448	9	Y	2225	2215	0			63
08	24304	X	20838	-0-	-3466	-0-		-0-	18318	3	2520	9	Y	2291	2293	0			61
09	22350	X	19667	-0-	-2683	-0-		-0-	17280	3	78	4	Y	2099	2081	0	2	8	77
									2309	9									
MAHOGANY 13-24-56-1A				WELL #: 421H		RRCID -> 290420		COMPL. DATE 10/27/2021				TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571							
04	24690	X	12333	-0-	-12357	-0-		-0-	10677	3	4	4	Y	1502	1491	0	6	8	26
									1652	9									
05	24738	X	17877	-0-	-6861	-0-		-0-	15370	3	2507	9	Y	2279	2251	0	2	8	52
06	23340	X	17995	-0-	-5345	-0-		-0-	15399	3	104	4	Y	2265	2259	0			58
									2492	9									
07	24118	X	20761	-0-	-3357	-0-		-0-	17607	3	3154	9	Y	2867	2844	0			81
08	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-		-0-	18436	3	3035	9	Y	2759	2767	0			73
*09	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-		-0-	17648	3	59	4	Y	2593	2568	0	2	8	96
									2852	9									
CBR 24-56-1G				WELL #: 424H		RRCID -> 290423		COMPL. DATE 05/20/2021				TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286							
04	14430	X	12259	-0-	-2171	-0-		-0-	9764	3	2495	9	Y	2268	2258	0	2	8	48
05	13702	X	12071	-0-	-1631	-0-		-0-	9627	3	2444	9	Y	2222	2219	0	1	8	50
06	13200	X	11777	-0-	-1423	-0-		-0-	9241	3	148	4	Y	2171	2170	0			51
									2388	9									
07	13640	X	11989	-0-	-1651	-0-		-0-	8914	3	17	4	Y	2780	2767	0			64
									3058	9									
08	12679	X	12125	-0-	-554	-0-		-0-	9749	3	2376	9	Y	2160	2174	0			50
09	12270	X	11191	-0-	-1079	-0-		-0-	9014	3	2177	9	Y	1979	1972	0	2	8	55
MAHOGANY 13-24-56-1E				WELL #: 423H		RRCID -> 290432		COMPL. DATE 10/06/2021				TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581							
04	24960	X	20904	-0-	-4056	-0-		-0-	18046	3	2858	9	Y	2598	2590	0	4	8	55
05	24614	X	19950	-0-	-4664	-0-		-0-	17121	3	2829	9	Y	2572	2568	0	1	8	58
06	23820	X	17197	-0-	-6623	-0-		-0-	15294	3	43	4	Y	1691	1710	0			39
									1860	9									
07	22878	X	17142	-0-	-5736	-0-		-0-	16270	3	3	4	Y	790	811	0			18
									869	9									
08	22878	X	18392	-0-	-4486	-0-		-0-	17376	3	1016	9	Y	924	921	0			21
09	20910	X	16961	-0-	-3949	-0-		-0-	15657	3	6	4	Y	1180	1166	0	2	8	33
									1298	9									
MAHOGANY 13-24-56-1F				WELL #: 413H		RRCID -> 290433		COMPL. DATE 10/09/2021				TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404							
04	29610	X	24613	-0-	-4997	-0-		-0-	20759	3	3854	9	Y	3504	3499	0	3	8	75
05	27683	X	24544	-0-	-3139	-0-		-0-	20748	3	3796	9	Y	3451	3448	0	1	8	77
06	26490	X	22448	-0-	-4042	-0-		-0-	19734	3	87	4	Y	2388	2409	0			56
									2627	9									
07	27001	X	23109	-0-	-3892	-0-		-0-	19719	3	3390	9	Y	3082	3067	0			71
08	27001	X	22963	-0-	-4038	-0-		-0-	19956	3	3007	9	Y	2734	2742	0			63
09	24600	X	22460	-0-	-2140	-0-		-0-	18854	3	3606	9	Y	3278	3247	0	2	8	92

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
MAHOGANY 13-24-56-1D														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 412H RRCID -> 290442 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263														
M	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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	27690	X	23822	-0-	-3868	-0-	20591 3 3224 9	7 4	Y	2931	2914	0	5 8	63
05	27094	X	22168	-0-	-4926	-0-	18766 3	3402 9	Y	3093	3085	0	2 8	69
06	26220	X	21006	-0-	-5214	-0-	17937 3 3003 9	66 4	Y	2730	2735	0		64
07	26412	X	23142	-0-	-3270	-0-	18424 3	4718 9	Y	4289	4254	0		99
08	25828	X	25828	-0-	-0-	-0-	19818 3	6010 9	Y	5464	5437	0		126
09	23820	X	21683	-0-	-2137	-0-	17433 3	4250 9	Y	3864	3879	0	3 8	108
FIVER STATE 18-27C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 290550 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961														
04	28110	X	23616	-0-	-4494	-0-	1461 1 239 4	19483 3 2433 9	Y	2212	2163	0	49 8	71
05	29047	X	21274	-0-	-7773	-0-	1301 1 44 4	17840 3 2089 9	Y	1899	1897	0	5 8	68
06	25980	X	20615	-0-	-5365	-0-	1498 1 333 4	16807 3 1977 9	Y	1797	1739	0	28 8	98
07	26846	X	24454	-0-	-2392	-0-	21811 3 2291 9	352 4	Y	2083	1999	0	53 8	129
08	26040	X	24875	-0-	-1165	-0-	22046 3 2283 9	546 4	Y	2075	2134	0	19 8	51
09	24363	X	24363	-0-	-0-	-0-	21671 3 2076 9	616 4	Y	1887	1854	0	23 8	61
FIVER STATE 18-27D-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 290555 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124														
04	27090	X	24051	-0-	-3039	-0-	1493 1 2642 9	19916 3	Y	2402	2340	0	59 8	77
05	33894	X	33894	-0-	-0-	-0-	2102 1 4 4	28830 3 2958 9	Y	2689	2660	0	9 8	97
06	35158	X	35158	-0-	-0-	-0-	2661 1 2633 9	29864 3	Y	2394	2310	0	51 8	130
07	26195	X	10688	-0-	-15507	-0-	9710 3 728 9	250 4	Y	662	684	0	71 8	37
08	33883	X	19025	-0-	-14858	-0-	16909 3 1918 9	198 4	Y	1744	1702	0	37 8	42
09	35160	X	26164	-0-	-8996	-0-	23388 3 2699 9	77 4	Y	2454	2364	0	53 8	79
FIVER STATE 18-27E-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 290556 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169														
04	37410	X	28772	-0-	-8638	-0-	1736 1 157 4	23163 3 3716 9	Y	3378	3268	0	118 8	107
05	38657	X	31672	-0-	-6985	-0-	1861 1 38 4	25512 3 4261 9	Y	3874	3827	0	15 8	139
06	34973	X	34973	-0-	-0-	-0-	2537 1 123 4	28472 3 3841 9	Y	3492	3333	0	110 8	188
07	35960	X	35147	-0-	-813	-0-	30599 3 4091 9	457 4	Y	3719	3529	0	152 8	226
08	33344	X	33344	-0-	-0-	-0-	29294 3 3375 9	675 4	Y	3068	3166	0	53 8	75
09	34980	X	32366	-0-	-2614	-0-	27797 3 3754 9	815 4	Y	3413	3318	0	60 8	110

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
FIVER STATE 18-27G-54-4														
WELL #: 433H RRCID -> 290585 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547														
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
04	36480 X	28014	-0-	-8466	-0-	1740 1	23209 3	2984 9	2984 9	Y	2713	2748 0	66 8	203
05	37696 X	28629	-0-	-9067	-0-	1751 1	23999 3	2870 9	2870 9	Y	2609	2598 0	9 8	205
06	29700 X	21954	-0-	-7746	-0-	612 1	19346 3	1993 9	1993 9	Y	1812	1827 0	28 8	162
07	30814 X	28871	-0-	-1943	-0-	26410 3	11 4	2450 9	2450 9	Y	2227	2039 0	67 8	283
08	30814 X	28407	-0-	-2407	-0-	25317 3	371 4	2719 9	2719 9	Y	2472	2414 0	27 8	314
09	28020 X	27414	-0-	-606	-0-	24458 3	349 4	2607 9	2607 9	Y	2370	2319 0	29 8	336
FIVER STATE 18-27H-54-4														
WELL #: 402H RRCID -> 290586 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155														
04	24510 X	21627	-0-	-2883	-0-	1332 1	17772 3	2523 9	2523 9	Y	2294	2259 0	116 8	167
05	25327 X	20866	-0-	-4461	-0-	1254 1	17195 3	2 4	2415 9	Y	2195	2179 0	11 8	172
06	23670 X	22991	-0-	-679	-0-	630 1	19909 3	2452 9	2452 9	Y	2229	2138 0	67 8	196
07	24149 X	24149	-0-	-0-	-0-	21884 3	2265 9	21884 3	21884 3	Y	2059	1905 0	93 8	257
08	25046 X	25046	-0-	-0-	-0-	22440 3	2606 9	22440 3	22440 3	Y	2369	2284 0	44 8	298
09	24707 X	24707	-0-	-0-	-0-	22288 3	2419 9	22288 3	22288 3	Y	2199	2142 0	46 8	309
FIVER STATE 18-27F-54-4														
WELL #: 413H RRCID -> 290719 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386														
04	27690 X	21051	-0-	-6639	-0-	1295 1	17270 3	70 4	2416 9	Y	2196	2201 0	57 8	164
05	27497 X	19296	-0-	-8201	-0-	1160 1	15909 3	23 4	2204 9	Y	2004	2004 0	6 8	158
06	24120 X	18540	-0-	-5580	-0-	498 1	15732 3	356 4	1954 9	Y	1776	1745 0	31 8	158
07	23343 X	20965	-0-	-2378	-0-	18708 3	2257 9	18708 3	18708 3	Y	2052	1898 0	50 8	262
08	22909 X	21115	-0-	-1794	-0-	18892 3	2223 9	18892 3	18892 3	Y	2021	2005 0	21 8	257
09	21060 X	20036	-0-	-1024	-0-	17890 3	2146 9	17890 3	17890 3	Y	1951	1909 0	22 8	277
LINDSAY 9-4C-55-1														
WELL #: 402H RRCID -> 291024 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11621 - 21996														
04	28260 X	19277	-0-	-8983	-0-	17131 3	2146 9	17131 3	17131 3	Y	1951	1885 0	4 8	113
05	29202 X	25909	-0-	-3293	-0-	23144 3	2765 9	23144 3	23144 3	Y	2514	2558 0	2 8	67
06	23490 X	22711	-0-	-779	-0-	20692 3	2019 9	20692 3	20692 3	Y	1835	1835 0		67
07	24273 X	24142	-0-	-131	-0-	22090 3	2052 9	22090 3	22090 3	Y	1865	1896 0		36
08	25916 X	21200	-0-	-4716	-0-	19454 3	1746 9	19454 3	19454 3	Y	1587	1574 0		49
09	25080 X	21136	-0-	-3944	-0-	18963 3	2173 9	18963 3	18963 3	Y	1975	1981 0	2 8	41
LINDSAY 9-4E-55-1														
WELL #: 415H RRCID -> 291025 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11818 - 22206														
04	33030 X	23288	-0-	-9742	-0-	20574 3	2714 9	20574 3	20574 3	Y	2467	2402 0	3 8	143
05	33015 X	29714	-0-	-3301	-0-	26056 3	3658 9	26056 3	26056 3	Y	3325	3378 0	1 8	89
06	31950 X	28192	-0-	-3758	-0-	24973 3	3219 9	24973 3	24973 3	Y	2926	2909 0		106
07	33077 X	28635	-0-	-4442	-0-	24611 3	4024 9	24611 3	24611 3	Y	3658	3693 0		71
08	33077 X	24548	-0-	-8529	-0-	21154 3	5 4	3389 9	3389 9	Y	3081	3056 0		96
09	28770 X	25583	-0-	-3187	-0-	21964 3	3619 9	21964 3	21964 3	Y	3290	3315 0	2 8	69

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 9-4F-55-1														
WELL #: 422H RRCID -> 291034 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 11532 PERF.12037 - 22425														
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
04	26070	X	22725	-0-	-3345	-0-	20527 3	43 4	Y	1959	1915 0	2 8		81
05	24583	X	20533	-0-	-4050	-0-	2155 9							
06	23790	X	21623	-0-	-2167	-0-	18365 3	54 4	Y	1922	1916 0	1 8		86
07	24583	X	21083	-0-	-3500	-0-	2114 9							
08	23498	X	19715	-0-	-3783	-0-	19450 3	4 4	Y	1972	2000 0			58
09	22740	X	16500	-0-	-6240	-0-	2169 9							
							19051 3	2032 9	Y	1847	1870 0			35
							17596 3	2119 9	Y	1926	1915 0			46
							14755 3	1745 9	Y	1586	1598 0	1 8		33
LINDSAY 9-4G-55-1														
WELL #: 423H RRCID -> 291061 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11915 - 22296														
04	20010	X	8571	-0-	-11439	-0-	6687 3	1884 9	Y	1713	1659 0	2 8		99
05	20677	X	20592	-0-	-85	-0-	18180 3	2412 9	Y	2193	2232 0	1 8		59
06	20242	X	20242	-0-	-0-	-0-	18383 3	1859 9	Y	1690	1688 0			61
07	21501	X	21501	-0-	-0-	-0-	18917 3	2584 9	Y	2349	2365 0			45
08	20584	X	18842	-0-	-1742	-0-	16638 3	2204 9	Y	2004	1987 0			62
09	20250	X	16756	-0-	-3494	-0-	14640 3	2116 9	Y	1924	1945 0	1 8		40
LINDSAY 9-4D-55-1														
WELL #: 414H RRCID -> 291097 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11702 - 22083														
04	29580	X	22491	-0-	-7089	-0-	20470 3	2021 9	Y	1837	1799 0	3 8		76
05	30566	X	21479	-0-	-9087	-0-	19020 3	51 4	Y	2189	2166 0	1 8		98
06	29580	X	22579	-0-	-7001	-0-	2408 9							
07	30566	X	22782	-0-	-7784	-0-	20378 3	2201 9	Y	2001	2040 0			59
08	25947	X	20653	-0-	-5294	-0-	20419 3	2363 9	Y	2148	2166 0			41
09	22590	X	21583	-0-	-1007	-0-	18599 3	2054 9	Y	1867	1863 0			45
							19426 3	2157 9	Y	1961	1964 0	2 8		40
CBR 27-22G-56-1														
WELL #: 441H RRCID -> 291312 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11450 - 21699														
04	124248	X	124248	-0-	-0-	-0-	118431 3	489 4	Y	4844	4840 0	14 8		79
05	133052	X	128023	-0-	-5029	-0-	5328 9							
06	128760	X	121689	-0-	-7071	-0-	121992 3	6031 9	Y	5483	5429 0	7 8		126
07	133943	X	133943	-0-	-0-	-0-	116451 3	102 4	Y	4669	4719 0			76
08	129642	X	128421	-0-	-1221	-0-	5136 9							
09	124260	X	98584	-0-	-25676	-0-	127607 3	6336 9	Y	5760	5743 0			93
							123062 3	5359 9	Y	4872	4859 0			106
							92941 3	5643 9	Y	5130	4949 0	9 8		278
CBR 27-22F-56-1														
WELL #: 442H RRCID -> 291321 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11309 - 21545														
04	126417	X	126417	-0-	-0-	-0-	119967 3	13 4	Y	5852	5839 0	17 8		96
05	126399	X	126399	-0-	-0-	-0-	6437 9							
06	100620	X	95223	-0-	-5397	-0-	120145 3	6254 9	Y	5685	5642 0	8 8		131
07	144956	X	78868	-0-	-66088	-0-	90274 3	90 4	Y	4417	4476 0			72
08	135501	X	126140	-0-	-9361	-0-	4859 9							
09	126420	X	15463	-0-	-110957	-0-	74763 3	4105 9	Y	3732	3744 0			60
							120086 3	6054 9	Y	5504	5444 0			120
							14602 3	861 9	Y	783	859 0	2 8		42

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 41-44N-56-1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 425H		ASSOCIATED RRCID -> 291432		CAPACITY COMPL. DATE 07/05/2022		TOTAL		DEPTH 10578		PERF.10840		CNTY: WARD - 21245				
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
04	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10191 2037 9	3	72	4	Y	1852	1848	0	4	8	58
05	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11819 8689 9	3	2454	9	Y	2231	2238	0	2	8	49
06	10860 X	10750	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	2006 10694 9	3	55	4	Y	1824	1796	0			77
07	13485 X	13485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12423 3055 9	3	2791	9	Y	2537	2403	0			211
08	15726 X	15726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13442 3	3	248	4	Y	2777	2883	0			105
*09	16392 X	16392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13442 3	3	2950	9	Y	2682	2676	0	2	8	109

CBR 41-44M-56-1				WELL #: 405H		RRCID -> 291434		COMPL. DATE 07/05/2022		TOTAL		DEPTH 10331		PERF.10604		- 20994		
04	18675 X	18675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15804 21480 3	3	2871	9	Y	2610	2588	0	10	8	81
05	25252 X	25252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15871 2927 9	3	3772	9	Y	3429	3429	0	5	8	76
06	19865 X	19865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15871 2927 9	3	1067	4	Y	2661	2624	0			113
07	28398 X	28398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23305 26276 9	3	5093	9	Y	4630	4358	0			385
08	31224 X	31224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26276 4628 9	3	320	4	Y	4207	4433	0			159
*09	30901 X	30901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26546 3	3	4355	9	Y	3959	3951	0	6	8	161

PETERSBURG STATE 17-28A-54-4				WELL #: 401H		RRCID -> 291530		COMPL. DATE 02/20/2022		TOTAL		DEPTH 10535		PERF.10707		- 20702		
04	36240 X	25329	-0-	-10911	-0-	-0-	-0-	20598 20538 9	3	4731	9	Y	4301	4319	0			104
05	31744 X	25325	-0-	-6419	-0-	-0-	-0-	20538 4785 9	3	2	4	Y	4350	4316	0			138
06	30720 X	22907	-0-	-7813	-0-	-0-	-0-	18564 18362 3	3	4343	9	Y	3948	4003	0			83
07	28799 X	22890	-0-	-5909	-0-	-0-	-0-	18362 3737 3	3	4528	9	Y	4116	4071	0			128
08	28799 X	8145	-0-	-20654	-0-	-0-	-0-	3737 6399 3	3	4408	9	Y	4007	4018	0			117
09	25320 X	10839	-0-	-14481	-0-	-0-	-0-	6399 4301 9	3	139	4	Y	3910	3905	0			122

PETERSBURG STATE 17-28C-54-4				WELL #: 431H		RRCID -> 291531		COMPL. DATE 02/11/2022		TOTAL		DEPTH 12105		PERF.10592		- 21053		
04	44220 X	31881	-0-	-12339	-0-	-0-	-0-	27413 4467 9	3	1	4	Y	4061	4073	0			99
05	35309 X	31975	-0-	-3334	-0-	-0-	-0-	27514 4458 9	3	3	4	Y	4053	4024	0			128
06	34170 X	29357	-0-	-4813	-0-	-0-	-0-	25199 24627 3	3	4158	9	Y	3780	3829	0			79
07	34782 X	28860	-0-	-5922	-0-	-0-	-0-	24627 41006 3	3	4233	9	Y	3848	3808	0			119
08	45046 X	45046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41006 26860 3	3	4040	9	Y	3673	3685	0			107
09	31890 X	31475	-0-	-415	-0-	-0-	-0-	26860 4033 9	3	582	4	Y	3666	3659	0			114

FIVER STATE 18-27J-54-4				WELL #: 434H		RRCID -> 291533		COMPL. DATE 02/16/2022		TOTAL		DEPTH 10941		PERF.11135		- 21489		
04	37110 X	32352	-0-	-4758	-0-	-0-	-0-	29231 29812 3	3	3121	9	Y	2837	2848	0			98
05	38347 X	32670	-0-	-5677	-0-	-0-	-0-	29812 2855 9	3	3	4	Y	2595	2588	0			105
06	35070 X	32446	-0-	-2624	-0-	-0-	-0-	29852 22665 3	3	2594	9	Y	2358	2380	0			83
07	35712 X	23634	-0-	-12078	-0-	-0-	-0-	22665 27514 3	3	969	9	Y	881	932	0			32
08	35402 X	29118	-0-	-6284	-0-	-0-	-0-	27514 23671 3	3	1604	9	Y	1458	1438	0			52
09	32460 X	26191	-0-	-6269	-0-	-0-	-0-	23671 3	3	2520	9	Y	2291	2242	0			101

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
FIVER STATE 18-271-54-4														
WELL #: 414H RRCID -> 291602 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10896 - 21259														
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	CODE	BALANCE
04	23670 X	17307	-0-	-6363	-0-	14112	3	155	4	Y	2764	2781	0	95
						3040	9							
05	24459 X	5016	-0-	-19443	-0-	3873	3	44	4	Y	999	1054	0	40
						1099	9							
06	22170 X	14306	-0-	-7864	-0-	11432	3	561	4	Y	2103	2069	0	74
						2313	9							
07	21917 X	15543	-0-	-6374	-0-	12835	3	97	4	Y	2374	2361	0	87
						2611	9							
08	19282 X	14151	-0-	-5131	-0-	10934	3	794	4	Y	2203	2211	0	79
						2423	9							
09	17310 X	13080	-0-	-4230	-0-	10149	3	645	4	Y	2078	2065	0	92
						2286	9							
PETERSBURG STATE 17-28B-54-4														
WELL #: 411H RRCID -> 291603 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10918 - 20880														
04	20351 X	20351	-0-	-0-	-0-	17023	3	3	4	Y	3023	3036	0	73
						3325	9							
05	20541 X	20541	-0-	-0-	-0-	17185	3	14	4	Y	3038	3015	0	96
						3342	9							
06	19860 X	18745	-0-	-1115	-0-	15653	3	2	4	Y	2809	2846	0	59
						3090	9							
07	20522 X	19168	-0-	-1354	-0-	16107	3	15	4	Y	2769	2742	0	86
						3046	9							
08	22382 X	17111	-0-	-5271	-0-	13860	3	262	4	Y	2717	2724	0	79
						2989	9							
09	20340 X	18969	-0-	-1371	-0-	15353	3	787	4	Y	2572	2571	0	80
						2829	9							
HERC STATE 6-15-54-4G														
WELL #: 435H RRCID -> 291604 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11169 - 21511														
04	40380 X	18242	-0-	-22138	-0-	13908	3	87	4	Y	3861	3967	0	133
						4247	9							
05	41726 X	28362	-0-	-13364	-0-	21604	3	2	4	Y	6142	6026	0	249
						6756	9							
06	35640 X	26619	-0-	-9021	-0-	20350	3	6269	9	Y	5699	5747	0	201
07	33325 X	29595	-0-	-3730	-0-	22565	3	7030	9	Y	6391	6358	0	234
08	29915 X	28996	-0-	-919	-0-	22333	3	6663	9	Y	6057	6074	0	217
09	27450 X	27231	-0-	-219	-0-	20882	3	6349	9	Y	5772	5734	0	255
HERC STATE 6-15-54-4H														
WELL #: 414H RRCID -> 291607 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156														
04	21360 X	1552	-0-	-19808	-0-	1055	3	37	4	Y	418	434	0	14
						460	9							
05	19809 X	4461	-0-	-15348	-0-	3610	3	51	4	Y	727	712	0	29
						800	9							
06	11490 X	5770	-0-	-5720	-0-	4775	3	158	4	Y	761	763	0	27
						837	9							
07	9145 X	2277	-0-	-6868	-0-	1664	3	66	4	Y	497	506	0	18
						547	9							
08	4464 X	1530	-0-	-2934	-0-	1181	3	65	4	Y	258	267	0	9
						284	9							
09	5760 X	1165	-0-	-4595	-0-	671	3	290	4	Y	185	186	0	8
						204	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623													
HERC STATE 6-15-54-4I				WELL #: 422H		RRCID -> 291608		COMPL. DATE 12/23/2021				TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352					
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
04	34800 X	23683	-0-	-11117	-0-		20427 2932 9	3	324	4	Y	2665	2704	0			92
05	35960 X	20058	-0-	-15902	-0-		17912 2144 9	3	2	4	Y	1949	1962	0			79
06	31500 X	26526	-0-	-4974	-0-		23550 2732 9	3	244	4	Y	2484	2475	0			88
07	32550 X	26739	-0-	-5811	-0-		23869 2820 9	3	50	4	Y	2564	2558	0			94
08	31031 X	24954	-0-	-6077	-0-		21701 2647 9	3	606	4	Y	2406	2414	0			86
09	26520 X	23239	-0-	-3281	-0-		20024 2610 9	3	605	4	Y	2373	2354	0			105
FIVER STATE 18-27K-54-4				WELL #: 403H		RRCID -> 291668		COMPL. DATE 04/21/2022				TOTAL DEPTH 10564 PERF.10701 - 21002					
04	41130 X	33965	-0-	-7165	-0-		30203 3761 9	3	1	4	Y	3419	3435	0			118
05	42501 X	38112	-0-	-4389	-0-		34361 3747 9	3	4	4	Y	3406	3386	0			138
06	38430 X	37739	-0-	-691	-0-		34242 3	3	3497	9	Y	3179	3205	0			112
07	39060 X	37064	-0-	-1996	-0-		33258 3	3	3806	9	Y	3460	3445	0			127
08	38099 X	34961	-0-	-3138	-0-		31659 3	3	3302	9	Y	3002	3021	0			108
09	37740 X	32250	-0-	-5490	-0-		29014 3	3	3236	9	Y	2942	2920	0			130
HERC STATE 6-15-54-4F				WELL #: 415H		RRCID -> 291750		COMPL. DATE 01/01/2022				TOTAL DEPTH 10854 PERF.10974 - 21323					
04	33480 X	28756	-0-	-4724	-0-		25111 3641 9	3	4	4	Y	3310	3325	0			114
05	34441 X	29765	-0-	-4676	-0-		26367 3395 9	3	3	4	Y	3086	3075	0			125
06	30360 X	30125	-0-	-235	-0-		26994 3128 9	3	3	4	Y	2844	2868	0			101
07	31403 X	30668	-0-	-735	-0-		27340 3326 9	3	2	4	Y	3024	3014	0			111
08	31403 X	30496	-0-	-907	-0-		27195 3286 9	3	15	4	Y	2987	2991	0			107
09	30120 X	28034	-0-	-2086	-0-		24978 881 9	3	3056	9	Y	2778	2762	0			123
LINDSAY 4				WELL #: 425H		RRCID -> 291828		COMPL. DATE 04/28/2022				TOTAL DEPTH 11595 PERF.11921 - 16518					
04	12270 X	10900	-0-	-1370	-0-		9536 3	3	1364	9	Y	1240	1232	0		1 8	9
05	12462 X	10731	-0-	-1731	-0-		9095 3	3	1636	9	Y	1487	1495	0			3
06	12060 X	6815	-0-	-5245	-0-		5298 3	3	1517	9	Y	1379	1357	0			23
07	12462 X	10678	-0-	-1784	-0-		9157 3	3	1521	9	Y	1383	1354	0			52
08	12369 X	9351	-0-	-3018	-0-		7956 3	3	1395	9	Y	1268	1274	0			46
09	10890 X	5091	-0-	-5799	-0-		4177 881 9	3	33	4	Y	801	798	0			49
LINDSAY 4-9H-55-1				WELL #: 403H		RRCID -> 291830		COMPL. DATE 04/27/2022				TOTAL DEPTH 11273 PERF.11750 - 21378					
04	21240 X	18247	-0-	-2993	-0-		15188 3	3	3059	9	Y	2781	2760	0		5 8	20
05	21948 X	21042	-0-	-906	-0-		18252 3	3	2790	9	Y	2536	2551	0		2 8	3
06	20160 X	18470	-0-	-1690	-0-		16765 3	3	1705	9	Y	1550	1527	0			26
07	20832 X	15794	-0-	-5038	-0-		13034 3	3	2760	9	Y	2509	2441	0			94
08	21049 X	16685	-0-	-4364	-0-		13937 3	3	2748	9	Y	2498	2501	0			91
09	20370 X	9872	-0-	-10498	-0-		8024 3	3	1848	9	Y	1680	1666	0		3 8	10

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
LINDSAY 4															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 942623															
WELL #: 416H RRCID -> 291834 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11624 - 16495															
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
04	13230 X	11888	-0-	-1342	-0-	10044	3	1844	9	Y	1676	1665	0	2 8	12
05	14601 X	11014	-0-	-3587	-0-	8937	3	2077	9	Y	1888	1897	0	1 8	2
06	14130 X	10734	-0-	-3396	-0-	9582	3	1152	9	Y	1047	1032	0		17
07	15035 X	1934	-0-	-13101	-0-	1741	3	14	4	Y	163	174	0		6
						179	9								
08	15035 X	11903	-0-	-3132	-0-	9869	3	2034	9	Y	1849	1788	0		67
09	11880 X	6144	-0-	-5736	-0-	5094	3	20	4	Y	936	945	0	1 8	57
						1030	9								

CBR 8-5L-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 292147 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11168 - 21562															
04	40200 X	36556	-0-	-3644	-0-	32791	3	3765	9	Y	3423	3407	0	4 8	84
05	41013 X	36828	-0-	-4185	-0-	32856	3	3972	9	Y	3611	3655	0	2 8	38
06	38880 X	29278	-0-	-9602	-0-	25938	3	3340	9	Y	3036	3008	0		66
07	40703 X	34663	-0-	-6040	-0-	31623	3	3040	9	Y	2764	2761	0		69
08	40703 X	35144	-0-	-5559	-0-	31502	3	3642	9	Y	3311	3325	0		55
09	36570 X	31753	-0-	-4817	-0-	28420	3	3333	9	Y	3030	3012	0	3 8	70

CBR 8-5M-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 292148 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11065 - 21264															
04	35010 X	27726	-0-	-7284	-0-	23766	3	18	4	Y	3584	3582	0	4 8	21
						3942	9								
05	36177 X	28866	-0-	-7311	-0-	24668	3	1	4	Y	3815	3786	0	2 8	48
						4197	9								
06	32970 X	21357	-0-	-11613	-0-	18279	3	19	4	Y	2781	2764	0		65
						3059	9								
07	29357 X	24358	-0-	-4999	-0-	20643	3	24	4	Y	3355	3399	0		21
						3691	9								
08	29357 X	25822	-0-	-3535	-0-	22108	3	3714	9	Y	3376	3368	0		29
09	27930 X	22980	-0-	-4950	-0-	19922	3	8	4	Y	2773	2757	0	4 8	41
						3050	9								

CBR 8-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 292149 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11012 - 16100															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2025															

LINDSAY 9-4I-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 292151 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11583 - 21876															
04	33270 X	26015	-0-	-7255	-0-	22622	3	4	4	Y	3081	3124	0	6 8	59
						3389	9								
05	34379 X	27922	-0-	-6457	-0-	24192	3	11	4	Y	3381	3392	0	4 8	44
						3719	9								
06	33270 X	25682	-0-	-7588	-0-	22152	3	9	4	Y	3201	3125	0		120
						3521	9								
07	31122 X	31122	-0-	-0-	-0-	26626	3	4496	9	Y	4087	4052	0		155
08	30170 X	30170	-0-	-0-	-0-	26098	3	4072	9	Y	3702	3715	0		142
09	27035 X	27035	-0-	-0-	-0-	23368	3	15	4	Y	3320	3215	0	5 8	242
						3652	9								

LINDSAY 9-4K-55-1 WELL #: 441H RRCID -> 292152 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12278 - 22665															
04	100350 X	73641	-0-	-26709	-0-	70433	3	3208	9	Y	2916	2947	0	8 8	55
05	103695 X	85293	-0-	-18402	-0-	81762	3	3531	9	Y	3210	3219	0	4 8	42
06	93000 X	73907	-0-	-19093	-0-	70639	3	3268	9	Y	2971	2902	0		111
07	93620 X	48944	-0-	-44676	-0-	46520	3	2424	9	Y	2204	2231	0		84
08	93620 X	74617	-0-	-19003	-0-	71252	3	3365	9	Y	3059	3025	0		118
09	82530 X	79114	-0-	-3416	-0-	75872	3	3242	9	Y	2947	2842	0	8 8	215

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 8-5K-56-1														
WELL #: 412H RRCID -> 292165 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10900 - 21294														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	37950 X	32837	-0-	-5113	-0-	27953	3	4884	9 Y	4440	4419	0	6 8	109
05	39215 X	32292	-0-	-6923	-0-	27089	3	5203	9 Y	4730	4787	0	3 8	49
06	35850 X	24725	-0-	-11125	-0-	20511	3	4214	9 Y	3831	3796	0		84
07	37045 X	29282	-0-	-7763	-0-	24736	3	4546	9 Y	4133	4113	0		104
08	32054 X	30207	-0-	-1847	-0-	25433	3	4774	9 Y	4340	4372	0		72
09	31020 X	27027	-0-	-3993	-0-	22646	3	4381	9 Y	3983	3959	0	4 8	92
CBR 8-5N-56-1														
WELL #: 424H RRCID -> 292166 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11170 - 21555														
04	38910 X	32088	-0-	-6822	-0-	27430	3	21	4 Y	4215	4215	0	3 8	25
						4637	9							
05	40207 X	33515	-0-	-6692	-0-	28576	3	1	4 Y	4489	4455	0	2 8	57
						4938	9							
06	33720 X	27595	-0-	-6125	-0-	23684	3	25	4 Y	3533	3507	0		83
						3886	9							
07	34472 X	31241	-0-	-3231	-0-	26801	3	32	4 Y	4007	4065	0		25
						4408	9							
08	34472 X	31839	-0-	-2633	-0-	27650	3	4189	9 Y	3808	3801	0		32
09	32430 X	29148	-0-	-3282	-0-	25290	3	11	4 Y	3497	3474	0	3 8	52
						3847	9							
CBR 8-50-56-1														
WELL #: 414H RRCID -> 292167 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10961 - 21225														
04	27570 X	22347	-0-	-5223	-0-	18303	3	14	4 Y	3664	3664	0	4 8	22
						4030	9							
05	28489 X	-0-	-0-	-28489	-0-				Y	-0-	22	0		-0-
06	25740 X	11355	-0-	-14385	-0-	9001	3	9	4 Y	2132	2082	0		50
						2345	9							
07	26877 X	25150	-0-	-1727	-0-	20875	3	25	4 Y	3864	3890	0		24
						4250	9							
08	26877 X	25443	-0-	-1434	-0-	21043	3	4400	9 Y	4000	3990	0		34
*09	25266 X	25266	-0-	-0-	-0-	18966	3	8	4 Y	5720	5665	0	4 8	85
						6292	9							
HERC STATE 6-15J-54-4														
WELL #: 441H RRCID -> 292307 COMPL. DATE 11/23/2024 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11373 - 21635														
04	75600 X	52601	-0-	-22999	-0-	46280	3	648	4 Y	5157	5164	0		225
						5673	9							
05	78120 X	72131	-0-	-5989	-0-	64931	3	7	4 Y	6539	6481	0		283
						7193	9							
06	71940 X	66909	-0-	-5031	-0-	60434	3	577	4 Y	5362	5413	0		232
						5898	9							
07	76911 X	48296	-0-	-28615	-0-	43585	3	4711	9 Y	4283	4359	0		156
08	76911 X	52689	-0-	-24222	-0-	47031	3	5658	9 Y	5144	5113	0		187
09	72495 X	72495	-0-	-0-	-0-	65699	3	6796	9 Y	6178	6225	0		140
LINDSAY 10-3N-55-1														
WELL #: 441H RRCID -> 292961 COMPL. DATE 01/10/2023 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12479 - 20006														
04	56610 X	46637	-0-	-9973	-0-	44226	3	2411	9 Y	2192	2157	0	5 8	59
05	55397 X	47590	-0-	-7807	-0-	45190	3	2400	9 Y	2182	2173	0	3 8	65
06	53610 X	19989	-0-	-33621	-0-	18964	3	1025	9 Y	932	951	0		46
07	55397 X	42567	-0-	-12830	-0-	40485	3	2082	9 Y	1893	1884	0		55
08	53382 X	49979	-0-	-3403	-0-	47613	3	2366	9 Y	2151	2159	0		47
*09	46794 X	46794	-0-	-0-	-0-	44594	3	2200	9 Y	2000	1961	0	5 8	81

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 3-10P-55-1														
WELL #: 443H RRCID -> 293067 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 12141 PERF.12167 - 19662														
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
04	56850 X	46840	-0-	-10010	-0-	11 1	44406 3	Y	1735	1720 0	4 8			46
05	58745 X	49129	-0-	-9616	-0-	514 4	1909 9	Y	1973	1973 0	2 8			44
06	52140 X	47556	-0-	-4584	-0-	46959 3	2170 9	Y	1871	1858 0				57
07	54343 X	46223	-0-	-8120	-0-	45388 3	110 4	Y	1465	1472 0				50
08	54343 X	46272	-0-	-8071	-0-	2058 9	44611 3	Y	1866	1857 0				59
09	47550 X	44878	-0-	-2672	-0-	44219 3	2053 9	Y	1763	1767 0	3 8			52
						42939 3	1939 9	Y						
CBR 40-45A-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 293129 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10918 - 21177														
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	837 3	1 9	Y	1	1 8				-0-
05	3100 N	7545	-0-	4445	4445	6741 3	804 9	Y	731	683 0	4 8			44
06	3000 N	3558	-0-	558	5003	2613 3	945 9	Y	859	839 0				64
07	3100 N	9809	-0-	6709	11712	7688 3	2121 9	Y	1928	1929 0				63
08	22537 X	10825	-0-	-11712	-0-	9012 3	1813 9	Y	1648	1649 0				62
09	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-			Y	1889	1906 0	6 8			39
CBR 40-45B-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 293130 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10673 - 21041														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	76	71 0				5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	427	400 0				32
07	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	721 3	692 9	Y	629	641 0				20
08	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	781 3	970 9	Y	882	869 0				33
*09	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	1053 3	991 9	Y	901	915 0	1 8			18
CBR 40-45D-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 293132 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10786 - 21166														
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	644 3	111 9	Y	101	90 0	1 8			10
05	3100 N	6425	-0-	3325	3325	4559 3	1866 9	Y	1696	1600 0	4 8			102
06	3000 N	5496	-0-	2496	5821	4471 3	1025 9	Y	932	965 0				69
07	3100 N	8902	-0-	5802	11623	7177 3	1725 9	Y	1568	1586 0				51
08	16462 X	4839	-0-	-11623	-0-	3843 3	996 9	Y	905	922 0				34
*09	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	8854 3	1832 9	Y	1665	1658 0	7 8			34
CBR 40-45E-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 293133 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10706 - 20954														
04	17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	14588 3	3229 9	Y	2935	2852 0	10 8			298
05	19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	15674 3	3691 9	Y	3355	3446 0	5 8			202
06	12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	10303 3	2232 9	Y	2029	2080 0				151
07	21761 X	21761	-0-	-0-	-0-	17872 3	3889 9	Y	3535	3571 0				115
08	18841 X	18841	-0-	-0-	-0-	15754 3	3087 9	Y	2806	2816 0				105
*09	18281 X	18281	-0-	-0-	-0-	15425 3	2856 9	Y	2596	2640 0	8 8			53
CBR 40-45F-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 293134 COMPL. DATE 07/02/2022 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10932 - 21295														
04	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	10769 3	2144 9	Y	1949	1902 0	4 8			198
05	14591 X	14591	-0-	-0-	-0-	11885 3	2706 9	Y	2460	2508 0	2 8			148
06	12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	10716 3	2118 9	Y	1925	1930 0				143
07	15232 X	15232	-0-	-0-	-0-	12373 3	2859 9	Y	2599	2658 0				84
08	15928 X	15928	-0-	-0-	-0-	12729 3	3199 9	Y	2908	2883 0				109
*09	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	13145 3	2930 9	Y	2664	2716 0	2 8			55

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623										
CBR 40-45G-56-1			WELL #:		414H	RRCID ->	293135	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10490	PERF.	10968	- 21198
M	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					BALANCE
04	21685 X	21685	-0-	-0-	-0-	17501 3	24 4	Y	3782	3714 0		5 8			197
05	26878 X	26878	-0-	-0-	-0-	4160 9									
06	22729 X	22729	-0-	-0-	-0-	23024 3	3854 9	Y	3504	3552 0		2 8			147
						18655 3	8 4	Y	3696	3710 0					133
						4066 9									
07	24811 X	24811	-0-	-0-	-0-	20229 3	30 4	Y	4138	4179 0					92
						4552 9									
08	27838 X	26441	-0-	-1397	-0-	21452 3	4989 9	Y	4535	4549 0					78
09	26940 X	24382	-0-	-2558	-0-	19803 3	4579 9	Y	4163	4130 0		3 8			108
CBR 40-45C-56-1			WELL #:		422H	RRCID ->	293140	COMPL. DATE	07/02/2022	TOTAL	DEPTH	10623	PERF.	10935	- 21262
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 0					-0-
05	T. A.	1147	-0-	1147	1147	904 3	243 9	Y	221	207 0		1 8			13
06	T. A.	5151	-0-	5151	6298	4307 3	844 9	Y	767	723 0					57
07	T. A.	2677	-0-	2677	8975	2296 3	381 9	Y	346	392 0					11
08	16569 X	7594	-0-	-8975	-0-	6264 3	1330 9	Y	1209	1175 0					45
*09	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	10947 3	2136 9	Y	1942	1939 0		8 8			40
CBR 40-45H-56-1			WELL #:		403H	RRCID ->	293141	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10368	PERF.	10818	- 19721
04	26880 X	26656	-0-	-224	-0-	23093 3	32 4	Y	3210	3155 0		5 8			167
						3531 9									
05	39550 X	39550	-0-	-0-	-0-	36491 3	3059 9	Y	2781	2830 0		2 8			116
06	26880 X	24300	-0-	-2580	-0-	21368 3	9 4	Y	2657	2678 0					95
						2923 9									
07	27776 X	27347	-0-	-429	-0-	23657 3	36 4	Y	3322	3343 0					74
						3654 9									
08	41726 X	26621	-0-	-15105	-0-	22980 3	3641 9	Y	3310	3327 0					57
09	40380 X	24652	-0-	-15728	-0-	21388 3	3264 9	Y	2967	2944 0		3 8			77
LINDSAY 3-100-55-1			WELL #:		442H	RRCID ->	293183	COMPL. DATE	12/23/2022	TOTAL	DEPTH	12126	PERF.	12272	- 19417
04	50640 X	42712	-0-	-7928	-0-	10 1	40656 3	Y	1608	1586 0		5 8			42
						277 4	1769 9								
05	52328 X	45865	-0-	-6463	-0-	43843 3	2022 9	Y	1838	1837 0		2 8			41
06	48690 X	44866	-0-	-3824	-0-	42861 3	2005 9	Y	1823	1808 0					56
07	50313 X	43172	-0-	-7141	-0-	41587 3	1585 9	Y	1441	1448 0					49
08	49042 X	43298	-0-	-5744	-0-	41232 3	2066 9	Y	1878	1868 0					59
09	44880 X	40360	-0-	-4520	-0-	38502 3	1858 9	Y	1689	1695 0		3 8			50
CBR 40-45I-56-1			WELL #:		424H	RRCID ->	293194	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL	DEPTH	10642	PERF.	11251	- 21344
04	29880 X	25309	-0-	-4571	-0-	21730 3	30 4	Y	3226	3176 0		3 8			168
						3549 9									
05	34594 X	34594	-0-	-0-	-0-	31535 3	3059 9	Y	2781	2832 0		1 8			116
06	27690 X	23327	-0-	-4363	-0-	20272 3	9 4	Y	2769	2786 0					99
						3046 9									
07	27714 X	24938	-0-	-2776	-0-	21201 3	32 4	Y	3368	3392 0					75
						3705 9									
08	33604 X	24729	-0-	-8875	-0-	20891 3	3838 9	Y	3489	3504 0					60
09	32520 X	25780	-0-	-6740	-0-	22165 3	3615 9	Y	3286	3258 0		2 8			86

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 942623																	
CBR 40-45J-56-1															WELL #: 415H RRCID -> 293195 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10759 - 21149																	
M	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											
04	29700	X	26813	-0-	-0-	-2887	-0-	-	-	-	21864	3	30	4	Y	4472	4402	0	4	8	233											
											4919	9																				
05	36690	X	36690	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	32514	3	4176	9	Y	3796	3868	0	2	8	159											
06	29520	X	24088	-0-	-0-	-5432	-0-	-	-	-	20065	3	8	4	Y	3650	3678	0			131											
											4015	9																				
07	28706	X	26859	-0-	-0-	-1847	-0-	-	-	-	21843	3	33	4	Y	4530	4561	0			100											
											4983	9																				
08	34534	X	28158	-0-	-0-	-6376	-0-	-	-	-	22735	3	5423	9	Y	4930	4946	0			84											
09	33420	X	25054	-0-	-0-	-8366	-0-	-	-	-	20337	3	4717	9	Y	4288	4257	0	3	8	112											
TIGIWON 2627-C23 E																					WELL #:	1H	RRCID ->	293394	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	12389	PERF.	12590	-	22200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-				Y	-0-						-0-											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-				Y	-0-						-0-											
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-											
TIGIWON 2627-C23 W																					WELL #:	1H	RRCID ->	293395	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	12633	PERF.	12825	-	23801
04	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	11821	3	4430	9	N	4027	3885	0			573											
05	33174	X	33174	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	25779	3	7395	9	N	6723	6420	0			876											
*06	36427	X	36427	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	30495	3	5932	9	N	5393	5474	0	28	8	767											
*07	36391	X	36391	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	30608	3	5783	9	N	5257	5263	0	23	8	738											
*08	33170	X	27496	-0-	-0-	-5674	-0-	-	-	-	22429	3	5067	9	N	4606	4651	0	5	8	688											
09	36420	X	17161	-0-	-0-	-19259	-0-	-	-	-	13814	3	3347	9	N	3043	3229	0	4	8	498											
ROCKET 8																					WELL #:	421H	RRCID ->	293398	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL DEPTH	12358	PERF.	12555	-	17251
04	4290	X	1984	-0-	-0-	-2306	-0-	-	-	-	1114	3	870	9	N	791	725	0	3	8	616											
05	4433	X	2432	-0-	-0-	-2001	-0-	-	-	-	1442	3	990	9	N	900	589	0	4	8	923											
*06	3150	X	2544	-0-	-0-	-606	-0-	-	-	-	1506	3	1038	9	N	944	1030	0			837											
*07	3255	X	1905	-0-	-0-	-1350	-0-	-	-	-	1164	3	13	4	N	662	653	0			846											
											728	9																				
*08	2046	X	1575	-0-	-0-	-471	-0-	-	-	-	1183	3	18	4	N	340	342	0			844											
											374	9																				
09	2550	X	8	-0-	-0-	-2542	-0-	-	-	-	7	3	1	9	N	1	118	0			727											
BOYD 21																					WELL #:	431H	RRCID ->	293400	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	12033	PERF.	12329	-	16477
04	3030	X	2862	-0-	-0-	-168	-0-	-	-	-	170	1	1401	3	Y	1174	1113	0	73	8	79											
											1291	9																				
05	3131	X	1472	-0-	-0-	-1659	-0-	-	-	-	40	1	430	3	Y	911	877	0	10	8	103											
											1002	9																				
*06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	22	1	1182	3	Y	1873	1698	0	46	8	232											
											104	4	2060	9																		
*07	4309	X	4219	-0-	-0-	-90	-0-	-	-	-	2095	3	145	4	Y	1799	1636	0	62	8	333											
											1979	9																				
*08	4309	X	2819	-0-	-0-	-1490	-0-	-	-	-	1544	3	19	4	Y	1142	1317	0	10	8	148											
											1256	9																				
*09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	3380	3	145	4	Y	2262	2223	0	21	8	166											
											2488	9																				

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC MANITOU 2326-27														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 942623										CNTY: WARD				
WELL #: 3H					RRCID -> 293404					COMPL. DATE 05/23/2019				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	6381	3	2184	9	Y	1985	1855	0	484
05	7812 X	5186	-0-	-2626	-0-	3842	3	1344	9	Y	1222	1304	0	401
*06	6900 X	1252	-0-	-5648	-0-	829	3	5	4	Y	380	297	0	483
						418	9							
*07	8246 X	7129	-0-	-1117	-0-	4987	3	2142	9	Y	1947	1943	0	482
*08	8153 X	8084	-0-	-69	-0-	5966	3	2118	9	Y	1925	1782	0	622
09	7890 X	7251	-0-	-639	-0-	5384	3	1867	9	Y	1697	1944	0	374
UL FOURMILE 2140-17														
WELL #: 6H					RRCID -> 293405					COMPL. DATE 02/08/2019				
04	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-	11229	3	5	4	Y	-0-	4	0	-0-
05	15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	4304	9				3913	3675	0	232
*06	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	8754	3	17	4	Y	1805	1884	0	147
						1986	9							
*07	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	9360	3	39	4	Y	1601	1657	0	80
						1761	9							
*08	15531 X	13997	-0-	-1534	-0-	11527	3	47	4	Y	2203	2150	0	128
						2423	9							
09	15030 X	11359	-0-	-3671	-0-	9110	3	5	4	Y	2040	1948	0	217
						2244	9							
UL FOURMILE 2140-17														
WELL #: 7H					RRCID -> 293406					COMPL. DATE 03/22/2019				
04	3000 N	4299	-0-	1299	1325	3017	3	18	4	Y	1149	1103	0	138
						1264	9							
05	3100 N	5015	-0-	1915	3240	3520	3	2	4	Y	1357	1404	0	80
						1493	9							
*06	3000 N	3981	-0-	981	4221	2834	3	6	4	Y	1037	1018	0	83
						1141	9							
*07	8760 X	4539	-0-	-4221	-0-	3499	3	14	4	Y	933	954	0	46
						1026	9							
*08	5022 X	2041	-0-	-2981	-0-	1574	3	6	4	Y	419	436	0	24
						461	9							
09	4860 X	2003	-0-	-2857	-0-	1418	3	1	4	Y	531	496	0	56
						584	9							
UL FOURMILE 2140-17														
WELL #: 9H					RRCID -> 293407					COMPL. DATE 03/17/2019				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2271	-0-	2271	2271	1111	9	1	4	Y	1010	943	0	59
						562	3							
*06	14B2 EXT	1167	-0-	1167	3438	604	9	1	4	Y	549	552	0	44
						1009	3							
*07	14B2 EXT	2115	-0-	2115	5553	1102	9	4	4	Y	1002	983	0	50
						361	3							
*08	6617 X	1064	-0-	-5553	-0-	702	9	1	4	Y	638	648	0	37
						3372	3							
*09	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	1451	9	2	4	Y	1319	1212	0	140

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
MAC STATE 20				WELL #:	2H	RRCID ->	293455	COMPL.	DATE 05/11/2017	TOTAL	DEPTH 10791	PERF.11145	- 15796		
M	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
04	13440 X	9703	-0-	-3737	-0-	8322	3	1381	9	Y	1255	1314	0	63	8
05	13888 X	9164	-0-	-4724	-0-	7631	3	1	4	Y	1393	1328	0	7	8
						1532	9								
06	13440 X	793	-0-	-12647	-0-	683	3	110	9	Y	100	332	0	4	8
07	14136 X	10536	-0-	-3600	-0-	8916	3	1620	9	Y	1473	957	0	47	8
08	16376 X	16376	-0-	-0-	-0-	13810	3	2566	9	Y	2333	2108	0	36	8
09	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	12980	3	1613	9	Y	1466	1702	0	38	8
BOOTH FALLS 22-27				WELL #:	1H	RRCID ->	293459	COMPL.	DATE 05/11/2017	TOTAL	DEPTH 12209	PERF.12373	- 16965		
04	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	5076	3	1586	9	Y	1442	1315	0	3	8
05	11067 X	4822	-0-	-6245	-0-	1802	3	3020	9	Y	2745	2705	0	7	8
*06	10710 X	5089	-0-	-5621	-0-	3149	3	1940	9	Y	1764	1840	0	6	8
*07	12439 X	12439	-0-	-0-	-0-	9637	3	2802	9	Y	2547	2413	0	9	8
*08	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	7926	3	2279	9	Y	2072	2202	0	2	8
*09	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	7580	3	1971	9	Y	1792	1928	0	3	8
BOOTH FALLS 2722-27				WELL #:	2H	RRCID ->	293460	COMPL.	DATE 01/01/2019	TOTAL	DEPTH 12983	PERF.12333	- 22091		
04	31410 X	19466	-0-	-11944	-0-	16516	3	27	4	Y	2657	1865	0	5	8
						2923	9								
05	48639 X	43580	-0-	-5059	-0-	37200	3	235	4	Y	5586	5677	0	13	8
						6145	9								
*06	47070 X	15961	-0-	-31109	-0-	13638	3	2323	9	Y	2112	2386	0	7	8
*07	48639 X	24688	-0-	-23951	-0-	20956	3	3732	9	Y	3393	3768	0	10	8
*08	43586 X	24899	-0-	-18687	-0-	21738	3	3161	9	Y	2874	2964	0	3	8
09	42180 X	19964	-0-	-22216	-0-	18252	3	1712	9	Y	1556	1519	0	3	8
NORTH RUDD DRAW 22				WELL #:	1H	RRCID ->	293461	COMPL.	DATE 08/31/2018	TOTAL	DEPTH 11903	PERF.12306	- 17133		
04	5400 X	1654	-0-	-3746	-0-	1061	3	593	9	Y	539	896	0	2	8
05	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	4144	3	2072	9	Y	1884	1886	0	8	8
*06	3630 X	760	-0-	-2870	-0-	462	3	298	9	Y	271	456	0	3	8
*07	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	4201	3	2407	9	Y	2188	1868	0	3	8
*08	6231 X	1894	-0-	-4337	-0-	1168	3	726	9	Y	660	992	0	1	8
*09	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	4581	3	2493	9	Y	2266	1735	0	1	8
BOOTH FALLS 2722-27				WELL #:	4H	RRCID ->	293463	COMPL.	DATE 12/28/2018	TOTAL	DEPTH 12204	PERF.12365	- 22171		
04	15600 X	3507	-0-	-12093	-0-	2386	3	1121	9	Y	1019	698	0	1	8
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-					-0-				
*06	27784 X	27784	-0-	-0-	-0-	21557	3	6227	9	Y	5661	5729	0	15	8
*07	19206 X	19206	-0-	-0-	-0-	14993	3	4213	9	Y	3830	3810	0	11	8
*08	12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	9630	3	113	4	Y	2191	2201	0	2	8
						2410	9								
09	27780 X	14730	-0-	-13050	-0-	11376	3	220	4	Y	2849	2983	0	1	8
						3134	9								
CHIHUAHUA 2629-74 W				WELL #:	1H	RRCID ->	293464	COMPL.	DATE 11/12/2019	TOTAL	DEPTH 12499	PERF.12625	- 22700		
04	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	9018	3	2976	9	Y	2705	2512	0	11	8
05	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	6607	3	3202	9	Y	2911	2946	0	8	8
*06	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	8281	3	3694	9	Y	3358	3191	0	32	8
*07	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	9149	3	4556	9	Y	4142	4470	0	28	8
*08	12369 X	11723	-0-	-646	-0-	7300	3	4423	9	Y	4021	3979	0	6	8
09	12000 X	11071	-0-	-929	-0-	7027	3	4044	9	Y	3676	3510	0	4	8

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623																				
RAINBOW TRAIL 2710-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293465 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12854 - 22856																				
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
04	14400 X	8956	-0-	-5444	-0-	5984	3	2972	9	N	2702	2809	0	25	8	902				
05	14880 X	11117	-0-	-3763	-0-	7602	3	3515	9	N	3195	3356	0	25	8	716				
*06	14070 X	144	-0-	-13926	-0-	64	3	80	9	N	73	390	0	24	8	375				
*07	16712 X	16712	-0-	-0-	-0-	11562	3	5150	9	N	4682	4267	0	32	8	758				
*08	11129 X	3577	-0-	-7552	-0-	2030	3	1547	9	N	1406	1309	0	5	8	850				
09	10770 X	6537	-0-	-4233	-0-	3884	3	2653	9	N	2412	2529	0	6	8	727				

MOSQUITO 1108-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293466 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12594 - 22646																				
04	3360 X	324	-0-	-3036	-0-	298	3	26	9	Y	24	581	0	15	8	2				
05	25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	18935	3	6234	9	Y	5667	4564	0	24	8	1081				
*06	16020 X	711	-0-	-15309	-0-	553	3	158	9	Y	144	1189	0	8	8	28				
*07	16554 X	11141	-0-	-5413	-0-	8421	3	2720	9	Y	2473	2283	0	18	8	200				
*08	15128 X	11123	-0-	-4005	-0-	7914	3	3209	9	Y	2917	2845	0	3	8	269				
*09	20271 X	20271	-0-	-0-	-0-	14762	3	5509	9	Y	5008	4545	0	6	8	726				

NORTH RUDD DRAW 22 WELL #: 402H RRCID -> 293467 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12238 - 17302																				
04	12840 X	2399	-0-	-10441	-0-	1472	3	927	9	Y	843	202	0			641				
05	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	5750	3	3550	9	Y	3227	3178	0	7	8	683				
*06	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	1938	3	1214	9	Y	1104	921	0	1	8	865				
*07	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	6700	3	24	4	Y	3338	3396	0	3	8	804				
						3672	9													
*08	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	6386	3	3401	9	Y	3092	2985	0	1	8	910				
09	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	2	910	0	2	8	-0-				

RAINBOW TRAIL 2710-74 E WELL #: 1H RRCID -> 293468 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12784 - 22786																				
04	16620 X	9857	-0-	-6763	-0-	7272	3	2585	9	N	2350	2368	0	6	8	1026				
05	17174 X	11378	-0-	-5796	-0-	8339	3	3039	9	N	2763	3353	0	10	8	426				
*06	17574 X	17574	-0-	-0-	-0-	12845	3	4729	9	N	4299	3875	0	10	8	840				
*07	18360 X	18360	-0-	-0-	-0-	13734	3	46	4	N	4164	4038	0	10	8	956				
						4580	9													
*08	16895 X	15972	-0-	-923	-0-	10842	3	1166	4	N	3604	3602	0	3	8	955				
						3964	9													
09	17580 X	12665	-0-	-4915	-0-	9020	3	420	4	N	2932	3109	0	2	8	776				
						3225	9													

SMOKIN JOE 4441-28 L WELL #: 12H RRCID -> 293469 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12722 - 20057																				
04	22761 X	22761	-0-	-0-	-0-	18157	3	4604	9	Y	4185	3887	0	95	8	281				
05	19344 X	19122	-0-	-222	-0-	14782	3	4340	9	Y	3945	3870	0	61	8	295				
*06	17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	13864	3	3947	9	Y	3588	3601	0	79	8	203				
*07	19344 X	12823	-0-	-6521	-0-	9426	3	3397	9	Y	3088	3005	0	59	8	227				
*08	22103 X	20668	-0-	-1435	-0-	14972	3	5696	9	Y	5178	5099	0	26	8	280				
09	21390 X	18270	-0-	-3120	-0-	13433	3	4837	9	Y	4397	4418	0	16	8	243				

SMOKIN JOE 4441-28 V WELL #: 22H RRCID -> 293475 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 12566 PERF.12682 - 20021																				
04	12210 X	7749	-0-	-4461	-0-	5409	3	2340	9	Y	2127	2076	0	121	8	138				
05	12617 X	4684	-0-	-7933	-0-	3338	3	1346	9	Y	1224	1207	0	67	8	88				
*06	12210 X	6621	-0-	-5589	-0-	4671	3	1950	9	Y	1773	1662	0	102	8	97				
*07	12586 X	5034	-0-	-7552	-0-	3641	3	1393	9	Y	1266	1203	0	71	8	89				
*08	9331 X	7263	-0-	-2068	-0-	4996	3	2267	9	Y	2061	2008	0	32	8	110				
09	7740 X	6252	-0-	-1488	-0-	4624	3	1628	9	Y	1480	1489	0	20	8	81				

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
UL FOURMILE 2140-17				WELL #:	3H	RRCID ->	293498	COMPL.	DATE 04/16/2025	TOTAL	DEPTH 11537	PERF.11840	- 21416		
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
04		10950 X	-0-	-0-	-10950	-0-					Y	-0-			-0-
05		10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	22	5 0	17 8	-0-
*06		1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1329	3	3 4	Y	529	449 0	40 8		40
							582	9							
*07		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2220	3	9 4	Y	649	627 0	31 8		31
							714	9							
*08		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	2682	3	11 4	Y	675	655 0	12 8		39
							743	9							
*09		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	2686	3	2 4	Y	764	714 0	8 8		81
							840	9							
UL FREMONT 38-17				WELL #:	1H	RRCID ->	293499	COMPL.	DATE 08/01/2017	TOTAL	DEPTH 11434	PERF.11753	- 16190		
04		6060 X	5485	-0-	-575	-0-	4279	3	1206 9	N	1096	936 1	8 8		609
05		5766 X	4414	-0-	-1352	-0-	3686	3	728 9	N	662	925 1	4 8		342
*06		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4066	3	726 9	N	660	555 1	14 8		433
*07		7471 X	4442	-0-	-3029	-0-	3602	3	840 9	N	764	869 1	14 8		314
*08		7471 X	6998	-0-	-473	-0-	5820	3	1178 9	N	1071	912 1	6 8		467
09		5490 X	3939	-0-	-1551	-0-	3168	3	771 9	N	701	713 1	3 8		452
MISSOURI GULCH 848586-F				WELL #:	1H	RRCID ->	293500	COMPL.	DATE 05/01/2019	TOTAL	DEPTH 11188	PERF.11333	- 22230		
04		32190 X	28760	-0-	-3430	-0-	23962	3	4798 9	N	4362	4466 0	14 8		564
05		33263 X	21856	-0-	-11407	-0-	17937	3	3919 9	N	3563	3650 0	7 8		470
*06		32190 X	12227	-0-	-19963	-0-	9916	3	2311 9	N	2101	2211 0	10 8		350
*07		33263 X	23283	-0-	-9980	-0-	18525	3	4758 9	N	4325	4261 0	10 8		404
*08		33263 X	9775	-0-	-23488	-0-	7892	3	1883 9	N	1712	1852 0	4 8		260
09		28770 X	16204	-0-	-12566	-0-	12718	3	3486 9	N	3169	2997 0	2 8		430
UL WILLOW 383633-16				WELL #:	2H	RRCID ->	293501	COMPL.	DATE 08/10/2019	TOTAL	DEPTH 11128	PERF.11853	- 22071		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CHECKERS 14				WELL #:	431H	RRCID ->	293510	COMPL.	DATE 03/14/2020	TOTAL	DEPTH 12456	PERF.12458	- 17373		
04		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	4474	3	1564 9	Y	1422	1298 0	120 8		115
05		6107 X	5275	-0-	-832	-0-	4095	3	1180 9	Y	1073	964 0	124 8		100
*06		5910 X	3703	-0-	-2207	-0-	2897	3	2 4	Y	731	697 0	31 8		103
							804	9							
*07		7502 X	3717	-0-	-3785	-0-	3068	3	10 4	Y	581	571 0	52 8		61
							639	9							
*08		6882 X	1579	-0-	-5303	-0-	1274	3	5 4	Y	273	303 0	3 8		28
							300	9							
09		6030 X	4401	-0-	-1629	-0-	3322	3	9 4	Y	973	900 0	15 8		86
							1070	9							
UL WILLOW 383633-16				WELL #:	6H	RRCID ->	293516	COMPL.	DATE 08/24/2019	TOTAL	DEPTH 10840	PERF.11494	- 22115		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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	163 X	163	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3	54 9	Y	49	42 0			7

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1623

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 9-4S-56-1				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 444H		ASSOCIATED RRCID -> 293956		CAPACITY COMPL. DATE 09/28/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11272 PERF.11624 - 21844							
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
04	139440	X	72121	-0-	-67319	-0-			68719	3	3402	9	Y	3093	3065	0	8	8	71
05	144088	X	71629	-0-	-72459	-0-			67306	3	4323	9	Y	3930	3914	0	4	8	83
06	128460	X	29528	-0-	-98932	-0-			27287	3		4	4	Y	2034	2071	0		46
									2237	9									
07	124155	X	42951	-0-	-81204	-0-			40433	3	2518	9	Y	2289	2234	0			101
08	117087	X	65517	-0-	-51570	-0-			61986	3	3531	9	Y	3210	3212	0			99
09	72120	X	71507	-0-	-613	-0-			67868	3	3639	9	Y	3308	3301	0	8	8	98
CIRCE STATE 28						WELL #:	433H	RRCID ->	293959	COMPL.	DATE	01/24/2023	TOTAL	DEPTH	10895	PERF.	11117	-	15681
04	16260	X	15997	-0-	-263	-0-			13502	3	58	4	Y	2215	2280	0			131
									2437	9									
05	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-			13399	3	3	4	Y	2154	2158	0			127
									2369	9									
06	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-			11841	3	1784	9	Y	1622	1617	0			132
07	17453	X	16834	-0-	-619	-0-			14687	3	2147	9	Y	1952	1985	0			99
08	17453	X	16638	-0-	-815	-0-			13973	3	536	4	Y	1935	1956	0			78
									2129	9									
09	15990	X	9551	-0-	-6439	-0-			7810	3	455	4	Y	1169	1041	0			206
									1286	9									
CBR 8-5P-56-1						WELL #:	441H	RRCID ->	293960	COMPL.	DATE	05/08/2023	TOTAL	DEPTH	11217	PERF.	11426	-	21803
04	156420	X	131722	-0-	-24698	-0-			123308	3	2	4	Y	7647	7627	0	19	8	61
									8412	9									
05	148304	X	104030	-0-	-44274	-0-			97829	3	139	4	Y	5511	5512	0	6	8	54
									6062	9									
06	143520	X	91341	-0-	-52179	-0-			84554	3	660	4	Y	5570	5580	0			44
									6127	9									
07	144615	X	90871	-0-	-53744	-0-			83938	3	178	4	Y	6141	6135	0			50
									6755	9									
08	144615	X	88165	-0-	-56450	-0-			81529	3	6636	9	Y	6033	6019	0			64
09	131730	X	81119	-0-	-50611	-0-			74874	3	6245	9	Y	5677	5656	0	8	8	77
PETERSBURG STATE 17-28D-54-4						WELL #:	412H	RRCID ->	293961	COMPL.	DATE	01/18/2023	TOTAL	DEPTH	10625	PERF.	10948	-	20816
04	23970	X	20662	-0-	-3308	-0-			16788	3	408	4	Y	3151	3114	0			123
									3466	9									
05	24769	X	20814	-0-	-3955	-0-			17222	3	8	4	Y	3258	3321	0			60
									3584	9									
06	23970	X	21046	-0-	-2924	-0-			17723	3	3	4	Y	3018	3005	0			73
									3320	9									
07	23250	X	21035	-0-	-2215	-0-			17712	3	6	4	Y	3015	3010	0			78
									3317	9									
08	22847	X	22312	-0-	-535	-0-			18422	3	355	4	Y	3214	3215	0			77
									3535	9									
09	21060	X	21018	-0-	-42	-0-			17318	3	427	4	Y	2975	2988	0			64
									3273	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CIRCE STATE 28				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 413H	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD							
					RRCID ->	293962	COMPL.	DATE	01/24/2023	TOTAL	DEPTH	10671	PERF.	10940	-	15587			
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
04	13350	X	10942	-0-	-2408	-0-	8516	3	2389	37	4	Y	2172	2278	0				129
05	13795	X	10878	-0-	-2917	-0-	8472	3	2404	2	4	Y	2185	2185	0				129
06	12210	X	9292	-0-	-2918	-0-	7148	3	2144	9	Y	1949	1919	0					159
07	11966	X	11653	-0-	-313	-0-	9148	3	2505	9	Y	2277	2321	0					115
08	11966	X	9804	-0-	-2162	-0-	7449	3	285	4	Y	1882	1921	0					76
09	10950	X	5661	-0-	-5289	-0-	2070	9	4192	244	4	Y	1114	994	0				196
							1225	9											
CBR 9-4V-56-1					WELL #:	454H	RRCID ->	293963	COMPL.	DATE	09/25/2023	TOTAL	DEPTH	11619	PERF.	12007	-	22225	
04	70620	X	60126	-0-	-10494	-0-	58500	3	1626	9	Y	1478	1457	0		4	8		34
05	72974	X	53821	-0-	-19153	-0-	52024	3	1797	9	Y	1634	1631	0		2	8		35
06	65490	X	52689	-0-	-12801	-0-	50216	3	3	4	Y	2245	2230	0					50
07	63209	X	49510	-0-	-13699	-0-	2470	9	46926	3	4	Y	2346	2292	0				104
08	62310	X	54622	-0-	-7688	-0-	2581	9	53280	3	1342	9	1220	1286	0				38
09	60120	X	50799	-0-	-9321	-0-	49393	3	1406	9	Y	1278	1275	0		3	8		38
PETERSBURG STATE 17-28E-54-4					WELL #:	402H	RRCID ->	293966	COMPL.	DATE	01/18/2023	TOTAL	DEPTH	10463	PERF.	10741	-	20547	
04	26730	X	19523	-0-	-7207	-0-	15852	3	385	4	Y	2987	2952	0					117
05	23033	X	19639	-0-	-3394	-0-	3286	9	16255	7	4	Y	3070	3130	0				57
06	22290	X	19767	-0-	-2523	-0-	3377	9	16671	3	4	Y	2812	2801	0				68
07	22320	X	20444	-0-	-1876	-0-	3093	9	17295	6	4	Y	2857	2851	0				74
08	21469	X	21469	-0-	-0-	-0-	3143	9	17837	3	344	4	Y	2989	2991	0			72
09	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	3288	9	17023	3	420	4	Y	2844	2855	0			61
							3128	9											
CBR 9-4U-56-1					WELL #:	442H	RRCID ->	293967	COMPL.	DATE	07/14/2023	TOTAL	DEPTH	11294	PERF.	11796	-	21918	
04	143019	X	143019	-0-	-0-	-0-	136308	3	6711	9	Y	6101	6074	0		11	8		70
05	144987	X	113674	-0-	-31313	-0-	108385	3	5289	9	Y	4808	4803	0		6	8		69
06	136380	X	96352	-0-	-40028	-0-	92612	3	3740	9	Y	3400	3363	0					106
07	147777	X	128479	-0-	-19298	-0-	123041	3	28	4	Y	4918	4967	0					57
08	147777	X	125932	-0-	-21845	-0-	5410	9	120974	3	4958	9	Y	4507	4454	0			110
09	143010	X	113957	-0-	-29053	-0-	109491	3	4466	9	Y	4060	4105	0		9	8		56
CBR 9-4X-56-1					WELL #:	452H	RRCID ->	293968	COMPL.	DATE	07/11/2023	TOTAL	DEPTH	11681	PERF.	12006	-	21909	
04	62310	X	53118	-0-	-9192	-0-	51352	3	1766	9	Y	1605	1600	0		4	8		18
05	60915	X	50022	-0-	-10893	-0-	48393	3	1629	9	Y	1481	1476	0		2	8		21
06	56790	X	44696	-0-	-12094	-0-	43554	3	1142	9	Y	1038	1027	0					32
07	58528	X	29984	-0-	-28544	-0-	29112	3	872	9	Y	793	816	0					9
08	50189	X	2469	-0-	-47720	-0-	2337	3	132	9	Y	120	126	0					3
09	48570	X	44943	-0-	-3627	-0-	43975	3	968	9	Y	880	867	0		4	8		13

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 4				WELL #:	1VW	RRCID ->	293981	COMPL. DATE	10/20/2022	TOTAL	DEPTH	11896	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETERSBURG STATE 17-28F-54-4				WELL #:	432H	RRCID ->	294002	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.	11143 - 21015	
04	41580 X	27768	-0-	-13812	-0-	22313	3	542	4	Y	4466	4412	0		175
						4913	9								
05	33139 X	29846	-0-	-3293	-0-	24713	3	10	4	Y	4657	4746	0		86
						5123	9								
06	31020 X	30241	-0-	-779	-0-	25471	3	4	4	Y	4333	4314	0		105
						4766	9								
07	31651 X	31464	-0-	-187	-0-	26514	3	10	4	Y	4491	4479	0		117
						4940	9								
08	30845 X	30640	-0-	-205	-0-	25311	3	488	4	Y	4401	4412	0		106
						4841	9								
09	30240 X	29123	-0-	-1117	-0-	23943	3	590	4	Y	4173	4189	0		90
						4590	9								

CBR 9-4T-56-1				WELL #:	443H	RRCID ->	294003	COMPL. DATE	09/26/2024	TOTAL	DEPTH	11271	PERF.	11695 - 22043	
04	121200 X	97243	-0-	-23957	-0-	93228	3	4015	9	Y	3650	3632	0	9 8	42
05	118854 X	99645	-0-	-19209	-0-	95356	3	4289	9	Y	3899	3880	0	5 8	56
06	109350 X	93926	-0-	-15424	-0-	90195	3	22	4	Y	3372	3323	0		105
						3709	9								
07	106888 X	103516	-0-	-3372	-0-	99368	3	4148	9	Y	3771	3832	0		44
08	100471 X	97401	-0-	-3070	-0-	92549	3	828	4	Y	3658	3612	0		90
						4024	9								
09	97230 X	87376	-0-	-9854	-0-	83828	3	3548	9	Y	3225	3265	0	6 8	44

CBR 9-4W-56-1				WELL #:	453H	RRCID ->	294004	COMPL. DATE	03/06/2023	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	12091 - 22366	
04	65250 X	52894	-0-	-12356	-0-	51391	3	1503	9	Y	1366	1359	0	4 8	16
05	63116 X	52319	-0-	-10797	-0-	50394	3	1925	9	Y	1750	1739	0	2 8	25
06	58440 X	47072	-0-	-11368	-0-	45597	3	3	4	Y	1338	1321	0		42
						1472	9								
07	57536 X	51369	-0-	-6167	-0-	49385	3	7	4	Y	1797	1818	0		21
						1977	9								
08	57474 X	49991	-0-	-7483	-0-	48789	3	1202	9	Y	1093	1087	0		27
09	52890 X	43800	-0-	-9090	-0-	42778	3	18	4	Y	913	924	0	3 8	13
						1004	9								

CBR 33-28M-56-1				WELL #:	451H	RRCID ->	294015	COMPL. DATE	06/02/2023	TOTAL	DEPTH	11451	PERF.	11763 - 22152	
04	113040 X	113040	-0-	-0-	-0-	108815	3	4225	9	Y	3841	3831	0	12 8	42
05	122760 X	94425	-0-	-28335	-0-	90182	3	4243	9	Y	3857	3852	0	6 8	41
06	118800 X	96632	-0-	-22168	-0-	92913	3	3719	9	Y	3381	3334	0		88
07	124000 X	103429	-0-	-20571	-0-	98096	3	5333	9	Y	4848	4879	0		57
08	124000 X	98656	-0-	-25344	-0-	90405	3	8251	9	Y	7501	7455	0		103
09	113040 X	94418	-0-	-18622	-0-	86495	3	7923	9	Y	7203	7189	0	9 8	108

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
TITAN STATE 16-5A-54-4														
WELL #: 432H RRCID -> 295331 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11196 - 21606														
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
04	47730 X	34962	-0-	-12768	-0-	28224	3	6738	9	Y	6125	6145	0	149
05	49321 X	35831	-0-	-13490	-0-	29032	3	3	4	Y	6178	6132	0	195
						6796	9							
06	38070 X	33140	-0-	-4930	-0-	26895	3	6245	9	Y	5677	5753	0	119
07	39339 X	32046	-0-	-7293	-0-	25685	3	6361	9	Y	5783	5722	0	180
08	39156 X	39156	-0-	-0-	-0-	33336	3	5820	9	Y	5291	5317	0	154
09	34950 X	31842	-0-	-3108	-0-	25326	3	548	4	Y	5425	5410	0	169
						5968	9							
TITAN STATE 16-5B-54-4														
WELL #: 402H RRCID -> 295332 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10917 - 21327														
04	37830 X	31927	-0-	-5903	-0-	25128	3	1	4	Y	6180	6201	0	150
						6798	9							
05	39091 X	33478	-0-	-5613	-0-	26671	3	3	4	Y	6185	6139	0	196
						6804	9							
06	47874 X	47874	-0-	-0-	-0-	41404	3	6470	9	Y	5882	5954	0	124
07	52082 X	52082	-0-	-0-	-0-	45610	3	6472	9	Y	5884	5825	0	183
08	47769 X	47769	-0-	-0-	-0-	41818	3	5951	9	Y	5410	5435	0	158
09	54549 X	54549	-0-	-0-	-0-	47569	3	1031	4	Y	5408	5397	0	169
						5949	9							
CBR 20-17L-56-1														
WELL #: 411H RRCID -> 295333 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10488 PERF. N/A														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
CBR 20-17M-56-1														
WELL #: 421H RRCID -> 295334 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 10688 PERF.10799 - 21177														
04	44310 X	34330	-0-	-9980	-0-	29215	3	2	4	Y	4648	4644	0	45
						5113	9							
05	36425 X	19377	-0-	-17048	-0-	16537	3	2840	9	Y	2582	2594	0	32
06	35250 X	22884	-0-	-12366	-0-	18725	3	11	4	Y	3771	3725	0	78
						4148	9							
07	36425 X	19633	-0-	-16792	-0-	16519	3	3114	9	Y	2831	2868	0	41
08	36332 X	30480	-0-	-5852	-0-	26499	3	3981	9	Y	3619	3589	0	71
09	39076 X	39076	-0-	-0-	-0-	33389	3	5687	9	Y	5170	5151	0	85
TITAN STATE 16-5F-54-4														
WELL #: 413H RRCID -> 295347 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11036 - 21389														
04	28980 X	21947	-0-	-7033	-0-	16707	3	405	4	Y	4395	4347	0	172
						4835	9							
05	29946 X	21774	-0-	-8172	-0-	16885	3	7	4	Y	4438	4528	0	82
						4882	9							
06	25800 X	21669	-0-	-4131	-0-	17203	3	3	4	Y	4057	4041	0	98
						4463	9							
07	26660 X	23128	-0-	-3532	-0-	18461	3	7	4	Y	4236	4224	0	110
						4660	9							
08	23724 X	23724	-0-	-0-	-0-	18887	3	364	4	Y	4066	4078	0	98
						4473	9							
09	21926 X	21926	-0-	-0-	-0-	17303	3	426	4	Y	3815	3831	0	82
						4197	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 20-17N-56-1			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 412H			ASSOCIATED RRCID -> 295348			CAPACITY COMPL. DATE 08/16/2023			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10514 PERF.10763 - 21148								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	43440	X	34291	-0-	-9149	-0-		28067	3	1	4	Y	5657	5651	0	7	8		55	
05	41881	X	35191	-0-	-6690	-0-		6223	9											
06	35490	X	21679	-0-	-13811	-0-		28831	3	6360	9	Y	5782	5762	0	3	8		72	
								17322	3	10	4	Y	3952	3942	0				82	
								4347	9											
07	38557	X	38557	-0-	-0-	-0-		32064	3	6493	9	Y	5903	5899	0				86	
08	38471	X	33635	-0-	-4836	-0-		28259	3	5376	9	Y	4887	4877	0				96	
09	34290	X	28806	-0-	-5484	-0-		23513	3	5293	9	Y	4812	4824	0	5	8		79	

TITAN STATE 16-5C-54-4			WELL #: 412H			RRCID -> 295351			COMPL. DATE 07/26/2023			TOTAL DEPTH 10821 PERF.11147 - 21435								
04	33390	X	26410	-0-	-6980	-0-		20805	3	5605	9	Y	5095	5095	0				124	
05	34503	X	26684	-0-	-7819	-0-		21112	3	2	4	Y	5064	5028	0				160	
								5570	9											
06	28680	X	22441	-0-	-6239	-0-		18471	3	3970	9	Y	3609	3693	0				76	
07	28706	X	20527	-0-	-8179	-0-		16525	3	4002	9	Y	3638	3601	0				113	
08	28706	X	19438	-0-	-9268	-0-		14980	3	4458	9	Y	4053	4048	0				118	
09	26400	X	25067	-0-	-1333	-0-		19820	3	429	4	Y	4380	4361	0				137	
								4818	9											

TITAN STATE 16-5D-54-4			WELL #: 433H			RRCID -> 295352			COMPL. DATE 07/17/2023			TOTAL DEPTH 11012 PERF.11216 - 21565								
04	50460	X	34545	-0-	-15915	-0-		26810	3	652	4	Y	6439	6365	0				252	
								7083	9											
05	52142	X	34758	-0-	-17384	-0-		27676	3	12	4	Y	6427	6560	0				119	
								7070	9											
06	45480	X	34894	-0-	-10586	-0-		28347	3	4	4	Y	5948	5923	0				144	
								6543	9											
07	40796	X	35403	-0-	-5393	-0-		28943	3	10	4	Y	5864	5856	0				152	
								6450	9											
08	39439	X	39439	-0-	-0-	-0-		32685	3	630	4	Y	5567	5585	0				134	
								6124	9											
09	34890	X	31323	-0-	-3567	-0-		24860	3	613	4	Y	5318	5338	0				114	
								5850	9											

TITAN STATE 16-5E-54-4			WELL #: 403H			RRCID -> 295353			COMPL. DATE 07/18/2023			TOTAL DEPTH 10715 PERF.10942 - 21295								
04	37650	X	30973	-0-	-6677	-0-		23681	3	575	4	Y	6106	6033	0				239	
								6717	9											
05	38905	X	31571	-0-	-7334	-0-		24771	3	10	4	Y	6173	6298	0				114	
								6790	9											
06	35430	X	28435	-0-	-6995	-0-		22644	3	4	4	Y	5261	5248	0				127	
								5787	9											
07	36084	X	33165	-0-	-2919	-0-		26628	3	10	4	Y	5934	5907	0				154	
								6527	9											
08	32771	X	32771	-0-	-0-	-0-		25979	3	500	4	Y	5720	5736	0				138	
								6292	9											
09	30211	X	30211	-0-	-0-	-0-		23759	3	585	4	Y	5334	5357	0				115	
								5867	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 17-200-56-1			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 422H			ASSOCIATED RRCID -> 295356			CAPACITY COMPL. DATE 08/18/2023			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10749 PERF.11382 - 21711				
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
04	45665 X	45665	-0-	-0-	-0-	41390	3	31	4	Y	3858	3853	0	5	8	23
05	48856 X	43832	-0-	-5024	-0-	4244	9									
						39941	3	2	4	Y	3535	3511	0	2	8	45
06	47280 X	37047	-0-	-10233	-0-	3889	9									
						33808	3	35	4	Y	2913	2890	0			68
07	48856 X	33771	-0-	-15085	-0-	3204	9									
						29866	3	35	4	Y	3518	3564	0			22
08	47182 X	30445	-0-	-16737	-0-	3870	9									
09	45660 X	26725	-0-	-18935	-0-	26413	3	4032	9	Y	3665	3656	0			31
						23668	3	10	4	Y	2770	2756	0	4	8	41
						3047	9									
CBR 17-20P-56-1			WELL #: 413H			RRCID -> 295357			COMPL. DATE 08/18/2023			TOTAL DEPTH 10609 PERF.11013 - 21342				
04	40350 X	29319	-0-	-11031	-0-	24354	3	18	4	Y	4497	4499	0	5	8	27
						4947	9									
05	41695 X	34300	-0-	-7395	-0-	28748	3	1	4	Y	5046	5006	0	3	8	64
						5551	9									
06	36840 X	29912	-0-	-6928	-0-	24972	3	26	4	Y	4467	4426	0			105
						4914	9									
07	36952 X	31620	-0-	-5332	-0-	26462	3	32	4	Y	4660	4736	0			29
						5126	9									
08	36549 X	33173	-0-	-3376	-0-	27670	3	5503	9	Y	5003	4989	0			43
09	33180 X	29703	-0-	-3477	-0-	25229	3	10	4	Y	4058	4036	0	5	8	60
						4464	9									
PISTOL PETE 21-56-1			WELL #: 412H			RRCID -> 295358			COMPL. DATE 08/09/2023			TOTAL DEPTH 10591 PERF.11057 - 15778				
04	21960 X	19685	-0-	-2275	-0-	15905	3	1	4	Y	3435	3430	0	4	8	33
						3779	9									
05	22692 X	20259	-0-	-2433	-0-	16523	3	3736	9	Y	3396	3384	0	2	8	43
06	21930 X	14659	-0-	-7271	-0-	11431	3	6	4	Y	2929	2911	0			61
						3222	9									
07	22661 X	15648	-0-	-7013	-0-	12763	3	2885	9	Y	2623	2646	0			38
08	21576 X	21194	-0-	-382	-0-	16491	3	4703	9	Y	4275	4229	0			84
09	19680 X	18762	-0-	-918	-0-	15179	3	3583	9	Y	3257	3285	0	3	8	53
CBR 17-20Q-56-1			WELL #: 423H			RRCID -> 295577			COMPL. DATE 08/21/2023			TOTAL DEPTH 10777 PERF.11473 - 21510				
04	41850 X	34935	-0-	-6915	-0-	27949	3	21	4	Y	6332	6330	0	4	8	38
						6965	9									
05	41695 X	34295	-0-	-7400	-0-	27555	3	1	4	Y	6126	6085	0	2	8	77
						6739	9									
06	37410 X	30140	-0-	-7270	-0-	24364	3	26	4	Y	5227	5181	0			123
						5750	9									
07	37820 X	33711	-0-	-4109	-0-	27510	3	33	4	Y	5607	5695	0			35
						6168	9									
08	36115 X	31905	-0-	-4210	-0-	25917	3	5988	9	Y	5444	5433	0			46
09	34950 X	27181	-0-	-7769	-0-	21971	3	9	4	Y	4728	4701	0	3	8	70
						5201	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623										
CBR 17-20R-56-1			WELL #:		414H	RRCID ->		295578	COMPL.	DATE 08/21/2023	TOTAL	DEPTH 10618	PERF.11244	- 21281	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	40230 X	37226	-0-	-3004	-0-	30757	3	23	4	Y	5860	5858	0	6 8	35
05	41571 X	35052	-0-	-6519	-0-	6446	9	1	4	Y	5512	5474	0	3 8	70
06	38010 X	32158	-0-	-5852	-0-	28988	3	28	4	Y	4998	4951	0		117
07	40796 X	36139	-0-	-4657	-0-	6063	9	35	4	Y	5500	5583	0		34
08	40796 X	35442	-0-	-5354	-0-	26632	3	6314	9	Y	5740	5725	0		49
09	37230 X	33180	-0-	-4050	-0-	5498	9	12	4	Y	4726	4700	0	5 8	70
						30054	3								
						6050	9								
						29128	3								
						27969	3								
						5199	9								
CBR 17-20S-56-1			WELL #:		424H	RRCID ->		295659	COMPL.	DATE 08/18/2023	TOTAL	DEPTH 10789	PERF.11522	- 21559	
04	46140 X	38061	-0-	-8079	-0-	30992	3	23	4	Y	6405	6405	0	5 8	38
05	47678 X	34435	-0-	-13243	-0-	7046	9	1	4	Y	5940	5901	0	2 8	75
06	39900 X	29381	-0-	-10519	-0-	27900	3	25	4	Y	5028	4985	0		118
07	41540 X	33907	-0-	-7633	-0-	6534	9	33	4	Y	5611	5694	0		35
08	41540 X	35576	-0-	-5964	-0-	23825	3	6752	9	Y	6138	6121	0		52
09	38070 X	31283	-0-	-6787	-0-	5531	9	11	4	Y	4950	4925	0	4 8	73
						27702	3								
						6172	9								
						28824	3								
						25827	3								
						5445	9								
CBR 15-10-3K-56-1			WELL #:		421H	RRCID ->		296501	COMPL.	DATE 05/09/2024	TOTAL	DEPTH 11038	PERF.11197	- 26254	
04	112080 X	56067	-0-	-56013	-0-	52098	3	172	4	Y	3452	3417	0	17 8	18
05	109244 X	69146	-0-	-40098	-0-	3797	9	8	4	Y	9217	9189	0	8 8	38
06	83070 X	68126	-0-	-14944	-0-	58999	3	12	4	Y	9250	9257	0		31
07	77655 X	75653	-0-	-2002	-0-	10139	9	6	4	Y	10362	10343	0		50
08	77874 X	77874	-0-	-0-	-0-	57939	3	1	4	Y	10301	10286	0		65
09	77049 X	77049	-0-	-0-	-0-	10175	9	11033	9	Y	10030	10033	0	8 8	54
						64249	3								
						11398	9								
						66542	3								
						11331	9								
						66016	3								
CBR 15-10-3M-56-1			WELL #:		422H	RRCID ->		296503	COMPL.	DATE 06/07/2024	TOTAL	DEPTH 11085	PERF.11499	- 27155	
04	111870 X	32466	-0-	-79404	-0-	29902	3	98	4	Y	2242	2214	0	17 8	11
05	105834 X	51680	-0-	-54154	-0-	2466	9	6	4	Y	5647	5624	0	11 8	23
06	92190 X	61284	-0-	-30906	-0-	45462	3	11	4	Y	8899	8893	0		29
07	89125 X	54050	-0-	-35075	-0-	6212	9	4	4	Y	8311	8300	0		40
08	88593 X	88593	-0-	-0-	-0-	51484	3	2	4	Y	12683	12644	0		79
09	91582 X	91582	-0-	-0-	-0-	9789	9	13813	9	Y	12557	12556	0	12 8	68
						44904	3								
						9142	9								
						74640	3								
						13951	9								
						77769	3								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 15-10-3N-56-1				WELL #:	414H	RRCID ->	296504	COMPL. DATE	05/21/2024	TOTAL	DEPTH	10912	PERF.10990	-	26291
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			
04	101610 X	35966	-0-	-65644	-0-	32950	3	110	4	Y	2642	2612	0	12	8
05	104997 X	65359	-0-	-39638	-0-	2906	9	53	4	Y	8605	8591	0	10	8
06	95700 X	64921	-0-	-30779	-0-	55840	3	12	4	Y	9649	9642	0		
07	78988 X	76875	-0-	-2113	-0-	9466	9	30	4	Y	11307	11303	0		
08	76033 X	76033	-0-	-0-	-0-	54295	3	12321	9	Y	11201	11196	0		
09	71467 X	71467	-0-	-0-	-0-	10614	9	11766	9	Y	10696	10693	0	11	8
						64407	3								
						12438	9								
						63712	3								
						59701	3								
CBR 15-10-3L-56-1				WELL #:	413H	RRCID ->	296508	COMPL. DATE	05/17/2024	TOTAL	DEPTH	10846	PERF.11228	-	26894
04	93960 X	41375	-0-	-52585	-0-	35770	3	118	4	Y	4988	4950	0	12	8
05	97092 X	59589	-0-	-37503	-0-	5487	9	6	4	Y	9562	9540	0	8	8
06	93960 X	50455	-0-	-43505	-0-	49065	3	8	4	Y	9569	9577	0		
07	79267 X	68818	-0-	-10449	-0-	10518	9	5	4	Y	10338	10320	0		
08	80672 X	80672	-0-	-0-	-0-	39921	3	1	4	Y	12546	12517	0		
09	73620 X	73620	-0-	-0-	-0-	10526	9	12463	9	Y	11330	11337	0	11	8
						57441	3								
						11372	9								
						66870	3								
						13801	9								
						61157	3								
CBR 15-10-3P-56-1				WELL #:	415H	RRCID ->	296514	COMPL. DATE	05/09/2024	TOTAL	DEPTH	10907	PERF.11405	-	27067
04	104670 X	12453	-0-	-92217	-0-	9846	3	33	4	Y	2340	2315	0	9	8
05	102734 X	48803	-0-	-53931	-0-	2574	9	41	4	Y	5678	5666	0	13	8
06	86100 X	50196	-0-	-35904	-0-	42516	3	9	4	Y	7817	7808	0		
07	61452 X	61452	-0-	-0-	-0-	6246	9	24	4	Y	9660	9656	0		
08	62938 X	62938	-0-	-0-	-0-	41588	3	11078	9	Y	10071	10065	0		
09	60022 X	60022	-0-	-0-	-0-	8599	9	10974	9	Y	9976	9967	0	15	8
						50802	3								
						10626	9								
						51860	3								
						49048	3								
CBR 15-10-30-56-1				WELL #:	423H	RRCID ->	296532	COMPL. DATE	05/07/2024	TOTAL	DEPTH	11119	PERF.11451	-	26753
04	89130 X	51635	-0-	-37495	-0-	48677	3	162	4	Y	2542	2509	0	16	8
05	92101 X	67082	-0-	-25019	-0-	2796	9	56	4	Y	7030	7015	0	14	8
06	89130 X	44061	-0-	-45069	-0-	59293	3	8	4	Y	6092	6092	0		
07	57837 X	57837	-0-	-0-	-0-	7733	9	23	4	Y	8160	8154	0		
08	85344 X	85344	-0-	-0-	-0-	37352	3	12826	9	Y	11660	11645	0		
09	85809 X	85809	-0-	-0-	-0-	6701	9	12896	9	Y	11724	11717	0	13	8
						48838	3								
						8976	9								
						72518	3								
						72913	3								
BEVO 15-56-1				WELL #:	412H	RRCID ->	296601	COMPL. DATE	12/23/2023	TOTAL	DEPTH	10838	PERF.11177	-	16218
04	39660 X	27591	-0-	-12069	-0-	23961	3	3630	9	Y	3300	3286	0	6	8
05	40982 X	23201	-0-	-17781	-0-	19444	3	3757	9	Y	3415	3411	0	2	8
06	33060 X	28577	-0-	-4483	-0-	24108	3	4469	9	Y	4063	4046	0		
07	28520 X	19630	-0-	-8890	-0-	15862	3	3768	9	Y	3425	3431	0		
08	28520 X	28292	-0-	-228	-0-	23804	3	4488	9	Y	4080	4057	0		
09	28590 X	26066	-0-	-2524	-0-	21917	3	4149	9	Y	3772	3769	0	4	8

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623										
CBR 12-10-56-1			WELL #:		416H	RRCID ->		297973	COMPL. DATE	06/08/2024	TOTAL	DEPTH	11094	PERF.11468	- 21669
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
04	109140 X	33529	-0-	-75611	-0-	29136	3	4393	9	Y	3994	3981	0	18	44
05	103230 X	33898	-0-	-69332	-0-	27714	3	6184	9	Y	5622	5610	0	5	51
06	66870 X	33342	-0-	-33528	-0-	28521	3	4821	9	Y	4383	4383	0		51
07	66092 X	37657	-0-	-28435	-0-	32782	3	4875	9	Y	4432	4416	0		67
08	39866 X	39866	-0-	-0-	-0-	33157	3	6709	9	Y	6099	6100	0		66
09	38238 X	38238	-0-	-0-	-0-	31950	3	6288	9	Y	5716	5708	0	5	69
CBR 12-1P-56-1			WELL #:		441H	RRCID ->		297974	COMPL. DATE	06/12/2024	TOTAL	DEPTH	11665	PERF.12315	- 22695
04	201330 X	28930	-0-	-172400	-0-	24209	3	1	4	Y	4291	4219	0	34	41
						4720	9								
05	206615 X	108003	-0-	-98612	-0-	100191	3	1	4	Y	7101	7032	0	19	91
						7811	9								
06	199950 X	176453	-0-	-23497	-0-	164262	3	8	4	Y	11075	11069	0		97
						12183	9								
07	210257 X	210257	-0-	-0-	-0-	196086	3	3	4	Y	12880	12883	0		94
						14168	9								
08	189823 X	189823	-0-	-0-	-0-	176186	3	1	4	Y	12396	12388	0		102
						13636	9								
09	187545 X	187545	-0-	-0-	-0-	175190	3	12355	9	Y	11232	11178	0	21	135
CBR 12-1S-56-1			WELL #:		452H	RRCID ->		297985	COMPL. DATE	06/04/2025	TOTAL	DEPTH	11947	PERF.11856	- 22257
04	192360 X	168815	-0-	-23545	-0-	161100	3	7715	9	Y	7014	6998	0	15	78
05	198772 X	147701	-0-	-51071	-0-	140830	3	6871	9	Y	6246	6262	0	6	56
06	192360 X	100593	-0-	-91767	-0-	95762	3	4831	9	Y	4392	4397	0		51
07	198772 X	123826	-0-	-74946	-0-	118136	3	1	4	Y	5172	5145	0		78
						5689	9								
08	175956 X	118117	-0-	-57839	-0-	112850	3	5267	9	Y	4788	4814	0		52
09	168810 X	107373	-0-	-61437	-0-	102536	3	4837	9	Y	4397	4391	0	5	53
CBR 12-1J-56-1			WELL #:		413H	RRCID ->		298093	COMPL. DATE	12/11/2024	TOTAL	DEPTH	11052	PERF.11347	- 21765
04	137130 X	64104	-0-	-73026	-0-	57338	3	1	4	Y	6150	6080	0	22	60
						6765	9								
05	126635 X	56025	-0-	-70610	-0-	48468	3	7557	9	Y	6870	6834	0	8	88
06	122550 X	58522	-0-	-64028	-0-	50322	3	2	4	Y	7453	7476	0		65
						8198	9								
07	88040 X	60140	-0-	-27900	-0-	53502	3	1	4	Y	6034	6055	0		44
						6637	9								
08	66247 X	61676	-0-	-4571	-0-	53111	3	8565	9	Y	7786	7766	0		64
09	64110 X	55723	-0-	-8387	-0-	48247	3	7476	9	Y	6796	6773	0	5	82
CBR 12-1K-56-1			WELL #:		421H	RRCID ->		298094	COMPL. DATE	12/13/2024	TOTAL	DEPTH	13766	PERF.11782	- 22171
04	178050 X	101037	-0-	-77013	-0-	89376	3	2	4	Y	10599	10555	0	9	103
						11659	9								
05	158689 X	82587	-0-	-76102	-0-	72760	3	9827	9	Y	8934	8919	0	3	115
06	141390 X	79154	-0-	-62236	-0-	69563	3	3	4	Y	8716	8755	0		76
						9588	9								
07	114204 X	74759	-0-	-39445	-0-	65576	3	1	4	Y	8347	8362	0		61
						9182	9								
08	103013 X	71684	-0-	-31329	-0-	62738	3	8946	9	Y	8133	8127	0		67
09	99690 X	64633	-0-	-35057	-0-	56885	3	7748	9	Y	7044	7021	0	5	85

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 12-1Q-56-1				//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
				WELL #:	451H	RRCID ->	298095	COMPL.	DATE	06/10/2024	TOTAL	DEPTH	11953	PERF.	12130	-	22445		
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
04	205290	X	71545	-0-	-133745	-0-	68564 2979	3 9	2	4	Y	2708	2689	0	29	8		26	
05	212133	X	131604	-0-	-80529	-0-	125303 6300	3 9	1	4	Y	5727	5666	0	14	8		73	
06	205290	X	191089	-0-	-14201	-0-	181517 9563	3 9	9	4	Y	8694	8691	0				76	
07	198989	X	190868	-0-	-8121	-0-	181845 9021	3 9	2	4	Y	8201	8217	0				60	
08	169632	X	169632	-0-	-0-	-0-	161719 7912	3 9	1	4	Y	7193	7194	0				59	
09	191100	X	169938	-0-	-21162	-0-	162881	3	7057	9	Y	6415	6381	0	16	8		77	
CBR 12-1L-56-1				WELL #:	414H	RRCID ->	298108	COMPL.	DATE	12/06/2024	TOTAL	DEPTH	11066	PERF.	11395	-	21751		
04	137790	X	74697	-0-	-63093	-0-	64629 10066	3 9	2	4	Y	9151	9127	0	6	8		89	
05	123473	X	62997	-0-	-60476	-0-	54348	3	8649	9	Y	7863	7849	0	2	8		101	
06	119490	X	58926	-0-	-60564	-0-	50704 8219	3 9	3	4	Y	7472	7508	0				65	
07	95480	X	58168	-0-	-37312	-0-	49969 8198	3 9	1	4	Y	7453	7464	0				54	
08	88970	X	53972	-0-	-34998	-0-	46297	3	7675	9	Y	6977	6973	0				58	
09	74700	X	49374	-0-	-25326	-0-	42565	3	6809	9	Y	6190	6169	0	4	8		75	
CBR 12-1M-56-1				WELL #:	415H	RRCID ->	298109	COMPL.	DATE	12/10/2024	TOTAL	DEPTH	11078	PERF.	11351	-	21761		
04	142650	X	72800	-0-	-69850	-0-	57925 14874	3 9	1	4	Y	13522	13429	0	15	8		132	
05	121272	X	69020	-0-	-52252	-0-	53367	3	15653	9	Y	14230	14174	0	5	8		183	
06	117360	X	68019	-0-	-49341	-0-	52257 15759	3 9	3	4	Y	14326	14384	0				125	
07	95914	X	69711	-0-	-26203	-0-	53341 16369	3 9	1	4	Y	14881	14898	0				108	
08	75237	X	66794	-0-	-8443	-0-	50584	3	16210	9	Y	14736	14722	0				122	
09	72810	X	59616	-0-	-13194	-0-	45711	3	13905	9	Y	12641	12605	0	6	8		152	
CBR 12-1N-56-1				WELL #:	422H	RRCID ->	298110	COMPL.	DATE	06/19/2024	TOTAL	DEPTH	11296	PERF.	11766	-	21972		
04	117120	X	35530	-0-	-81590	-0-	32030	3	3500	9	Y	3182	3168	0	11	8		35	
05	115103	X	40902	-0-	-74201	-0-	34861	3	6041	9	Y	5492	5473	0	4	8		50	
06	100260	X	38985	-0-	-61275	-0-	33059	3	5926	9	Y	5387	5375	0				62	
07	57536	X	45889	-0-	-11647	-0-	38603	3	7286	9	Y	6624	6586	0				100	
08	45251	X	45251	-0-	-0-	-0-	38348	3	6903	9	Y	6275	6307	0				68	
09	43777	X	43777	-0-	-0-	-0-	37285	3	6492	9	Y	5902	5896	0	3	8		71	
CBR 12-1R-56-1				WELL #:	442H	RRCID ->	298111	COMPL.	DATE	06/16/2024	TOTAL	DEPTH	11699	PERF.	12184	-	22566		
04	209790	X	176495	-0-	-33295	-0-	166138 10353	3 9	4	4	Y	9412	9349	0	21	8		91	
05	195447	X	195447	-0-	-0-	-0-	184193 11253	3 9	1	4	Y	10230	10179	0	11	8		131	
06	186480	X	170800	-0-	-15680	-0-	160902 9890	3 9	8	4	Y	8991	9044	0				78	
07	192696	X	162735	-0-	-29961	-0-	153835 8898	3 9	2	4	Y	8089	8108	0				59	
08	195455	X	170479	-0-	-24976	-0-	161390 9088	3 9	1	4	Y	8262	8253	0				68	
09	189150	X	157254	-0-	-31896	-0-	149561	3	7693	9	Y	6994	6962	0	16	8		84	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 12-1T-56-1														
WELL #: 443H RRCID -> 298112														
COMPL. DATE 06/10/2025														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
PERF.12209 - 22592														
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
04	216978 X	216978	-0-	-0-	-0-	205806	3	11172	9	Y	10156	10123	0	113
05	229596 X	229596	-0-	-0-	-0-	217974	3	11622	9	Y	10565	10571	0	95
06	182220 X	133204	-0-	-49016	-0-	125382	3	7822	9	Y	7111	7124	0	82
07	211607 X	211607	-0-	-0-	-0-	200816	3	3	4	Y	9807	9741	0	148
						10788	9							
08	229586 X	202322	-0-	-27264	-0-	192707	3	9615	9	Y	8741	8795	0	94
09	222180 X	183985	-0-	-38195	-0-	175650	3	8335	9	Y	7577	7564	0	91
CBR 15-10-3R-56-1														
WELL #: 451H RRCID -> 299203														
COMPL. DATE 12/11/2024														
TOTAL DEPTH 11740 PERF. N/A														
04	SHUT IN	62591	-0-	62591	62591	58841	3	195	4	Y	3232	3204	0	17
						3555	9							
05	SHUT IN	379900	-0-	379900	442491	356153	3	46	4	Y	21546	21450	0	89
						23701	9							
06	SHUT IN	348327	-0-	348327	790818	326490	3	68	4	Y	19790	19814	0	65
						21769	9							
07	SHUT IN	255868	-0-	255868	1046686	240307	3	23	4	Y	14125	14122	0	68
						15538	9							
08	SHUT IN	236058	-0-	236058	1282744	221995	3	4	4	Y	12781	12769	0	80
						14059	9							
09	SHUT-IN	160203	-0-	160203	1442947	150983	3	1	4	Y	8381	8401	0	45
						9219	9							
CBR 11-2I-56-1														
WELL #: 413H RRCID -> 299225														
COMPL. DATE 11/18/2024														
TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A														
04	SHUT IN	34095	-0-	34095	34095	27215	3	246	4	Y	6031	5956	0	68
						6634	9							
05	SHUT IN	223477	-0-	223477	257572	184337	3	331	4	Y	35281	35260	0	69
						38809	9							
06	SHUT IN	201377	-0-	201377	458949	168326	3	129	4	Y	29929	29933	0	65
						32922	9							
*07	SHUT IN	195499	-0-	195499	654448	164577	3	109	4	Y	28012	28016	0	61
						30813	9							
*08	SHUT IN	173648	-0-	173648	828096	147833	3	7	4	Y	23462	23424	0	99
						25808	9							
09	SHUT IN	113649	-0-	113649	941745	97308	3	16341	9	Y	14855	14843	0	95
CBR 11-2L-56-1														
WELL #: 424H RRCID -> 299226														
COMPL. DATE 12/04/2024														
TOTAL DEPTH 11302 PERF. N/A														
04	SHUT IN	30986	-0-	30986	30986	24576	3	222	4	Y	5625	5557	0	63
						6188	9							
05	SHUT IN	227789	-0-	227789	258775	187806	3	338	4	Y	36041	36017	0	70
						39645	9							
06	SHUT IN	216716	-0-	216716	475491	181483	3	140	4	Y	31903	31903	0	70
						35093	9							
*07	SHUT IN	224697	-0-	224697	700188	190074	3	125	4	Y	31362	31364	0	68
						34498	9							
*08	SHUT IN	220758	-0-	220758	920946	188636	3	10	4	Y	29193	29137	0	124
						32112	9							
09	SHUT IN	154620	-0-	154620	1075566	133613	3	21007	9	Y	19097	19084	0	122

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
CBR 11-2H-56-1															
WELL #: 422H RRCID -> 299227															
COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 11205 PERF. N/A															
CAPACITY															
CNTY: WARD															
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM															
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
04	SHUT IN	42209	-0-	42209	42209	34431	3	91	4	Y	6988	6931	0	6 8	51
05	SHUT IN	248399	-0-	248399	290608	7687	9	276	4	Y	38932	38870	0	15 8	98
06	SHUT IN	198876	-0-	198876	489484	42825	9	109	4	Y	29876	29813	0		161
07	SHUT IN	198650	-0-	198650	688134	165903	3	87	4	Y	28485	28464	0		182
08	SHUT IN	199635	-0-	199635	887769	32864	9	23	4	Y	25630	25617	0		195
09	SHUT IN	126220	-0-	126220	1013989	167229	3	30	4	Y	15848	15845	0	13 8	185
						31334	9								
						171419	3								
						28193	9								
						108757	3								
						17433	9								
CBR 11-2K-56-1															
WELL #: 414H RRCID -> 299228															
COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 11060 PERF. N/A															
04	SHUT IN	51242	-0-	51242	51242	45056	3	407	4	Y	5254	5187	0	8 8	59
05	SHUT IN	170976	-0-	170976	222218	5779	9	248	4	Y	29706	29686	0	21 8	58
06	SHUT IN	172090	-0-	172090	394308	138051	3	108	4	Y	28491	28487	0		62
*07	SHUT IN	181471	-0-	181471	575779	32677	9	98	4	Y	28996	28995	0		63
*08	SHUT IN	155352	-0-	155352	731131	140642	3	7	4	Y	23640	23603	0		100
09	SHUT IN	98119	-0-	98119	829250	31340	9	17333	9	Y	15757	15738	0	19 8	100
						149477	3								
						31896	9								
						129341	3								
						26004	9								
						80786	3								
CBR 11-2Q-56-1															
WELL #: 452H RRCID -> 299229															
COMPL. DATE 12/29/2024 TOTAL DEPTH 11924 PERF. N/A															
04	SHUT IN	56502	-0-	56502	56502	52363	3	473	4	Y	3333	3283	0	13 8	37
05	SHUT IN	285302	-0-	285302	341804	3666	9	477	4	Y	17861	17841	0	22 8	35
06	SHUT IN	291951	-0-	291951	633755	265178	3	209	4	Y	18361	18356	0		40
*07	SHUT IN	347754	-0-	347754	981509	19647	9	214	4	Y	21132	21126	0		46
*08	SHUT IN	264160	-0-	264160	1245669	271545	3	12	4	Y	15423	15404	0		65
09	SHUT IN	176749	-0-	176749	1422418	20197	9	11228	9	Y	10207	10191	0	16 8	65
						324295	3								
						23245	9								
						247183	3								
						16965	9								
						165521	3								
CBR 11-2M-56-1															
WELL #: 451H RRCID -> 299231															
COMPL. DATE 12/25/2024 TOTAL DEPTH 11815 PERF. N/A															
04	SHUT IN	73812	-0-	73812	73812	69332	3	184	4	Y	3905	3865	0	12 8	28
05	SHUT IN	267259	-0-	267259	341071	4296	9	335	4	Y	16006	15977	0	17 8	40
06	SHUT IN	328610	-0-	328610	669681	249317	3	200	4	Y	20179	20110	0		109
07	SHUT IN	380050	-0-	380050	1049731	17607	9	187	4	Y	22699	22663	0		145
08	SHUT IN	302552	-0-	302552	1352283	306213	3	38	4	Y	18015	18023	0		137
09	SHUT IN	229487	-0-	229487	1581770	22197	9	60	4	Y	13618	13573	0	23 8	159
						354894	3								
						24969	9								
						282697	3								
						19817	9								
						214447	3								
						14980	9								

PAGE: 1635

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 11-2P-56-1				//CONT.// //CONT.// WELL #: 443H	71052 900 942623	ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WARD				
						RRCID -> 299232		COMPL. DATE 12/17/2024		TOTAL DEPTH 11683		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	35096	-0-		35096	35096		31880	3	288	4	Y	2662	2623	0	9	8	30
05	SHUT IN	300517	-0-		300517	335613		276686	3	497	4	Y	21213	21178	0	24	8	41
06	SHUT IN	323699	-0-		323699	659312		298323	3	229	4	Y	22861	22852	0			50
*07	SHUT IN	355728	-0-		355728	1015040		328608	3	216	4	Y	24458	24455	0			53
*08	SHUT IN	268171	-0-		268171	1283211		248483	3	13	4	Y	17886	17863	0			76
09	SHUT IN	167583	-0-		167583	1450794		155268	3	12315	9	Y	11195	11184	0	16	8	71
CBR 11-2N-56-1					WELL #: 441H		RRCID -> 299233	COMPL. DATE 12/14/2024		TOTAL DEPTH 11626		PERF. N/A						
04	SHUT IN	36555	-0-		36555	36555		33564	3	89	4	Y	2638	2610	0	9	8	19
05	SHUT IN	249075	-0-		249075	285630		227946	3	306	4	Y	18930	18881	0	21	8	47
06	SHUT IN	289698	-0-		289698	575328		265914	3	174	4	Y	21464	21395	0			116
07	SHUT IN	356808	-0-		356808	932136		329144	3	173	4	Y	24992	24948	0			160
08	SHUT IN	259909	-0-		259909	1192045		240570	3	32	4	Y	17552	17579	0			133
09	SHUT IN	196312	-0-		196312	1388357		182094	3	51	4	Y	12879	12840	0	22	8	150
CBR 11-20-56-1					WELL #: 442H		RRCID -> 299234	COMPL. DATE 12/28/2024		TOTAL DEPTH 11670		PERF. N/A						
04	SHUT IN	53785	-0-		53785	53785		49212	3	445	4	Y	3753	3694	0	17	8	42
05	SHUT IN	280366	-0-		280366	334151		257425	3	464	4	Y	20434	20414	0	22	8	40
06	SHUT IN	258695	-0-		258695	592846		238119	3	183	4	Y	18539	18538	0			41
*07	SHUT IN	327353	-0-		327353	920199		302252	3	199	4	Y	22638	22630	0			49
*08	SHUT IN	253529	-0-		253529	1173728		235305	3	12	4	Y	16556	16535	0			70
09	SHUT IN	202535	-0-		202535	1376263		188574	3	13961	9	Y	12692	12664	0	17	8	81
CBR 15-10-3U-56-1					WELL #: 443H		RRCID -> 299235	COMPL. DATE 12/10/2024		TOTAL DEPTH 11581		PERF. N/A						
04	SHUT IN	48001	-0-		48001	48001		44999	3	150	4	Y	2593	2561	0	14	8	18
05	SHUT IN	276419	-0-		276419	324420		253190	3	241	4	Y	20898	20836	0	26	8	54
06	SHUT IN	302486	-0-		302486	626906		278017	3	59	4	Y	22191	22178	0			67
07	SHUT IN	328569	-0-		328569	955475		300725	3	140	4	Y	25185	25178	0			74
08	SHUT IN	228896	-0-		228896	1184371		211003	3	17893	9	Y	16266	16285	0			55
09	SHUT -IN	220260	-0-		220260	1404631		203614	3	1	4	Y	15132	15116	0	28	8	43

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
MEDICINE BOW 56-1-11														
WELL #: 415H RRCID -> 299269														
COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 11114 PERF. N/A														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
O PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM														
04	SHUT IN	24149	-0-	24149	24149	19141	3	173	4	Y	4395	4340	0	5 8 50
05	SHUT IN	109866	-0-	109866	134015	4835	9	162	4	Y	17902	17907	0	10 8 35
06	SHUT IN	87636	-0-	87636	221651	90012	3	56	4	Y	13856	13861	0	30
*07	SHUT IN	78283	-0-	78283	299934	19692	9	43	4	Y	12244	12248	0	26
*08	SHUT IN	71764	-0-	71764	371698	72338	3	3	4	Y	10909	10889	0	46
09	SHUT IN	63346	-0-	63346	435044	15242	9	10056	9	Y	9142	9122	0	8 8 58
						64772	3							
						13468	9							
						59761	3							
						12000	9							
						53290	3							
CBR 15-10-3T-56-1														
WELL #: 452H RRCID -> 299307														
COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A														
04	SHUT IN	49995	-0-	49995	49995	47733	3	159	4	Y	1912	1891	0	8 8 13
05	SHUT IN	367328	-0-	367328	417323	2103	9	330	4	Y	19464	19404	0	23 8 50
06	SHUT IN	380645	-0-	380645	797968	345588	3	76	4	Y	20988	20975	0	63
07	SHUT IN	264120	-0-	264120	1062088	21410	9	115	4	Y	14122	14144	0	41
08	SHUT IN	182806	-0-	182806	1244894	357482	3	10238	9	Y	9307	9317	0	31
09	SHUT-IN	217903	-0-	217903	1462797	23087	9	1	4	Y	11458	11437	0	20 8 32
						248471	3							
						15534	9							
						172568	3							
						205298	3							
						12604	9							
CBR 11-2G-56-1														
WELL #: 412H RRCID -> 299318														
COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 10982 PERF. N/A														
04	SHUT IN	25380	-0-	25380	25380	20574	3	55	4	Y	4319	4283	0	5 8 31
05	SHUT IN	168868	-0-	168868	194248	4751	9	188	4	Y	26031	25979	0	18 8 65
06	SHUT IN	136341	-0-	136341	330589	140046	3	75	4	Y	20405	20360	0	110
07	SHUT IN	138780	-0-	138780	469369	28634	9	62	4	Y	20199	20180	0	129
08	SHUT IN	131298	-0-	131298	600667	113820	3	15	4	Y	18103	18094	0	138
09	SHUT IN	98664	-0-	98664	699331	22446	9	24	4	Y	13404	13367	0	19 8 156
						116499	3							
						22219	9							
						111370	3							
						19913	9							
						83896	3							
						14744	9							
CBR 11-2J-56-1														
WELL #: 423H RRCID -> 299319														
COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 11249 PERF. N/A														
04	SHUT IN	32356	-0-	32356	32356	25777	3	233	4	Y	5769	5699	0	5 8 65
05	SHUT IN	276402	-0-	276402	308758	6346	9	412	4	Y	43329	43294	0	16 8 84
06	SHUT IN	229993	-0-	229993	538751	228328	3	148	4	Y	33847	33857	0	74
*07	SHUT IN	219774	-0-	219774	758525	47662	9	122	4	Y	30927	30934	0	67
*08	SHUT IN	203735	-0-	203735	962260	192613	3	9	4	Y	26037	25994	0	110
09	SHUT IN	132515	-0-	132515	1094775	37232	9	17977	9	Y	16343	16338	0	11 8 104
						185632	3							
						34020	9							
						175085	3							
						28641	9							
						114538	3							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
CBR 15-10-3Q-56-1				WELL #:	441H	RRCID -> 299332	COMPL. DATE	01/02/2025	TOTAL	DEPTH	11414	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	32321	-0-	32321	32321	29907 3	98	4	Y	2105	2084	0	10 8	11
						2316 9								
05	SHUT IN	292461	-0-	292461	324782	269609 3	35	4	Y	20743	20633	0	35 8	86
						22817 9								
06	SHUT IN	282493	-0-	282493	607275	260287 3	54	4	Y	20138	20158	0		66
						22152 9								
07	SHUT IN	301314	-0-	301314	908589	278087 3	26	4	Y	21092	21056	0		102
						23201 9								
08	SHUT IN	248425	-0-	248425	1157014	229883 3	5	4	Y	16852	16848	0		106
						18537 9								
09	SHUT-IN	239860	-0-	239860	1396874	222281 3	2	4	Y	15979	15969	0	30 8	86
						17577 9								
CBR 15-10-3S-56-1				WELL #:	442H	RRCID -> 299333	COMPL. DATE	11/23/2024	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.	N/A	
04	SHUT IN	50629	-0-	50629	50629	47771 3	159	4	Y	2454	2421	0	16 8	17
						2699 9								
05	SHUT IN	251840	-0-	251840	302469	231661 3	221	4	Y	18144	18087	0	27 8	47
						19958 9								
06	SHUT IN	287221	-0-	287221	589690	264299 3	56	4	Y	20787	20771	0		63
						22866 9								
07	SHUT IN	319850	-0-	319850	909540	294406 3	137	4	Y	23006	23002	0		67
						25307 9								
08	SHUT IN	229412	-0-	229412	1138952	211445 3	17967	9	Y	16334	16346	0		55
09	SHUT-IN	224375	-0-	224375	1363327	207529 3	1	4	Y	15314	15298	0	28 8	43
						16845 9								
XTO ENERGY INC.				945936										
HURLEY 56-18				WELL #:	5H	RRCID -> 291112	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL	DEPTH	10002	PERF.	10449 - 14872	
04	15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	15115 3	13	4	Y	551	295	0	252 1	16
						606 9								
05	17584 X	17584	-0-	-0-	-0-	16837 3	12	4	Y	668	676	0		8
						735 9								
06	14760 X	13507	-0-	-1253	-0-	12909 3	44	4	Y	504	500	0		12
						554 9								
07	15252 X	13439	-0-	-1813	-0-	12840 3	97	4	Y	456	454	0		14
						502 9								
08	17484 X	14592	-0-	-2892	-0-	13862 3	93	4	Y	579	568	0		25
						637 9								
09	16920 X	10093	-0-	-6827	-0-	9596 3	137	4	Y	327	341	0		11
						360 9								
HURLEY 56-18				WELL #:	6H	RRCID -> 291113	COMPL. DATE	10/17/2020	TOTAL	DEPTH	10199	PERF.	10599 - 14980	
04	14850 X	1647	-0-	-13203	-0-	1551 3	1	4	Y	86	45	0	38 1	3
						95 9								
05	15345 X	4946	-0-	-10399	-0-	4606 3	3	4	Y	306	305	0		4
						337 9								
06	14850 X	12323	-0-	-2527	-0-	12011 3	41	4	Y	246	244	0		6
						271 9								
07	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	10663 3	80	4	Y	164	165	0		5
						180 9								
08	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	12017 3	80	4	Y	244	239	0		10
						268 9								
09	12690 X	12690	-0-	-0-	-0-	12261 3	175	4	Y	231	233	0		8
						254 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936																
HURLEY 56-18		WELL #:		8H	RRCID -> 291117	COMPL. DATE 08/17/2020				TOTAL	DEPTH 10196	PERF.10683	- 15485					
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
04	9690 X	9392	-0-	-298	-0-			8414 3	7 4	971 9	4	Y	883	472 0	403 1		26	
05	10013 X	8726	-0-	-1287	-0-			8009 3	6 4	711 9	4	Y	646	664 0			8	
06	9690 X	8111	-0-	-1579	-0-			7394 3	25 4	692 9	4	Y	629	622 0			15	
07	10013 X	9855	-0-	-158	-0-			9109 3	69 4	677 9	4	Y	615	611 0			19	
08	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-			9340 3	62 4	816 9	4	Y	742	729 0			32	
09	9390 X	9182	-0-	-208	-0-			8262 3	118 4	802 9	4	Y	729	736 0			25	

HURLEY 56-18		WELL #:		29H	RRCID -> 291118	COMPL. DATE 08/15/2020				TOTAL	DEPTH 10348	PERF.10899	- 15701					
04	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-			11824 3	10 4	925 9	4	Y	841	449 0	384 1		25	
05	11718 X	11136	-0-	-582	-0-			10506 3	7 4	623 9	4	Y	566	584 0			7	
06	11340 X	9739	-0-	-1601	-0-			9055 3	31 4	653 9	4	Y	594	586 0			15	
07	11718 X	9216	-0-	-2502	-0-			8527 3	64 4	625 9	4	Y	568	565 0			18	
08	10974 X	10718	-0-	-256	-0-			9848 3	66 4	804 9	4	Y	731	718 0			31	
09	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-			10109 3	144 4	741 9	4	Y	674	682 0			23	

HURLEY 56-18		WELL #:		12H	RRCID -> 291119	COMPL. DATE 01/02/2019				TOTAL	DEPTH 9749	PERF.10259	- 14430					
04	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-			5478 3	5 4	706 9	4	Y	642	343 0	293 1		19	
05	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-			11200 3	8 4	1082 9	4	Y	984	991 0			12	
06	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-			5691 3	19 4	545 9	4	Y	495	495 0			12	
07	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-			12761 3	96 4	542 9	4	Y	493	490 0			15	
08	11315 X	3749	-0-	-7566	-0-			3243 3	22 4	484 9	4	Y	440	436 0			19	
09	10950 X	3654	-0-	-7296	-0-			3324 3	47 4	283 9	4	Y	257	267 0			9	

HURLEY 56-18		WELL #:		25H	RRCID -> 291120	COMPL. DATE 08/11/2019				TOTAL	DEPTH 10308	PERF.10710	- 15187					
04	16276 X	16276	-0-	-0-	-0-			15738 3	14 4	524 9	4	Y	476	256 0	219 1		14	
05	13051 X	12530	-0-	-521	-0-			12079 3	8 4	443 9	4	Y	403	412 0			5	
06	16003 X	16003	-0-	-0-	-0-			15149 3	51 4	803 9	4	Y	730	717 0			18	
07	21195 X	21195	-0-	-0-	-0-			20430 3	154 4	611 9	4	Y	555	556 0			17	
08	19220 X	16983	-0-	-2237	-0-			16421 3	110 4	452 9	4	Y	411	410 0			18	
09	16290 X	9690	-0-	-6600	-0-			9234 3	131 4	325 9	4	Y	295	303 0			10	

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 945936															
WELL #: 30H				RRCID -> 291121				COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9620 - 14488			
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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	15761	3	14	4	Y	1656	881	0	753	49
						1822	9								
05	33827 X	33827	-0-	-0-	-0-	29684	3	20	4	Y	3748	3749	0		48
						4123	9								
06	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	11091	3	37	4	Y	1905	1906	0		47
						2096	9								
07	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	8944	3	68	4	Y	1526	1526	0		47
						1679	9								
08	33821 X	11615	-0-	-22206	-0-	9623	3	64	4	Y	1753	1725	0		75
						1928	9								
09	32730 X	12237	-0-	-20493	-0-	10385	3	148	4	Y	1549	1570	0		54
						1704	9								

HURLEY 56-18															
WELL #: 31H				RRCID -> 291122				COMPL. DATE 07/30/2019				TOTAL DEPTH 9019 PERF. 9609 - 14488			
04	21091 X	21091	-0-	-0-	-0-	19486	3	17	4	Y	1444	770	0	658	43
						1588	9								
05	23483 X	23483	-0-	-0-	-0-	21261	3	15	4	Y	2006	2024	0		25
						2207	9								
06	17659 X	17659	-0-	-0-	-0-	15940	3	54	4	Y	1514	1502	0		37
						1665	9								
07	15934 X	11678	-0-	-4256	-0-	10320	3	78	4	Y	1164	1165	0		36
						1280	9								
08	23498 X	7916	-0-	-15582	-0-	6940	3	46	4	Y	845	845	0		36
						930	9								
09	22740 X	21695	-0-	-1045	-0-	19564	3	279	4	Y	1684	1662	0		58
						1852	9								

HURLEY 56-18															
WELL #: 7H				RRCID -> 291123				COMPL. DATE 10/18/2020				TOTAL DEPTH 9984 PERF.10432 - 14813			
04	12720 X	12011	-0-	-709	-0-	11326	3	10	4	Y	614	324	0	277	18
						675	9								
05	14798 X	14798	-0-	-0-	-0-	10963	3	8	4	Y	3479	3453	0		44
						3827	9								
06	11550 X	7737	-0-	-3813	-0-	7349	3	25	4	Y	330	366	0		8
						363	9								
07	12400 X	4089	-0-	-8311	-0-	3867	3	29	4	Y	175	178	0		5
						193	9								
08	13454 X	3168	-0-	-10286	-0-	2990	3	20	4	Y	144	143	0		6
						158	9								
09	13020 X	6398	-0-	-6622	-0-	5887	3	84	4	Y	388	381	0		13
						427	9								

HURLEY 56-18															
WELL #: 13H				RRCID -> 291124				COMPL. DATE 11/26/2020				TOTAL DEPTH 9844 PERF.10782 - 14700			
04	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	6790	3	6	4	Y	244	135	0	116	7
						268	9								
05	5704 X	4134	-0-	-1570	-0-	3970	3	3	4	Y	146	151	0		2
						161	9								
06	5520 X	4054	-0-	-1466	-0-	3907	3	13	4	Y	122	121	0		3
						134	9								
07	5704 X	846	-0-	-4858	-0-	699	3	5	4	Y	129	128	0		4
						142	9								
08	8773 X	7494	-0-	-1279	-0-	6803	3	46	4	Y	586	565	0		25
						645	9								
09	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7132	3	102	4	Y	450	459	0		16
						495	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HURLEY 56-18		WELL #: 14H		RRCID -> 291126		COMPL. DATE 08/23/2020				TOTAL DEPTH 9865 PERF.10368 - 15175						
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
04	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	3644 3	838 9	3	4	Y	762	403 0	345 1			23
05	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4346 3	618 9	3	4	Y	562	578 0				7
06	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4241 3	578 9	14	4	Y	525	519 0				13
07	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	4550 3	592 9	34	4	Y	538	534 0				17
08	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5229 3	679 9	35	4	Y	617	608 0				26
09	4770 X	3783	-0-	-987	-0-	3197 3	540 9	46	4	Y	491	500 0				17

HURLEY 56-18		WELL #: 9H		RRCID -> 291130		COMPL. DATE 08/14/2020				TOTAL DEPTH 10003 PERF.10543 - 15044						
04	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	857 3	161 9	1	4	Y	146	79 0	67 1			4
05	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1684 3	70 9	1	4	Y	64	67 0				1
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	97	96 0				2
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	29	30 0				1
08	1891 X	1175	-0-	-716	-0-	1032 3	136 9	7	4	Y	124	120 0				5
09	1710 X	808	-0-	-902	-0-	721 3	77 9	10	4	Y	70	73 0				2

HURLEY 56-18		WELL #: 11H		RRCID -> 291131		COMPL. DATE 02/02/2019				TOTAL DEPTH 9703 PERF.10098 - 14751						
04	5580 X	1552	-0-	-4028	-0-	1237 3	314 9	1	4	Y	285	156 0	133 1			8
05	5766 X	1648	-0-	-4118	-0-	1325 3	322 9	1	4	Y	293	297 0				4
06	5580 X	4657	-0-	-923	-0-	4314 3	328 9	15	4	Y	298	295 0				7
07	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	13314 3	320 9	100	4	Y	291	289 0				9
08	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	5922 3	479 9	40	4	Y	435	425 0				19
09	4650 X	287	-0-	-4363	-0-	232 3	52 9	3	4	Y	47	64 0				2

HURLEY 56-18		WELL #: 27H		RRCID -> 291132		COMPL. DATE 11/26/2020				TOTAL DEPTH 10331 PERF.10782 - 15163						
04	10350 X	9146	-0-	-1204	-0-	8875 3	263 9	8	4	Y	239	127 0	109 1			7
05	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	9705 3	552 9	7	4	Y	502	503 0				6
06	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	9550 3	691 9	32	4	Y	628	619 0				15
07	9455 X	896	-0-	-8559	-0-	793 3	97 9	6	4	Y	88	100 0				3
08	10261 X	5828	-0-	-4433	-0-	5771 3	18 9	39	4	Y	16	18 0				1
09	10260 X	9603	-0-	-657	-0-	9074 3	400 9	129	4	Y	364	352 0				13

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1641

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 945936 3H	ASSOCIATED RRCID -> 291140		CAPACITY COMPL. DATE 01/31/2019				CNTY: WARD 9905 PERF.10366 - 14933								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
04	7470	X	3450	-0-	-4020		-0-	3210	3	237	9	3	4	Y	215	116	0	99	1	6
05	7719	X	5946	-0-	-1773		-0-	4943	3	1000	9	3	4	Y	909	903	0			12
06	4980	X	4980	-0-	-0-		-0-	4572	3	393	9	15	4	Y	357	360	0			9
07	4106	X	4106	-0-	-0-		-0-	2471	3	1616	9	19	4	Y	1469	1432	0			46
08	5952	X	3305	-0-	-2647		-0-	2550	3	738	9	17	4	Y	671	688	0			29
09	5760	X	4322	-0-	-1438		-0-	3959	3	307	9	56	4	Y	279	298	0			10
HURLEY 56-18					WELL #:	21H	RRCID -> 291141	COMPL.	DATE 09/04/2019	TOTAL	DEPTH	10259	PERF.10791	-	14700					
04	10920	X	-0-	-0-	-10920		-0-					Y	-0-							-0-
05	11098	X	4291	-0-	-6807		-0-	4152	3	136	9	3	4	Y	124	122	0			2
06	10740	X	1859	-0-	-8881		-0-	1436	3	418	9	5	4	Y	380	373	0			9
07	1488	X	884	-0-	-604		-0-	557	3	323	9	4	4	Y	294	294	0			9
08	4278	X	1672	-0-	-2606		-0-	1614	3	47	9	11	4	Y	43	50	0			2
09	4140	X	441	-0-	-3699		-0-	421	3	14	9	6	4	Y	13	15	0			-0-
HURLEY 56-18					WELL #:	23H	RRCID -> 291148	COMPL.	DATE 08/12/2019	TOTAL	DEPTH	10323	PERF.10699	-	15203					
04	14788	X	14788	-0-	-0-		-0-	14032	3	744	9	12	4	Y	676	359	0	307	1	20
05	14291	X	11715	-0-	-2576		-0-	10985	3	722	9	8	4	Y	656	668	0			8
06	14370	X	12422	-0-	-1948		-0-	11636	3	747	9	39	4	Y	679	670	0			17
07	20306	X	20306	-0-	-0-		-0-	19471	3	688	9	147	4	Y	625	623	0			19
08	15283	X	13171	-0-	-2112		-0-	12640	3	446	9	85	4	Y	405	407	0			17
09	14790	X	13319	-0-	-1471		-0-	12410	3	732	9	177	4	Y	665	659	0			23
KATE 33-40					WELL #:	1H	RRCID -> 291156	COMPL.	DATE 07/13/2020	TOTAL	DEPTH	10649	PERF.11325	-	22072					
04	18870	X	18270	-0-	-600		-0-	16191	3			2079	9	Y	1890	1880	0			90
05	19499	X	15739	-0-	-3760		-0-	14281	3	1450	9	8	4	Y	1318	1339	0			69
06	18870	X	15955	-0-	-2915		-0-	14518	3	1386	9	51	4	Y	1260	1266	0			63
07	19499	X	17149	-0-	-2350		-0-	15773	3	1362	9	14	4	Y	1238	1240	0			61
08	18879	X	16192	-0-	-2687		-0-	15109	3	1070	9	13	4	Y	973	979	0			55
09	18270	X	17672	-0-	-598		-0-	16124	3	1547	9	1	4	Y	1406	1389	0			72

PHANTOM (WOLFCAMP)														
XTO ENERGY INC.														
KATE 33-40														
WELL #: 11H RRCID -> 291157 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10950 - 21803														
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
04	18900 X	11144	-0-	-7756	-0-	9372 3	1772 9	Y	1611	1633 0				76
05	24203 X	24203	-0-	-0-	-0-	20668 3	20 4	Y	3195	3104 0				167
						3515 9								
06	23003 X	23003	-0-	-0-	-0-	19625 3	120 4	Y	2962	2981 0				148
						3258 9								
07	25180 X	25180	-0-	-0-	-0-	21841 3	35 4	Y	3004	3003 0				149
						3304 9								
08	24874 X	24874	-0-	-0-	-0-	21999 3	34 4	Y	2583	2585 0				147
						2841 9								
09	26731 X	26731	-0-	-0-	-0-	23230 3	2 4	Y	3181	3164 0				164
						3499 9								
KATE 33-40 WELL #: 12H RRCID -> 291161 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 10544 PERF.11041 - 21651														
04	38778 X	38778	-0-	-0-	-0-	32281 3	6497 9	Y	5906	5885 0				280
05	37504 X	37504	-0-	-0-	-0-	32097 3	31 4	Y	4887	4912 0				255
						5376 9								
06	35337 X	35337	-0-	-0-	-0-	30082 3	187 4	Y	4607	4632 0				230
						5068 9								
07	37360 X	37360	-0-	-0-	-0-	32260 3	53 4	Y	4588	4591 0				227
						5047 9								
08	37107 X	30374	-0-	-6733	-0-	26215 3	49 4	Y	3736	3750 0				213
						4110 9								
09	39748 X	39748	-0-	-0-	-0-	33850 3	4 4	Y	5358	5295 0				276
						5894 9								
HURLEY 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 291162 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF.10500 - 15346														
04	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	10329 3	9 4	Y	641	343 0	293 1			118
						705 9								
05	11532 X	7159	-0-	-4373	-0-	6057 3	4 4	Y	998	1004 0				112
						1098 9								
06	11160 X	8292	-0-	-2868	-0-	7937 3	27 4	Y	298	304 0				106
						328 9								
07	11532 X	8152	-0-	-3380	-0-	7599 3	57 4	Y	451	444 0				113
						496 9								
08	12648 X	9056	-0-	-3592	-0-	8454 3	57 4	Y	495	583 0				25
						545 9								
09	11040 X	9549	-0-	-1491	-0-	8778 3	125 4	Y	587	592 0				20
						646 9								
HURLEY 56-18 WELL #: 4H RRCID -> 291163 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10418 - 14901														
04	18712 X	18712	-0-	-0-	-0-	17905 3	16 4	Y	719	382 0	327 1			21
						791 9								
05	22839 X	22839	-0-	-0-	-0-	20601 3	14 4	Y	2022	2017 0				26
						2224 9								
06	14940 X	10610	-0-	-4330	-0-	9984 3	34 4	Y	538	551 0				13
						592 9								
07	15438 X	4337	-0-	-11101	-0-	4031 3	30 4	Y	251	256 0				8
						276 9								
08	16492 X	10669	-0-	-5823	-0-	10136 3	68 4	Y	423	413 0				18
						465 9								
09	15960 X	10979	-0-	-4981	-0-	10426 3	148 4	Y	368	373 0				13
						405 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936 WELL #: 2H RRCID -> 291164														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175														
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	16530 X	16320	-0-	-210	-0-	15602	3	14 4	Y	640	339 0	290 1		19
05	19859 X	19859	-0-	-0-	-0-	704 9	3	12 4	Y	1610	1609 0			20
06	15180 X	14531	-0-	-649	-0-	18076 3	3	48 4	Y	156	172 0			4
07	16864 X	9332	-0-	-7532	-0-	1771 9	3	68 4	Y	206	204 0			6
08	19871 X	10524	-0-	-9347	-0-	14311 3	3	68 4	Y	251	246 0			11
09	19230 X	10611	-0-	-8619	-0-	172 9	3	144 4	Y	301	302 0			10
						9037 3	3							
						227 9	3							
						10180 3	3							
						276 9	3							
						10136 3	3							
						331 9	3							
KATE 33-40 WELL #: 13H RRCID -> 291165 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11679 - 21600														
04	17467 X	17467	-0-	-0-	-0-	14486	3	2981 9	Y	2710	2702 0			129
05	17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	14492 3	3	16 4	Y	2487	2486 0			130
06	16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	2736 9	3	99 4	Y	2443	2451 0			122
07	18113 X	18113	-0-	-0-	-0-	13702 3	3	29 4	Y	2537	2534 0			125
08	15376 X	12129	-0-	-3247	-0-	2687 9	3	20 4	Y	1508	1547 0			86
09	14880 X	11281	-0-	-3599	-0-	15293 3	3	1 4	Y	1621	1623 0			84
						2791 9	3							
						10450 3	3							
						1659 9	3							
						9497 3	3							
						1783 9	3							
KATE 33-40 WELL #: 2H RRCID -> 291191 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11304 - 21471														
04	20981 X	20981	-0-	-0-	-0-	18102	3	2879 9	Y	2617	2614 0			124
05	22723 X	21116	-0-	-1607	-0-	18728 3	3	14 4	Y	2158	2169 0			113
06	21990 X	20052	-0-	-1938	-0-	2374 9	3	79 4	Y	1951	1966 0			98
07	22723 X	19720	-0-	-3003	-0-	17827 3	3	23 4	Y	1943	1945 0			96
08	22630 X	17676	-0-	-4954	-0-	2146 9	3	21 4	Y	1642	1645 0			93
09	20970 X	15705	-0-	-5265	-0-	17560 3	3	1 4	Y	1597	1608 0			82
						2137 9	3							
						15849 3	3							
						1806 9	3							
						13947 3	3							
						1757 9	3							
KATE 33-40 WELL #: 21H RRCID -> 291192 COMPL. DATE 08/31/2020 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10946 - 21908														
04	34170 X	28518	-0-	-5652	-0-	25953	3	2565 9	Y	2332	2354 0			111
05	43928 X	43928	-0-	-0-	-0-	40895 3	3	17 4	Y	2742	2710 0			143
06	41938 X	41938	-0-	-0-	-0-	3016 9	3	105 4	Y	2581	2595 0			129
07	47313 X	47313	-0-	-0-	-0-	38994 3	3	30 4	Y	2615	2615 0			129
08	43927 X	41665	-0-	-2262	-0-	2839 9	3	29 4	Y	2195	2199 0			125
09	44356 X	44356	-0-	-0-	-0-	44406 3	3	2 4	Y	2424	2424 0			125
						2877 9	3							
						39221 3	3							
						2415 9	3							
						41688 3	3							
						2666 9	3							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
XTO ENERGY INC.														
KATE 33-40														
WELL #: 22H RRCID -> 291193														
COMPL. DATE 07/09/2020 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11795 - 22475														
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
04	26340 X	21926	-0-	-4414	-0-	20162	3	1764	9	Y	1604	1528	0	76
05	31661 X	31661	-0-	-0-	-0-	30033	3	9	4	Y	1472	1471	0	77
						1619	9							
06	34455 X	34455	-0-	-0-	-0-	32439	3	72	4	Y	1767	1756	0	88
						1944	9							
07	38424 X	38424	-0-	-0-	-0-	36316	3	22	4	Y	1896	1890	0	94
						2086	9							
08	31651 X	28229	-0-	-3422	-0-	26820	3	16	4	Y	1266	1288	0	72
						1393	9							
09	34470 X	28327	-0-	-6143	-0-	26815	3	1	4	Y	1374	1375	0	71
						1511	9							
KATE 33-40														
WELL #: 23H RRCID -> 291194														
COMPL. DATE 07/11/2020 TOTAL DEPTH 10790 PERF.12332 - 22192														
04	40879 X	40879	-0-	-0-	-0-	39164	3	1715	9	Y	1559	1562	0	74
05	42790 X	42790	-0-	-0-	-0-	39431	3	19	4	Y	3036	2951	0	159
						3340	9							
06	38948 X	38948	-0-	-0-	-0-	35769	3	113	4	Y	2787	2807	0	139
						3066	9							
07	33946 X	33946	-0-	-0-	-0-	30858	3	32	4	Y	2778	2780	0	137
						3056	9							
08	42780 X	25897	-0-	-16883	-0-	23625	3	27	4	Y	2041	2062	0	116
						2245	9							
09	41400 X	14350	-0-	-27050	-0-	12168	3	2	4	Y	1982	1996	0	102
						2180	9							
KATE 33-40														
WELL #: 31H RRCID -> 291220														
COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10111 - 20713														
04	4440 X	3714	-0-	-726	-0-	2536	3	1178	9	Y	1071	1064	0	51
05	4588 X	3811	-0-	-777	-0-	2825	3	6	4	Y	891	895	0	47
						980	9							
06	3960 X	3234	-0-	-726	-0-	2371	3	31	4	Y	756	765	0	38
						832	9							
07	3844 X	3491	-0-	-353	-0-	2613	3	9	4	Y	790	789	0	39
						869	9							
08	3844 X	3347	-0-	-497	-0-	2581	3	9	4	Y	688	688	0	39
						757	9							
09	3720 X	2809	-0-	-911	-0-	1985	3	1	4	Y	748	748	0	39
						823	9							
HURLEY 56-18														
WELL #: 43H RRCID -> 291958														
COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9364 - 14329														
04	15210 X	15125	-0-	-85	-0-	13451	3	12	4	Y	1511	807	0	45
						1662	9							
05	15717 X	10319	-0-	-5398	-0-	9070	3	6	4	Y	1130	1161	0	14
						1243	9							
06	15210 X	12988	-0-	-2222	-0-	11653	3	39	4	Y	1178	1163	0	29
						1296	9							
07	15655 X	9810	-0-	-5845	-0-	8695	3	66	4	Y	954	953	0	30
						1049	9							
08	14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	12620	3	84	4	Y	1183	1162	0	51
						1301	9							
09	14179 X	14179	-0-	-0-	-0-	12776	3	182	4	Y	1110	1123	0	38
						1221	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936															
HURLEY 56-18			WELL #: 54H			RRCID -> 291959		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9688 - 14653						
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
04	13800 X	12043	-0-	-1757	-0-	10720 3		10	4	Y		1194	638	0	546	1	35	
05	14260 X	6577	-0-	-7683	-0-	1313 9											6	
06	13080 X	9122	-0-	-3958	-0-	6089 3		4	4	Y		440	469	0			21	
07	12431 X	8282	-0-	-4149	-0-	484 9											22	
08	15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	8169 3		28	4	Y		841	826	0			38	
09	12030 X	6924	-0-	-5106	-0-	925 9											27	
						7443 3		56	4	Y		712	711	0				
						783 9												
						13940 3		93	4	Y		889	873	0				
						978 9												
						5985 3		85	4	Y		776	787	0				
						854 9												
HURLEY 56-18			WELL #: 44H			RRCID -> 291960		COMPL. DATE 12/09/2021				TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180						
04	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	11526 3		10	4	Y		1522	813	0	695	1	45	
05	12338 X	12044	-0-	-294	-0-	1674 9												
06	11940 X	9987	-0-	-1953	-0-	10821 3		7	4	Y		1105	1136	0			14	
07	12338 X	7312	-0-	-5026	-0-	1216 9											25	
08	10695 X	7388	-0-	-3307	-0-	8850 3		30	4	Y		1006	995	0			32	
09	10350 X	9772	-0-	-578	-0-	1107 9											34	
						6141 3		46	4	Y		1023	1016	0				
						1125 9												
						6478 3		43	4	Y		788	786	0				
						867 9												
						8506 3		121	4	Y		1041	1039	0			36	
						1145 9												
HURLEY 56-18			WELL #: 53H			RRCID -> 292057		COMPL. DATE 12/11/2021				TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547						
04	17070 X	14909	-0-	-2161	-0-	13689 3		12	4	Y		1098	587	0	501	1	33	
05	17360 X	13853	-0-	-3507	-0-	1208 9												
06	15930 X	11544	-0-	-4386	-0-	12890 3		9	4	Y		867	889	0			11	
07	15407 X	10982	-0-	-4425	-0-	954 9											22	
08	14601 X	11901	-0-	-2700	-0-	10537 3		36	4	Y		883	872	0			23	
09	14130 X	13466	-0-	-664	-0-	971 9											39	
						10084 3		76	4	Y		747	746	0				
						822 9												
						10819 3		72	4	Y		918	902	0			33	
						1010 9												
						12250 3		174	4	Y		947	953	0				
						1042 9												
PHOENIX (SILURIAN)			71275 700			ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: CRANE						
OLSEN ENERGY INC.			621750															
ESTES			WELL #: 3			RRCID -> 244468		COMPL. DATE 11/11/2008				TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955						
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	1 2		179	9	N		163	161	1			167	
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	1 2		189	9	N		172	162	1			177	
06	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	962 2		180	9	N		164	173	1			168	
07	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1138 2		183	9	N		166	167	1			167	
08	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1127 2		157	9	N		143	162	1			148	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390 N	11	-0-	-379 B	-0-	1 2		10	9	N		9					157	

PHOENIX (SILURIAN)			//CONT.//		71275	700	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CRANE						
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.//		621750												
ESTES			WELL #:		2		RRCID -> 255195		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH 6282		PERF. 5988 - 6008				
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)					71472		500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
MORNINGSTAR OPERATING LLC					100189												
ELSINORE CATTLE COMPANY					WELL #:		103	RRCID -> 076230		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 14215		PERF. N/A			
04	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	-0-	8294	2		N	-0-					-0-
05	6355	X	6283	-0-	-72	-0-	-0-	6283	2		N	-0-					-0-
06	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	-0-	8902	2		N	-0-					-0-
07	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	-0-	7076	2		N	-0-					-0-
08	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	-0-	8953	2		N	-0-					-0-
09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	-0-	8996	2		N	-0-					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C.					660043												
LA ESCALERA BLK C-1					WELL #:		1	RRCID -> 260153		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 14493		PERF.13818 - 14263			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC.					945936												
ELSINORE CATTLE CO.					WELL #:		1	RRCID -> 044889		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17686		PERF.14020 - 14460			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

ELSINORE CATTLE COMPANY					WELL #:		2	RRCID -> 046060		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 15005		PERF.14334 - 14381			
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	-0-	3178	2		N	-0-					-0-
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-					-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	-0-	3593	2		N	-0-					-0-
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	-0-	3031	2		N	-0-					-0-
08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-					-0-
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	-0-	3366	2		N	-0-					-0-

PINON (MULTIPAY)					71659		600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP					508409												
ALLISON					WELL #:		4701	RRCID -> 202528		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 11007		PERF.10510 - 11007			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PINON (MULTIPAY)			//CONT.//			71659 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//			508409													
ALLISON			WELL #:			306U	RRCID -> 202609			COMPL. DATE 02/10/2004			TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252						
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
WEST RANCH WEST -2-			WELL #:			701	RRCID -> 223163			COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
PINON (OVERTHRUST)						71659 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP						508409													
LONGFELLOW			WELL #:			401	RRCID -> 103417			COMPL. DATE 01/19/1995			TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312						
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-							N	-0-				-0-	
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-							N	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
LONGFELLOW			WELL #:			402	RRCID -> 104146			COMPL. DATE 01/15/1983			TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
WEST RANCH			WELL #:			501	RRCID -> 128799			COMPL. DATE 08/14/1988			TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
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-	
WEST RANCH			WELL #:			2601	RRCID -> 140878			COMPL. DATE 12/16/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419						
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	2	1	4	2	N	-0-						7	
05	186	N	38	-0-	-148	-0-	35	1	3	2	N	-0-						7	
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	389	1	8	2	N	-0-						7	
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	535	1	37	2	N	-0-						7	
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	535	1	40	2	N	-0-						7	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						7	

PINON (OVERTHRUST)															CNTY: PECOS														
LONGFELLOW ENERGY, LP																													
WEST RANCH																													
															</														

PINON (OVERTHRUST)															//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
LONGFELLOW ENERGY, LP															//CONT.// 508409														
WEST RANCH															WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950														
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									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-									
LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748																													
04	DLQ G-10	1	-0-	-0-	1	68	1	2						Y	-0-					-0-									
05	68 N	-0-	-0-	-0-	-68	-0-								Y	-0-					-0-									
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	1	24	2				Y	-0-					-0-									
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	578	1	40	2				Y	-0-					-0-									
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	578	1	43	2				Y	-0-					-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-									
WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708																													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333																													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277																													
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-									
LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226																													
04	480 N	70	-0-	-0-	-410	-0-	26	1	44	2				N	-0-					-0-									
05	372 N	183	-0-	-0-	-189	-0-	170	1	13	2				N	-0-					-0-									
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	777	1	16	2				N	-0-					-0-									
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	28	2				N	-0-					-0-									
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	25	2				N	-0-					-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664																													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-									

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP																		
LONGFELLOW																		
WELL #: 4011																		
RRCID -> 170418																		
COMPL. DATE 08/19/1998																		
TOTAL DEPTH 5506																		
PERF. 4238 - 5440																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	420 N	5	-0-	-0-	-415	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-	-0-				-0-
05	124 N	44	-0-	-0-	-80	-0-	-0-	41	1	3	2	N	-0-	-0-				-0-
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	19	2	N	-0-	-0-				-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	455	1	32	2	N	-0-	-0-				-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	455	1	35	2	N	-0-	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 4																		
RRCID -> 170424																		
COMPL. DATE 07/01/2007																		
TOTAL DEPTH 5765																		
PERF. 3319 - 5546																		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
LONGFELLOW																		
WELL #: 406																		
RRCID -> 170848																		
COMPL. DATE 10/01/1998																		
TOTAL DEPTH 7017																		
PERF. 5011 - 6788																		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
LONGFELLOW																		
WELL #: 201																		
RRCID -> 171708																		
COMPL. DATE 11/21/2009																		
TOTAL DEPTH 7600																		
PERF. 4602 - 4940																		
04	60 N	6	-0-	-0-	-54	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-	-0-				3
05	31 N	14	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-	-0-				3
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	2	2	N	-0-	-0-				3
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	-0-	-0-				3
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	-0-	-0-				3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				3
LONGFELLOW																		
WELL #: 408																		
RRCID -> 171731																		
COMPL. DATE 12/17/1998																		
TOTAL DEPTH 8482																		
PERF. 6760 - 7364																		
04	90 N	5	-0-	-0-	-85	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-	-0-				-0-
05	31 N	10	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-	-0-				-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-	-0-				-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-	-0-				-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 2604																		
RRCID -> 171854																		
COMPL. DATE 10/26/1998																		
TOTAL DEPTH 6995																		
PERF. 2648 - 3954																		
04	1620 N	35	-0-	-0-	-1585	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-	-0-				20
05	527 N	67	-0-	-0-	-460	-0-	-0-	62	1	5	2	N	-0-	-0-				20
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1668	1	35	2	N	-0-	-0-				20
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	823	1	57	2	N	-0-	-0-				20
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	823	1	57	2	N	-0-	-0-				20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				20
WEST RANCH																		
WELL #: 3103																		
RRCID -> 172165																		
COMPL. DATE 02/25/1999																		
TOTAL DEPTH 7803																		
PERF. 5176 - 5440																		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
05	603 X	-0-	-0-	-0-	-603	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	555	1	39	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	555	1	41	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH 5														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 508409 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472														
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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-
LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024														
04	390 N	19	-0-	-371	-0-	7	1	12	2	N	-0-			5
05	155 N	49	-0-	-106	-0-	45	1	4	2	N	-0-			5
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	536	1	11	2	N	-0-			5
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	371	1	26	2	N	-0-			5
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	371	1	28	2	N	-0-			5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446														
04	840 N	22	-0-	-818	-0-	8	1	14	2	N	-0-			-0-
05	248 N	44	-0-	-204	-0-	41	1	3	2	N	-0-			-0-
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	973	1	21	2	N	-0-			-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	616	1	43	2	N	-0-			-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	616	1	21	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727														
04	150 N	13	-0-	-137	-0-	5	1	8	2	N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
LONGFELLOW		WELL #:		1202	RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
WEST RANCH		WELL #:		3202	RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
ALLISON		WELL #:		2102	RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #:		3105	RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944		
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1216 1	26 2	N	-0-	-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	726 1	50 2	N	-0-	-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	726 1	52 2	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LONGFELLOW		WELL #:		4012	RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782		
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1		N	-0-	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1		N	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	3 2	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LONGFELLOW		WELL #:		4015	RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LONGFELLOW		WELL #:		4017	RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753		
04	810 N	40	-0-	-770	-0-	-0-	15 1	25 2	N	-0-	8
05	372 N	114	-0-	-258	-0-	-0-	106 1	8 2	N	-0-	8
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	1915 1	41 2	N	-0-	8
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1162 1	81 2	N	-0-	8
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1162 1	87 2	N	-0-	8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #:		3203	RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 7336		PERF. 4882 - 5480			
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
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	343	1	24	2	N	-0-			-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	343	1	26	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON		WELL #:		303	RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 5357 - 5950			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
LONGFELLOW		WELL #:		4016	RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 4350 - 4597			
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	8	1	13	2	N	-0-			-0-
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	45	1	4	2	N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	214	1	5	2	N	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	164	1	11	2	N	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	164	1	12	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW XX		WELL #:		101	RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7582 - 8060			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALLISON 2		WELL #:		1302	RRCID -> 183902		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 3702 - 3836			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
ALLISON		WELL #:		2103	RRCID -> 183907		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4275 - 4634			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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-
WEST RANCH		WELL #:		508	RRCID -> 183909		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5775		PERF. 4890 - 5736			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
LONGFELLOW		WELL #: 4019		RRCID -> 186277		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 5148	
								PERF. 4625 - 5148	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
WEST RANCH		WELL #: 3401		RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7175	
								PERF. 4330 - 6870	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
WEST RANCH		WELL #: 3301		RRCID -> 186743		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7141	
								PERF. 6502 - 6992	
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				58
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				58
06	2880 X	270	-0-	-2610	-0-	264	1	6	58
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				58
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				58
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				58
WEST RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6195	
								PERF. 2466 - 4266	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
ALLISON		WELL #: 2106		RRCID -> 187586		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 4600	
								PERF. 4318 - 4396	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				-0-
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	874	1	19	-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	509	1	35	-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	509	1	31	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4018		RRCID -> 187601		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 6504	
								PERF. 3516 - 4388	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LONGFELLOW		WELL #: 420		RRCID -> 188447		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4720	
								PERF. 3519 - 4516	
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	7	1	12	-0-
05	124 N	43	-0-	-81	-0-	40	1	3	-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	287	1	6	-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	220	1	15	-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	220	1	15	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP																	
LONGFELLOW																	
WELL #: 421																	
RRCID -> 188448																	
COMPL. DATE 03/09/2002																	
TOTAL DEPTH 4500																	
PERF. 3270 - 4325																	
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
04		60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05		124 N	5	-0-	-119	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	806	1	17	2	N	-0-					-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	106	1	7	2	N	-0-					-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	106	1	8	2	N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH																	
WELL #: 3205																	
RRCID -> 188450																	
COMPL. DATE 02/23/2002																	
TOTAL DEPTH 7652																	
PERF. 7240 - 7594																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LONGFELLOW																	
WELL #: 403																	
RRCID -> 188926																	
COMPL. DATE 02/28/2002																	
TOTAL DEPTH 11538																	
PERF. 7631 - 7738																	
04		180 N	67	-0-	-113	-0-	25	1	42	2	N	-0-					-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW																	
WELL #: 422																	
RRCID -> 188927																	
COMPL. DATE 03/27/2002																	
TOTAL DEPTH 4410																	
PERF. 3214 - 4159																	
04		1110 N	60	-0-	-1050	-0-	22	1	38	2	N	-0-					-0-
05		527 N	135	-0-	-392	-0-	125	1	10	2	N	-0-					-0-
06		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1439	1	30	2	N	-0-					-0-
07		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1045	1	73	2	N	-0-					-0-
08		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1045	1	79	2	N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW																	
WELL #: 423																	
RRCID -> 188929																	
COMPL. DATE 04/15/2002																	
TOTAL DEPTH 4500																	
PERF. 3694 - 4208																	
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	8	1	14	2	N	-0-					2
05		124 N	43	-0-	-81	-0-	40	1	3	2	N	-0-					2
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	296	1	6	2	N	-0-					2
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	247	1	17	2	N	-0-					2
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	247	1	19	2	N	-0-					2
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
WEST RANCH																	
WELL #: 3302																	
RRCID -> 189231																	
COMPL. DATE 05/12/2002																	
TOTAL DEPTH 7080																	
PERF. 5173 - 6204																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
WEST RANCH																	
WELL #: 509																	
RRCID -> 189601																	
COMPL. DATE 04/29/2002																	
TOTAL DEPTH 8497																	
PERF. 6603 - 8176																	
04		DLQ G-10	9	-0-	9	18	3	1	6	2	Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	10	-0-	10	28	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	10	-0-	10	38	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
LONGFELLOW														
WELL #: 4024														
RRCID -> 189602														
COMPL. DATE 05/10/2002														
TOTAL DEPTH 4610														
PERF. 3580 - 4350														
CNTY: PECOS														
M	0	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
04		5 N		5	-0-	-0-		-0-	2	1	3	2	N	5
05		31 N		27	-0-	-4		-0-	25	1	2	2	N	5
06		391 N		391	-0-	-0-		-0-	383	1	8	2	N	5
07		286 N		286	-0-	-0-		-0-	267	1	19	2	N	5
08		287 N		287	-0-	-0-		-0-	267	1	20	2	N	5
09		0 N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	5
WEST														
WELL #: 2203														
RRCID -> 190212														
COMPL. DATE 04/10/2002														
TOTAL DEPTH 5930														
PERF. 5312 - 5930														
04		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
06		T. A.		-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	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3206														
RRCID -> 190215														
COMPL. DATE 06/20/2002														
TOTAL DEPTH 7000														
PERF. 5360 - 7000														
04		480 N		27	-0-	-453		-0-	10	1	17	2	N	-0-
05		217 N		72	-0-	-145		-0-	67	1	5	2	N	-0-
06		890 N		890	-0-	-0-		-0-	872	1	18	2	N	-0-
07		738 N		738	-0-	-0-		-0-	690	1	48	2	N	-0-
08		738 N		738	-0-	-0-		-0-	690	1	48	2	N	-0-
09		0 N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4025														
RRCID -> 190217														
COMPL. DATE 06/29/2002														
TOTAL DEPTH 4281														
PERF. 3338 - 3830														
04		300 N		24	-0-	-276		-0-	9	1	15	2	N	-0-
05		186 N		54	-0-	-132		-0-	50	1	4	2	N	-0-
06		468 N		468	-0-	-0-		-0-	458	1	10	2	N	-0-
07		368 N		368	-0-	-0-		-0-	344	1	24	2	N	-0-
08		367 N		367	-0-	-0-		-0-	344	1	23	2	N	-0-
09		0 N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4027														
RRCID -> 190543														
COMPL. DATE 07/02/2002														
TOTAL DEPTH 5942														
PERF. 4040 - 4988														
04		T. A.		-0-	-0-	-0-		50					Y	-0-
05		50 X		-0-	-0-	-50		-0-					Y	-0-
06		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
09		0 N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4028														
RRCID -> 190678														
COMPL. DATE 09/27/2009														
TOTAL DEPTH 6608														
PERF. 3812 - 5904														
04		140 N		140	-0-	-0-		-0-	52	1	88	2	N	-0-
05		39 N		39	-0-	-0-		-0-	36	1	3	2	N	-0-
06		689 N		689	-0-	-0-		-0-	675	1	14	2	N	-0-
07		447 N		447	-0-	-0-		-0-	418	1	29	2	N	-0-
08		449 N		449	-0-	-0-		-0-	418	1	31	2	N	-0-
09		0 N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	-0-
WEST RANCH														
WELL #: 602														
RRCID -> 190703														
COMPL. DATE 08/20/2002														
TOTAL DEPTH 9579														
PERF. 6810 - 8670														
04		1 N		-0-	-0-	-1		-0-					N	-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
07		1106 N		1106	-0-	-0-		-0-	1034	1	72	2	N	-0-
08		1106 N		1106	-0-	-0-		-0-	1034	1	72	2	N	-0-
09		0 N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409														
LONGFELLOW			WELL #: 4010			RRCID -> 191331			COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860					
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
04		T. A.	1	-0-	1	10		1 2			Y	-0-					-0-
05		10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06		8 X	8	-0-	-0-	-0-		8 1			Y	-0-					-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LONGFELLOW			WELL #: 4030			RRCID -> 192531			COMPL. DATE 09/29/2002			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117					
04		60 N	1	-0-	-59	-0-		1 2			N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 1			N	-0-					-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW			WELL #: 4029			RRCID -> 192532			COMPL. DATE 09/27/2002			TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LONGFELLOW			WELL #: 4031			RRCID -> 192534			COMPL. DATE 11/01/2002			TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246					
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 3402			RRCID -> 192537			COMPL. DATE 11/02/2002			TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635					
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-		137 1	10	2	N	-0-					-0-
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-		137 1	11	2	N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 601			RRCID -> 192540			COMPL. DATE 12/18/2002			TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758					
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-		24 1	2	2	N	-0-					-0-
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-		24 1	2	2	N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 3303			RRCID -> 192543			COMPL. DATE 11/08/2002			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508					
04		120 N	11	-0-	-109	-0-		4 1	7	2	N	-0-					-0-
05		155 N	21	-0-	-134	-0-		19 1	2	2	N	-0-					-0-
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-		403 1	9	2	N	-0-					-0-
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-		361 1	25	2	N	-0-					-0-
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-		361 1	25	2	N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																	
WEST RANCH																	
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 508409																	
WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924																	
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	BALANCE
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 N	25	-0-	-130	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	9	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	22	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	24	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW														WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716			
04	9 N	3	-0-	-6	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	4	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	14	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	14	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH														WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088			
04	300 X	261	-0-	-39	-0-	-0-	97	1	164	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	899 X	26	-0-	-873	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	870 X	1	-0-	-869	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	-0-	3677	1	256	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	-0-	3677	1	260	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ALLISON														WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750			
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	862	1	18	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	551	1	38	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	551	1	39	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH														WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932			
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	471	1	33	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	471	1	36	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH														WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	47				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	27

WEST RANCH														WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	790	1	17	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	541	1	38	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	541	1	40	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	AMT CODE AMT CODE	AMT CODE AMT CODE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	485 1	10 2			N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	355 1	25 2			N	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	355 1	28 2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH													WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	2 2			N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	65 1	5 2			N	-0-			-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	65 1	5 2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH													WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578		
04	510 N	48	-0-	-462	-0-	-0-	18 1	30 2			N	-0-			-0-
05	310 N	111	-0-	-199	-0-	-0-	103 1	8 2			N	-0-			-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	782 1	17 2			N	-0-			-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	603 1	42 2			N	-0-			-0-
*08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	603 1	42 2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH													WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930		
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2			N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	423 1	29 2			N	-0-			-0-
*08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	423 1	32 2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW R3													WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WEST RANCH													WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942		
04	1110 N	13	-0-	-1097	-0-	-0-	5 1	8 2			N	-0-			-0-
05	465 N	72	-0-	-393	-0-	-0-	67 1	5 2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3090	-0-	90	-0-	90	3026 1	64 2			N	-0-			-0-
07	1606 N	1516	-0-	-90	-0-	-0-	1417 1	99 2			N	-0-			-0-
*08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	1417 1	103 2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH													WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018		
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	2 1	3 2			N	-0-			-0-
05	93 N	4	-0-	-89	-0-	-0-	4 1				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409													
LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181							
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
04		750 X	102	-0-	-648	-0-	38	1	64	2	N	-0-					-0-
05		775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06		750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #:		603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190							
04		900 N	54	-0-	-846	-0-	20	1	34	2	N	-0-					-0-
05		434 N	155	-0-	-279	-0-	144	1	11	2	N	-0-					-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	213	1	5	2	N	-0-					-0-
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	99	1	7	2	N	-0-					-0-
08		155 N	105	-0-	-50	-0-	99	1	6	2	N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON		WELL #:		201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
LONGFELLOW		WELL #:		202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346							
04		690 N	67	-0-	-623	-0-	25	1	42	2	N	-0-					-0-
05		403 N	152	-0-	-251	-0-	141	1	11	2	N	-0-					-0-
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	833	1	18	2	N	-0-					-0-
07		621 N	621	-0-	-0-	-0-	581	1	40	2	N	-0-					-0-
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	581	1	40	2	N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #:		2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
WEST RANCH		WELL #:		609		RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344							
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #:		607		RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) (-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	180 N	24	-0-	-156	-0-		9	1	15	2	N	-0-		-0-	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
ALLISON														WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
WEST RANCH														WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
WEST RANCH														WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
ALLISON 2														WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-	
06	1 X	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
WEST RANCH														WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		-0-	
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
WEST RANCH														WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		122	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		122	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		122	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		122	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		122	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		122	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													CNTY: PECOS					
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2305													NON-ASSOCIATED					
CAPACITY																		
RRCID -> 201354													COMPL. DATE 02/18/2004					
TOTAL DEPTH 4404													PERF. 2101 - 4190					
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
04	60 N	10	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62 N	13	-0-	-0-	-49	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	5	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	18	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	19	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WEST RANCH													WELL #: 2304					
RRCID -> 201355													COMPL. DATE 01/18/2004					
TOTAL DEPTH 4401													PERF. 3516 - 3879					
04	750 N	8	-0-	-0-	-742	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	310 N	41	-0-	-0-	-269	-0-	-0-	38	1	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	1	28	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	875	1	61	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	875	1	63	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WEST STATE													WELL #: 2406					
RRCID -> 201356													COMPL. DATE 02/24/2004					
TOTAL DEPTH 5598													PERF. 3640 - 4882					
04	120 N	3	-0-	-0-	-117	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WEST RANCH													WELL #: 5022					
RRCID -> 201371													COMPL. DATE 03/05/2004					
TOTAL DEPTH 4450													PERF. 3462 - 3693					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WEST STATE													WELL #: 2405					
RRCID -> 201372													COMPL. DATE 02/21/2004					
TOTAL DEPTH 4965													PERF. 2710 - 4756					
04	270 N	29	-0-	-0-	-241	-0-	-0-	11	1	18	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	55	-0-	-0-	-131	-0-	-0-	51	1	4	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	497	1	11	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WEST STATE													WELL #: 2404					
RRCID -> 201766													COMPL. DATE 03/19/2004					
TOTAL DEPTH 4546													PERF. 3177 - 4356					
04	90 N	5	-0-	-0-	-85	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WEST RANCH													WELL #: 701					
RRCID -> 201767													COMPL. DATE 03/28/2004					
TOTAL DEPTH 7151													PERF. 6695 - 6998					
04	150 N	-0-	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 N	1	-0-	-0-	-92	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994								
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
WEST STATE		WELL #: 2403		RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412								
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					13
05	186 N	44	-0-	-142	-0-	41	1	3	2	N	-0-					13
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	1	1	2	N	-0-					13
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	349	1	24	2	N	-0-					13
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	349	1	26	2	N	-0-					13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LONGFELLOW 130		WELL #: 3301		RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
ALLISON		WELL #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180								
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 508409 WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092														
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892														
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	4	1	7	2	N		-0-		30
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	24	1	2	2	N		-0-		30
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	118	1	2	2	N		-0-		30
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	90	1	6	2	N		-0-		30
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	90	1	7	2	N		-0-		30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		30
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882														
04	270 N	35	-0-	-235	-0-	13	1	22	2	N		-0-		27
05	186 N	76	-0-	-110	-0-	70	1	6	2	N		-0-		27
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	457	1	10	2	N		-0-		27
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	367	1	26	2	N		-0-		27
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	367	1	30	2	N		-0-		27
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		27
ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952														
04	150 N	11	-0-	-139	-0-	4	1	7	2	N		-0-		-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	27	1	2	2	N		-0-		-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	220	1	5	2	N		-0-		-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	143	1	10	2	N		-0-		-0-
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	143	1	9	2	N		-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534															
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
04	150 N	14	-0-	-136	-0-	5	1	9	2	N	-0-				-0-
05	93 N	33	-0-	-60	-0-	31	1	2	2	N	-0-				-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	245	1	5	2	N	-0-				-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	199	1	14	2	N	-0-				-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	199	1	14	2	N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064															
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	2	N	-0-				-0-
05	248 N	7	-0-	-241	-0-	6	1	1	2	N	-0-				-0-
06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2447	1	52	2	N	-0-				-0-
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1158	1	80	2	N	-0-				-0-
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1158	1	83	2	N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LONGFELLOW															
WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142															
04	420 N	41	-0-	-379	-0-	15	1	26	2	N	-0-				-0-
05	248 N	94	-0-	-154	-0-	87	1	7	2	N	-0-				-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	575	1	12	2	N	-0-				-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	430	1	30	2	N	-0-				-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	430	1	31	2	N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994															
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382															
04	480 N	56	-0-	-424	-0-	21	1	35	2	Y	-0-				-0-
05	341 N	126	-0-	-215	-0-	117	1	9	2	Y	-0-				-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	772	1	16	2	Y	-0-				-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	669	1	46	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	717	-0-	717	717	669	1	48	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	717					Y	NO RPT				-0-
LONGFELLOW															
WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	163	1	3	2	N	-0-				115
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	-0-				115
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	-0-				115
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS				
				WELL #:	2308	RRCID ->	208218	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL	DEPTH	4413	PERF.	2640	-	4115		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					2
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	552	1	12	2	N	-0-					2
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	24	2	N	-0-					2
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	27	2	N	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH					WELL #:	6016	RRCID ->	208561	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	6386	-	6520	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON					WELL #:	2108	RRCID ->	208577	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL	DEPTH	6781	PERF.	5129	-	5376	
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH					WELL #:	2311	RRCID ->	208596	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL	DEPTH	4900	PERF.	2192	-	4437	
04	1080	N	3	-0-	-1077	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					25
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-					25
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	-0-	2453	1	52	2	N	-0-					25
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	1	86	2	N	-0-					25
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	1	95	2	N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WEST RANCH					WELL #:	6023	RRCID ->	208597	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL	DEPTH	4996	PERF.	2746	-	4276	
04	990	N	13	-0-	-977	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
05	310	N	98	-0-	-212	-0-	-0-	91	1	7	2	N	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	2184	1	46	2	N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	1	71	2	N	-0-					-0-
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	1	80	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON					WELL #:	2104	RRCID ->	208766	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL	DEPTH	6192	PERF.	4412	-	6126	
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	-0-	71	1	6	2	N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	1	23	2	N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	667	1	46	2	N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	667	1	48	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH					WELL #:	6024	RRCID ->	209428	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL	DEPTH	4620	PERF.	3446	-	4188	
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2209		RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073					
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
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			7
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

WEST RANCH		WELL #: 3305		RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392					
04	300 N	25	-0-	-275	-0-	9 1	16 2		N	-0-			-0-
05	155 N	45	-0-	-110	-0-	42 1	3 2		N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	266 1	6 2		N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	242 1	17 2		N	-0-			-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	242 1	19 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1501		RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 2107		RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1503		RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1502		RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047					
04	870 N	17	-0-	-853	-0-	6 1	11 2		N	-0-			-0-
05	403 N	11	-0-	-392	-0-	10 1	1 2		N	-0-			-0-
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1801 1	38 2		N	-0-			-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1181 1	82 2		N	-0-			-0-
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1181 1	101 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2208		RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110					
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			28
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20 1	1 2		N	-0-			28
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20 1	1 2		N	-0-			28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 3404		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774					
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
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-							-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WEST RANCH		WELL #: 3106		RRCID -> 212044		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470					
04		630 N	2	-0-	-628	-0-	1 1	1 2	N	-0-			-0-
05		124 N	1	-0-	-123	-0-	1 1		N	-0-			-0-
06		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2003 1	42 2	N	-0-			-0-
07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	889 1	62 2	N	-0-			-0-
08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	889 1	69 2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3109		RRCID -> 212231		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3210		RRCID -> 212501		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	263	-0-	263	263	258 1	5 2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	204	-0-	204	467	191 1	13 2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	206	-0-	206	673	191 1	15 2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	673				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 6026		RRCID -> 213605		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	185 1	4 2	N	-0-			-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	174 1	12 2	N	-0-			-0-
*08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	174 1	14 2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 6025		RRCID -> 214450		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		413 N	413	-0-	-0-	-0-	386 1	27 2	N	-0-			-0-
*08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	386 1	29 2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALLISON		WELL #: 3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325					
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17	
ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	
WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	75	
WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ALLISON 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822			
04	DLQ G-10	5	-0-	5	128	2	1	3	2	Y	-0-
05	128 N	-0-	-0-	-128	-0-					Y	-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	132	1	3	2	Y	-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	155	1	11	2	Y	-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	155	1	11	2	Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	159	-0-	159	159	149	1	10	2	N	-0-
08	14B2 EXT	160	-0-	160	319	149	1	11	2	N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320			
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-
06	T. A.	78	-0-	78	78	76	1	2	2	N	-0-
07	14B2 EXT	67	-0-	67	145	63	1	4	2	N	-0-
08	14B2 EXT	67	-0-	67	212	63	1	4	2	N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	212					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)												//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP												//CONT.// 508409							
WEST RANCH												WELL #: 5031		RRCID -> 216459	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 5807	PERF. 4927	-	5322
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
WEST RANCH												WELL #: 3307		RRCID -> 216626	COMPL. DATE 04/11/2006	TOTAL DEPTH 8730	PERF. 5671	-	8103
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-					-0-		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
WEST RANCH												WELL #: 6028		RRCID -> 216883	COMPL. DATE 09/02/2008	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3270	-	3420
04	180 N	21	-0-	-159	-0-	8	1	13	2	N	-0-						-0-		
05	124 N	44	-0-	-80	-0-	41	1	3	2	N	-0-						-0-		
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	238	1	5	2	N	-0-						-0-		
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	196	1	14	2	N	-0-						-0-		
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	196	1	14	2	N	-0-						-0-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
WEST RANCH												WELL #: 5034		RRCID -> 216902	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 3564	-	3970
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
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-		
WEST RANCH												WELL #: 5035		RRCID -> 217302	COMPL. DATE 08/26/2007	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3122	-	4018
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
WEST STATE												WELL #: 2411		RRCID -> 217327	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5060	-	5980
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
WEST STATE												WELL #: 401E		RRCID -> 217742	COMPL. DATE 06/27/2005	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4748	-	5158
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409						
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5101	RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	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-

WEST RANCH		WELL #:		5033	RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WEST RANCH		WELL #:		6030	RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230	
04	540	N	22	-0-	-518	-0-	8 1	14 2	N	-0-
05	248	N	43	-0-	-205	-0-	40 1	3 2	N	-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1063 1	23 2	N	-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	430 1	30 2	N	-0-
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	430 1	34 2	N	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #:		2702	RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798	
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-	-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:		5020	RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #:		2112	RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	224 1	5 2	N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:		4301	RRCID -> 218839		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	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-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
WELL #: 3002																
RRCID -> 219122																
COMPL. DATE 01/24/2007																
TOTAL DEPTH 7910																
PERF. 5524 - 6552																
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
04	1260 N	90	-0-	-0-	-1170	-0-		34	1	56	2		N	-0-		-0-
05	899 N	200	-0-	-0-	-699	-0-		185	1	15	2		N	-0-		-0-
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-		1663	1	35	2		N	-0-		-0-
07	93 N	3	-0-	-0-	-90	-0-		3	1				N	-0-		-0-
08	186 N	3	-0-	-0-	-183	-0-		3	1				N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
WEST RANCH SOUTH																
WELL #: 7101																
RRCID -> 219195																
COMPL. DATE 06/01/2006																
TOTAL DEPTH 9650																
PERF. 4832 - 5774																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
06	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
ALLISON																
WELL #: 4702																
RRCID -> 219533																
COMPL. DATE 03/26/2008																
TOTAL DEPTH 12952																
PERF. 5606 - 7704																
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
WEST RANCH																
WELL #: 3304																
RRCID -> 219549																
COMPL. DATE 07/26/2006																
TOTAL DEPTH 8074																
PERF. 6132 - 6200																
04	480 N	97	-0-	-0-	-383	-0-		36	1	61	2		N	-0-		-0-
05	465 N	109	-0-	-0-	-356	-0-		101	1	8	2		N	-0-		-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-		346	1	7	2		N	-0-		-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-		291	1	20	2		N	-0-		-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-		291	1	23	2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
ALLISON																
WELL #: 2111																
RRCID -> 219551																
COMPL. DATE 07/23/2006																
TOTAL DEPTH 5350																
PERF. 4556 - 4809																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
06	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW																
WELL #: 1204																
RRCID -> 219777																
COMPL. DATE 10/05/2007																
TOTAL DEPTH 8974																
PERF. 6114 - 6557																
04	11 N	-0-	-0-	-0-	-11	-0-							N	-0-		8
05	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-		8
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1				N	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		8
WEST RANCH																
WELL #: 702																
RRCID -> 220038																
COMPL. DATE 06/28/2006																
TOTAL DEPTH 8314																
PERF. 7580 - 7686																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1				N	-0-		-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1				N	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	1	2		N	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	1	2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WILLIAMS		WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700									
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
LONGFELLOW STATE "600"				WELL #: 1507		RRCID -> 220459		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092							
04		2640 X	265	-0-	-2375	-0-	99	1	166	2	N	-0-					-0-
05		2728 X	607	-0-	-2121	-0-	562	1	45	2	N	-0-					-0-
06		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3246	1	69	2	N	-0-					-0-
07		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2745	1	191	2	N	-0-					-0-
08		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2745	1	211	2	N	-0-					-0-
09		600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 6022		RRCID -> 220557		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925							
04		30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
*08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST STATE				WELL #: 402E		RRCID -> 220706		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5104		RRCID -> 220708		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
WEST RANCH				WELL #: 3209		RRCID -> 220986		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854							
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW 130				WELL #: 3303		RRCID -> 220996		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 5029		RRCID -> 223109		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 138				WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363							
04		120 N	5	-0-	-115	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	234	1	5	2	N	-0-					-0-
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	187	1	13	2	N	-0-					-0-
*08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	187	1	15	2	N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD				WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962							
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON				WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630							
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	675	1	14	2	N	-0-					-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375							
04		510 N	21	-0-	-489	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742							
04		60 N	13	-0-	-47	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
05		62 N	6	-0-	-56	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	N	-0-					-0-
07		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
NORTH PINON		WELL #:		2804	RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH		8062 PERF. 5300 - 5324	
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
04		1	N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
05		3	N	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #:		2701N	RRCID -> 223915		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 6246 - 6390	
04		3	N	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
05		2	N	-0-	-0-	-2	-0-					-0-
06		60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	1	1	2	-0-
07		25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	-0-
08		25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ALLISON		WELL #:		3011	RRCID -> 224051		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH		7400 PERF. 4810 - 6902	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #:		4601	RRCID -> 224084		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 5649 - 9180	
04		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
WEST RANCH		WELL #:		5026	RRCID -> 224107		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH		8425 PERF. 5128 - 5560	
04		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
WEST RANCH		WELL #:		5027	RRCID -> 224186		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH		9555 PERF. 6600 - 6718	
04		60	N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
05		11	N	3	-0-	-8	-0-	3	1			-0-
06		143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	1	3	2	-0-
07		107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	1	7	2	-0-
*08		107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	1	7	2	-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #:		3211	RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH		6750 PERF. 4950 - 6616	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2805		RRCID -> 224289		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454					
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
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	118 N		118	-0-	-0-	110	1	8 2	N	-0-			-0-
08	118 N		118	-0-	-0-	110	1	8 2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 2703N		RRCID -> 224313		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790					
04	DLQ G-10	36	-0-	36	467	13	1	23 2	Y	-0-			-0-
05	549 N	82	-0-	-467	-0-	76	1	6 2	Y	-0-			-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1563	1	33 2	Y	-0-			-0-
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1442	1	100 2	Y	-0-			-0-
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1442	1	110 2	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 6035		RRCID -> 224600		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	90	1	6 2	N	-0-			-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	90	1	7 2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 6032		RRCID -> 224601		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
WEST RANCH		WELL #: 5025		RRCID -> 224602		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 6033		RRCID -> 224638		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410					
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			21
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			21
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
WEST RANCH		WELL #: 704		RRCID -> 224639		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330					
04	1020 N	140	-0-	-880	-0-	52	1	88 2	N	-0-			92
05	837 N	323	-0-	-514	-0-	299	1	24 2	N	-0-			92
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1912	1	40 2	N	-0-			92
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1579	1	110 2	N	-0-			92
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1579	1	115 2	N	-0-			92
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP																							
ALLISON																							
WELL #: 2003																							
RRCID -> 224863																							
COMPL. DATE 12/12/2006																							
TOTAL DEPTH 5930																							
PERF. 4520 - 5245																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
04		150 N	11	-0-	-139	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-						
05		62 N	35	-0-	-27	-0-	32	1	3	2	N	-0-					-0-						
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	297	1	6	2	N	-0-					-0-						
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	179	1	12	2	N	-0-					-0-						
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	179	1	13	2	N	-0-					-0-						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
WEST RANCH																							
WELL #: 5019																							
RRCID -> 224939																							
COMPL. DATE 10/31/2005																							
TOTAL DEPTH 7800																							
PERF. 6836 - 7444																							
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					-0-						
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	79	1	6	2	N	-0-					-0-						
06		681 N	681	-0-	-0-	-0-	667	1	14	2	N	-0-					-0-						
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	447	1	31	2	N	-0-					-0-						
*08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	447	1	32	2	N	-0-					-0-						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
WEST RANCH																							
WELL #: 2606																							
RRCID -> 225168																							
COMPL. DATE 11/09/2006																							
TOTAL DEPTH 7785																							
PERF. 7040 - 7238																							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
WEST RANCH																							
WELL #: 5048																							
RRCID -> 225293																							
COMPL. DATE 10/05/2006																							
TOTAL DEPTH 4526																							
PERF. 3705 - 4050																							
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
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-						
WEST RANCH																							
WELL #: 2212																							
RRCID -> 225357																							
COMPL. DATE 12/07/2006																							
TOTAL DEPTH 4800																							
PERF. 2872 - 4273																							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
07		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-						
LONGFELLOW 130																							
WELL #: 3304																							
RRCID -> 225557																							
COMPL. DATE 11/03/2007																							
TOTAL DEPTH 6277																							
PERF. 4928 - 5186																							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
06		14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	1			N	-0-					-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-						
WEST RANCH																							
WELL #: 2213																							
RRCID -> 225729																							
COMPL. DATE 05/05/2008																							
TOTAL DEPTH 4450																							
PERF. 2534 - 3220																							
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					23						
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409												
WEST RANCH		WELL #: 3406		RRCID -> 226283		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6474 - 7672						
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
04		1110 N	115	-0-	-995	-0-		43	1	72	2	N	-0-			-0-
05		682 N	266	-0-	-416	-0-		246	1	20	2	N	-0-			-0-
06		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		1374	1	29	2	N	-0-			-0-
07		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		1230	1	86	2	N	-0-			-0-
08		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		1230	1	90	2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 6034		RRCID -> 226472		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3688 - 4240						
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	1			N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-		8	1	1	2	N	-0-			-0-
*08		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	1			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3207		RRCID -> 226572		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8744		PERF. 6270 - 6486						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3306		RRCID -> 226598		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 7242		PERF. 5386 - 6120						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
WEST RANCH		WELL #: 6036		RRCID -> 226683		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3859 - 4070						
04		7 N	2	-0-	-5	-0-		1	1	1	2	N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
06		998 N	998	-0-	-0-	-0-		977	1	21	2	N	-0-			-0-
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-		574	1	40	2	N	-0-			-0-
*08		619 N	619	-0-	-0-	-0-		574	1	45	2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 5043		RRCID -> 226694		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 5592		PERF. 4645 - 4834						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 6020		RRCID -> 226697		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 6324 - 8815						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 6037		RRCID -> 226849		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000								
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5037		RRCID -> 227085		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6039		RRCID -> 227097		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442								
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	N	-0-					-0-
07	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5041		RRCID -> 227106		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5036		RRCID -> 227195		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5046		RRCID -> 227199		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3310		RRCID -> 227205		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160								
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	2	N	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST RANCH		WELL #:		3309	RRCID ->	227206	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 5634 - 6660			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	325	1	7 2	N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	63	1	4 2	N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	63	1	5 2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3112	RRCID ->	227228	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5143 - 5264			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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-

WEST RANCH		WELL #:		3208	RRCID ->	227389	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7525 PERF. 6638 - 7172			
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3408	RRCID ->	227394	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	8240 PERF. 6988 - 7150			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6029	RRCID ->	228214	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 6112 - 6252			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5030	RRCID ->	228215	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	6067 PERF. 5375 - 5916			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		8011	RRCID ->	228823	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	4740 PERF. 3541 - 4568			
04	240 N	18	-0-	-222	-0-	7	1	11 2	N	-0-			-0-
05	124 N	12	-0-	-112	-0-	11	1	1 2	N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	1		N	-0-			-0-
08	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP																		
WEST RANCH																		
WELL #: 2611																		
RRCID -> 228887																		
COMPL. DATE 06/23/2007																		
TOTAL DEPTH 3975																		
PERF. 3240 - 3750																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1020 N	35	-0-	-0-	-985	-0-		13	1	22	2	N	-0-					27
05	279 N	97	-0-	-0-	-182	-0-		90	1	7	2	N	-0-					27
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-		1478	1	31	2	N	-0-					27
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-		375	1	26	2	N	-0-					27
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-		375	1	30	2	N	-0-					27
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
WEST RANCH																		
WELL #: 3214																		
RRCID -> 228888																		
COMPL. DATE 05/22/2007																		
TOTAL DEPTH 7262																		
PERF. 6266 - 7050																		
04	1020 N	62	-0-	-0-	-958	-0-		23	1	39	2	N	-0-					-0-
05	558 N	161	-0-	-0-	-397	-0-		149	1	12	2	N	-0-					-0-
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-		1375	1	29	2	N	-0-					-0-
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-		1054	1	73	2	N	-0-					-0-
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-		1054	1	84	2	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 3308																		
RRCID -> 229051																		
COMPL. DATE 09/07/2017																		
TOTAL DEPTH 8200																		
PERF. 5582 - 5800																		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW STATE "C"																		
WELL #: 902																		
RRCID -> 229058																		
COMPL. DATE 11/27/2017																		
TOTAL DEPTH 6287																		
PERF. 4180 - 6150																		
04	330 N	5	-0-	-0-	-325	-0-		2	1	3	2	N	-0-					3
05	124 N	73	-0-	-0-	-51	-0-		68	1	5	2	N	-0-					3
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-		109	1	2	2	N	-0-					3
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-		460	1	32	2	N	-0-					3
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-		460	1	34	2	N	-0-					3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3
ALLISON																		
WELL #: 2007																		
RRCID -> 229059																		
COMPL. DATE 06/07/2007																		
TOTAL DEPTH 5833																		
PERF. 5400 - 5650																		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 3407																		
RRCID -> 229060																		
COMPL. DATE 11/16/2007																		
TOTAL DEPTH 8109																		
PERF. 4870 - 5525																		
04	60 N	5	-0-	-0-	-55	-0-		2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	31 N	8	-0-	-0-	-23	-0-		7	1	1	2	N	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1	2	N	-0-					-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	4	2	N	-0-					-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	4	2	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 3322																		
RRCID -> 229129																		
COMPL. DATE 09/16/2008																		
TOTAL DEPTH 7741																		
PERF. 5145 - 6818																		
04	660 N	5	-0-	-0-	-655	-0-		2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	248 N	17	-0-	-0-	-231	-0-		16	1	1	2	N	-0-					-0-
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-		1882	1	40	2	N	-0-					-0-
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-		1040	1	72	2	N	-0-					-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-		1040	1	72	2	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH										//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
										WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7347		PERF. 6236 - 6290			
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		
04	90	N	5	-0-	-0-	-85	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-		
05	31	N	13	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-		
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	3	2	N	-0-					-0-		
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	5	2	N	-0-					-0-		
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	3	2	N	-0-					-0-		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
ALLISON										WELL #: 2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5099		PERF. 4500 - 4618			
04	30	N	11	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					3		
05	62	N	24	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	22	1	2	2	N	-0-					3		
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	4	2	N	-0-					3		
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	11	2	N	-0-					3		
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	11	2	N	-0-					3		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3		
WEST RANCH										WELL #: 4303		RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9066		PERF. 7490 - 7875			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
WEST RANCH SOUTH 4										WELL #: 501		RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 6232 - 7272			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
WEST RANCH										WELL #: 5095		RRCID -> 229637		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3380 - 4216			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
05	4	N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-					7		
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	N	-0-					7		
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7		
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7		
WEST RANCH										WELL #: 2704N		RRCID -> 229638		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6964		PERF. 6120 - 6210			
04	60	N	5	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-		
05	31	N	12	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-		
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	2	2	N	-0-					-0-		
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-					-0-		
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-					-0-		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
ALLISON										WELL #: 3013		RRCID -> 230103		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 6305		PERF. 4750 - 6162			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050															
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
04		2130 N	198	-0-	-1932	-0-	74	1	124	2	N	-0-			45
05		1147 N	451	-0-	-696	-0-	418	1	33	2	N	-0-			45
06		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2665	1	56	2	N	-0-			45
07		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	1944	1	135	2	N	-0-			45
08		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1944	1	140	2	N	-0-			45
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
WEST RANCH															
WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628															
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			20
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	Y	-0-			20
08	DLQ	G-10	36	-0-	-36	-36	33	1	3	2	Y	-0-			20
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			20
WEST RANCH															
WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-			-0-
05		365 X	-0-	-0-	-365	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	498	1	35	2	Y	-0-			-0-
*08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	498	1	41	2	Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044															
04		150 N	3	-0-	-147	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	15	1	1	2	N	-0-			-0-
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	196	1	4	2	N	-0-			-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	150	1	10	2	N	-0-			-0-
*08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	150	1	11	2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH SOUTH															
WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794															
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-			-0-
05		170 N	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515															
04		870 N	18	-0-	-852	-0-	7	1	11	2	Y	-0-			-0-
05		403 N	129	-0-	-274	-0-	120	1	9	2	Y	-0-			-0-
06		710 N	710	-0-	-0-	-0-	695	1	15	2	Y	-0-			-0-
07		617 N	617	-0-	-0-	-0-	577	1	40	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	621	-0-	-621	-621	577	1	44	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	621					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020															
04		30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-
06		967 N	967	-0-	-0-	-0-	947	1	20	2	N	-0-			-0-
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	503	1	35	2	N	-0-			-0-
*08		540 N	540	-0-	-0-	-0-	503	1	37	2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
ALLISON		WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596					
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
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		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-
WEST RANCH		WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828					
04		930 N	44	-0-	-886	-0-	16	1	28	2	N	-0-	50
05		434 N	93	-0-	-341	-0-	86	1	7	2	N	-0-	50
06		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1292	1	27	2	N	-0-	50
07		720 N	720	-0-	-0-	-0-	673	1	47	2	N	-0-	50
*08		724 N	724	-0-	-0-	-0-	673	1	51	2	N	-0-	50
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
WEST RANCH		WELL #: 707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516					
04		T. A.	26	-0-	26	571	10	1	16	2	Y	-0-	18
05		618 X	47	-0-	-571	-0-	44	1	3	2	Y	-0-	18
06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	18
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	1			Y	-0-	18
08		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	1			Y	-0-	18
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
LONGFELLOW		WELL #: 4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4047		RRCID -> 230709		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST STATE														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 508409 WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ALLISON														
WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH														
WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290														
04	900 N	129	-0-	-771	-0-	48	1	81	2	N	-0-			48
05	930 N	279	-0-	-651	-0-	258	1	21	2	N	-0-			48
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1314	1	28	2	N	-0-			48
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	679	1	47	2	N	-0-			48
*08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	679	1	52	2	N	-0-			48
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
WEST RANCH														
WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
LONGFELLOW FW														
WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ALLISON														
WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600														
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WEST STATE														
WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312														
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	1			N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	1			N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	1			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)										//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP										//CONT.// 508409																			
WEST RANCH										WELL #: 6046										RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM											
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE											
04	810 N	46	-0-	-0-	-764	-0-			5	1	9	2	N	29				191											
									32	9																			
05	279 N	10	-0-	-0-	-269	-0-			9	1	1	2	N	-0-				191											
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-			25	1	1	2	N	-0-				191											
07	62 N	2	-0-	-0-	-60	-0-			2	1			N	-0-				162											
08	10 N	2	-0-	-0-	-8	-0-			2	1			N	-0-				162											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				162											
WEST RANCH										WELL #: 6051										RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700									
04	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-							Y	-0-				37											
05	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-				37											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				37											
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				37											
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				37											
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				37											
WEST RANCH										WELL #: 7020										RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-											
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-											
WEST RANCH										WELL #: 7023										RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814									
04	1050 N	102	-0-	-0-	-948	-0-			38	1	64	2	N	-0-				-0-											
05	589 N	213	-0-	-0-	-376	-0-			197	1	16	2	N	-0-				-0-											
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-			917	1	19	2	N	-0-				-0-											
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-			987	1	69	2	N	-0-				-0-											
*08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-			987	1	72	2	N	-0-				-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-											
WEST RANCH										WELL #: 3409										RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004									
04	1260 N	-0-	-0-	-0-	-1260	-0-							N	-0-				90											
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-				90											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				90											
07	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	-0-			2545	1	177	2	N	-0-				90											
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	-0-			2545	1	184	2	N	-0-				90											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				90											
WEST RANCH										WELL #: 7043										RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628									
04	390 N	-0-	-0-	-0-	-390	-0-							N	-0-				45											
05	217 N	-0-	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-				45											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				45											
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				45											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				45											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				45											

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS										
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409																	
WEST RANCH		WELL #:		8020	RRCID ->		234725	COMPL.	DATE	09/26/2007	TOTAL	DEPTH	4670	PERF.	3688 - 4520						
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	**	**	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		180	N	-0-	-0-	-180	-0-							N	-0-					13	
05		124	N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					13	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					13	
07		19	N		19	-0-	-0-			18	1		1 2	N	-0-					13	
*08		19	N		19	-0-	-0-			18	1		1 2	N	-0-					13	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
WEST RANCH		WELL #:		7011	RRCID ->		234740	COMPL.	DATE	10/17/2007	TOTAL	DEPTH	7850	PERF.	6214 - 7474						
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					62	
05		13	N		13	-0-	-0-			12	1		1 2	N	-0-					62	
06		134	N		134	-0-	-0-			131	1		3 2	N	-0-					62	
07		243	N		243	-0-	-0-			227	1		16 2	N	-0-					62	
*08		244	N		244	-0-	-0-			227	1		17 2	N	-0-					62	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					62	
WEST RANCH		WELL #:		7024	RRCID ->		234742	COMPL.	DATE	10/07/2007	TOTAL	DEPTH	5615	PERF.	3384 - 3939						
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					82	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					82	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					82	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					82	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					82	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					82	
WEST RANCH		WELL #:		8021	RRCID ->		234783	COMPL.	DATE	09/19/2007	TOTAL	DEPTH	4412	PERF.	3390 - 4243						
04		11	N	-0-	-0-	-11	-0-							N	-0-					133	
05		155	N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-					133	
06		182	N		182	-0-	-0-			178	1		4 2	N	-0-					133	
07		1421	N		1421	-0-	-0-			1329	1		92 2	N	-0-					133	
*08		1435	N		1435	-0-	-0-			1329	1		106 2	N	-0-					133	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					133	
WEST RANCH		WELL #:		5052	RRCID ->		234810	COMPL.	DATE	09/12/2007	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	3584 - 4292						
04		60	N		11	-0-	-49	-0-		4	1		7 2	N	-0-					-0-	
05		124	N		33	-0-	-91	-0-		31	1		2 2	N	-0-					-0-	
06		349	N		349	-0-	-0-	-0-		342	1		7 2	N	-0-					-0-	
07		275	N		275	-0-	-0-	-0-		257	1		18 2	N	-0-					-0-	
*08		276	N		276	-0-	-0-	-0-		257	1		19 2	N	-0-					-0-	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH		WELL #:		5081	RRCID ->		234811	COMPL.	DATE	09/13/2007	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	4128 - 4220						
04		390	N	-0-	-0-	-390	-0-							N	-0-					-0-	
05		217	N	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-					-0-	
06		1382	N		1382	-0-	-0-			1353	1		29 2	N	-0-					-0-	
07		717	N		717	-0-	-0-			670	1		47 2	N	-0-					-0-	
*08		718	N		718	-0-	-0-			670	1		48 2	N	-0-					-0-	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH		WELL #:		5087	RRCID ->		234812	COMPL.	DATE	08/04/2007	TOTAL	DEPTH	4450	PERF.	3124 - 4240						
04		30	N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-	
05		12	N	-0-	-0-	-12	-0-							N	-0-					-0-	
06		2	N		2	-0-	-0-			2	1			N	-0-					-0-	
07		1	N		1	-0-	-0-			1	1			N	-0-					-0-	
*08		1	N		1	-0-	-0-			1	1			N	-0-					-0-	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860														
M	ALLOW	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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345														
04	420 N	16	-0-	-404	-0-	6	1	10	2	N	-0-			52
05	124 N	51	-0-	-73	-0-	47	1	4	2	N	-0-			52
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	637	1	13	2	N	-0-			52
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	394	1	27	2	N	-0-			52
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	394	1	30	2	N	-0-			52
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
WEST RANCH														
WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564														
04	1050 N	62	-0-	-988	-0-	23	1	39	2	N	-0-			-0-
05	589 N	249	-0-	-340	-0-	231	1	18	2	N	-0-			-0-
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1267	1	27	2	N	-0-			-0-
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	985	1	68	2	N	-0-			-0-
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	985	1	77	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
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-
WEST STATE														
WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	38	-0-	38	89	38	3				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	74	-0-	74	163	69	1	5	2	Y	-0-			-0-
08	233 X	70	-0-	-163	-0-	69	1	1	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236														
04	3900 X	239	-0-	-3661	-0-	89	1	150	2	N	-0-			-0-
05	4030 X	473	-0-	-3557	-0-	438	1	35	2	N	-0-			-0-
06	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7404	1	157	2	N	-0-			-0-
07	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5137	1	357	2	N	-0-			-0-
08	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5137	1	394	2	N	-0-			-0-
09	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 508409																
WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672																
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
04	810 N	97	-0-	-0-	-713	-0-		36	1	61	2	N	-0-			-0-
05	682 N	213	-0-	-0-	-469	-0-		197	1	16	2	N	-0-			-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-		1111	1	24	2	N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-0-	-2	-0-		85	1	6	2	N	-0-			-0-
08	217 N	92	-0-	-0-	-125	-0-		85	1	7	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW														WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850		
04	1080 N	37	-0-	-0-	-1043	-0-		14	1	23	2	N	-0-			-0-
05	527 N	95	-0-	-0-	-432	-0-		88	1	7	2	N	-0-			-0-
06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	-0-		2044	1	43	2	N	-0-			-0-
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-		1376	1	96	2	N	-0-			-0-
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-		1376	1	103	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALLISON														WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352		
04	1170 N	107	-0-	-0-	-1063	-0-		40	1	67	2	N	-0-			-0-
05	620 N	223	-0-	-0-	-397	-0-		207	1	16	2	N	-0-			-0-
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-		1092	1	23	2	N	-0-			-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-		746	1	52	2	N	-0-			-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-		746	1	55	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW														WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1			Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		1				Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW														WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920		
04	660 N	40	-0-	-0-	-620	-0-		15	1	25	2	N	-0-			-0-
05	248 N	66	-0-	-0-	-182	-0-		61	1	5	2	N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	1	2	N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	3	2	N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-0-	-15	-0-		44	1	3	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH														WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178		
04	3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH														WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860		
04	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW 600 MD													CNTY: PECOS					
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409																		
WELL #: 8031																		
RRCID -> 236238																		
COMPL. DATE 11/30/2007																		
TOTAL DEPTH 8150																		
PERF. 7552 - 7930																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1260 N	37	-0-	-0-	-1223	-0-		14	1	23	2	N	-0-					10
05	620 N	16	-0-	-0-	-604	-0-		15	1	1	2	N	-0-					10
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-		2234	1	47	2	N	-0-					10
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-		817	1	57	2	N	-0-					10
*08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-		817	1	60	2	N	-0-					10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
LONGFELLOW																		
WELL #: 4044																		
RRCID -> 236241																		
COMPL. DATE 11/10/2007																		
TOTAL DEPTH 9700																		
PERF. 8280 - 8830																		
04	540 N	54	-0-	-0-	-486	-0-		20	1	34	2	N	-0-					-0-
05	310 N	122	-0-	-0-	-188	-0-		113	1	9	2	N	-0-					-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-		633	1	13	2	N	-0-					-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-		531	1	37	2	N	-0-					-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-		531	1	38	2	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW																		
WELL #: 204																		
RRCID -> 236243																		
COMPL. DATE 09/28/2007																		
TOTAL DEPTH 7809																		
PERF. 6287 - 7282																		
04	450 N	-0-	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ALLISON																		
WELL #: 3012																		
RRCID -> 236244																		
COMPL. DATE 09/28/2007																		
TOTAL DEPTH 7805																		
PERF. 3400 - 7684																		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
LONGFELLOW STATE "B"																		
WELL #: 9011																		
RRCID -> 236245																		
COMPL. DATE 11/27/2017																		
TOTAL DEPTH 5957																		
PERF. 3824 - 5834																		
04	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					17
05	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
WEST RANCH																		
WELL #: 3505																		
RRCID -> 237081																		
COMPL. DATE 12/06/2007																		
TOTAL DEPTH 5735																		
PERF. 5126 - 5584																		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12
WEST RANCH																		
WELL #: 3217																		
RRCID -> 237082																		
COMPL. DATE 11/02/2007																		
TOTAL DEPTH 7532																		
PERF. 6700 - 7296																		
04	570 N	53	-0-	-0-	-517	-0-		20	1	33	2	N	-0-					-0-
05	341 N	126	-0-	-0-	-215	-0-		117	1	9	2	N	-0-					-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-		709	1	15	2	N	-0-					-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-		567	1	39	2	N	-0-					-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-		567	1	44	2	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON 4		WELL #: 201		RRCID -> 237083		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388								
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 3115		RRCID -> 237133		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710								
04	1920 N	159	-0-	-1761	-0-	59	1	100	2	N	-0-					-0-
05	1054 N	355	-0-	-699	-0-	329	1	26	2	N	-0-					-0-
06	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2409	1	51	2	N	-0-					-0-
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1948	1	135	2	N	-0-					-0-
08	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	1948	1	151	2	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 502		RRCID -> 237134		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2307		RRCID -> 237196		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	N	-0-					3
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-					3
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-					3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
ALLISON		WELL #: 2009		RRCID -> 237199		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-
WEST RANCH		WELL #: 7044		RRCID -> 237763		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454								
04	630 N	73	-0-	-557	-0-	27	1	46	2	N	-0-					117
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	530	1	37	2	N	-0-					117
*08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	530	1	40	2	N	-0-					117
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
LONGFELLOW		WELL #: 203		RRCID -> 237764		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360								
04	420 N	46	-0-	-374	-0-	17	1	29	2	N	-0-					-0-
05	248 N	97	-0-	-151	-0-	90	1	7	2	N	-0-					-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	507	1	11	2	N	-0-					-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	425	1	30	2	N	-0-					-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	425	1	33	2	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409													
ALLISON		WELL #:		4704	RRCID ->		237765	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL	DEPTH	9610	PERF. 5854 - 6190				
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
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #:		3108	RRCID ->		237766	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL	DEPTH	6990	PERF. 6602 - 6834				
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #:		2610	RRCID ->		237776	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL	DEPTH	5570	PERF. 3634 - 5416				
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
WEST RANCH		WELL #:		3111	RRCID ->		237785	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL	DEPTH	7171	PERF. 4192 - 7056				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
WEST RANCH		WELL #:		2607	RRCID ->		237838	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL	DEPTH	9530	PERF. 3520 - 3685				
04		150 N	3	-0-	-147	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1302	1	28	2	N	-0-					-0-
07		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1288	1	90	2	N	-0-					-0-
08		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1288	1	96	2	N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW		WELL #:		206	RRCID ->		237858	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL	DEPTH	8740	PERF. 7204 - 8560				
04		90 N	7	-0-	-83	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	86	1	2	2	N	-0-					-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	63	1	4	2	N	-0-					-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	63	1	5	2	N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #:		3117	RRCID ->		237862	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL	DEPTH	7500	PERF. 6672 - 7336				
04		1230 N	124	-0-	-1106	-0-	46	1	78	2	N	-0-					-0-
05		713 N	273	-0-	-440	-0-	253	1	20	2	N	-0-					-0-
06		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1259	1	27	2	N	-0-					-0-
07		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1323	1	92	2	N	-0-					-0-
08		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1323	1	103	2	N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH			//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 3219			NON-ASSOCIATED RRCID -> 237925		CAPACITY COMPL. DATE 12/12/2007				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	510	N	56	-0-	-454	-0-	21	1	35	2	N	-0-					-0-
05	248	N	107	-0-	-141	-0-	99	1	8	2	N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	546	1	12	2	N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	441	1	31	2	N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	441	1	34	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW			WELL #: 4040			RRCID -> 237926		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 8984		PERF. 5480 - 6950					
04	660	N	2	-0-	-658	-0-	1	1	1	2	N	-0-					43
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					43
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1869	1	40	2	N	-0-					43
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	825	1	57	2	N	-0-					43
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	825	1	64	2	N	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

WEST RANCH			WELL #: 6065			RRCID -> 237927		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 5404		PERF. 4846 - 5168					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALLISON			WELL #: 2005			RRCID -> 237928		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4914 - 5986					
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	1	3	2	N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	167	1	12	2	N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	167	1	12	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH			WELL #: 7012			RRCID -> 237929		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8712		PERF. 5850 - 8170					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					8
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					8
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WEST RANCH			WELL #: 7027			RRCID -> 237930		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7348 - 7520					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WEST RANCH			WELL #: 3220			RRCID -> 237941		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6508 - 7134					
04	570	N	25	-0-	-545	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-
05	279	N	51	-0-	-228	-0-	47	1	4	2	N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	812	1	17	2	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	378	1	26	2	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	378	1	30	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
WELL #: 7029																
RRCID -> 237942																
COMPL. DATE 11/03/2007																
TOTAL DEPTH 5416																
PERF. 4694 - 5318																
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
04		4	N	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-	67
05		2	N	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-	67
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	67
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	67
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	67
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	67
WEST RANCH																
WELL #: 3313																
RRCID -> 237959																
COMPL. DATE 02/20/2008																
TOTAL DEPTH 7409																
PERF. 5860 - 7172																
04		60	N	7	-0-	-53	-0-		3	1	4	2	N		-0-	-0-
05		62	N	10	-0-	-52	-0-		9	1	1	2	N		-0-	-0-
06		38	N	38	-0-	-0-	-0-		37	1	1	2	N		-0-	-0-
07		46	N	46	-0-	-0-	-0-		43	1	3	2	N		-0-	-0-
08		47	N	47	-0-	-0-	-0-		43	1	4	2	N		-0-	-0-
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
ALLISON																
WELL #: 2006																
RRCID -> 237982																
COMPL. DATE 01/03/2008																
TOTAL DEPTH 6150																
PERF. 4894 - 5872																
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
09		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
WEST RANCH																
WELL #: 708																
RRCID -> 237983																
COMPL. DATE 01/17/2008																
TOTAL DEPTH 7307																
PERF. 7030 - 7166																
04		780	N	1	-0-	-779	-0-		1	2			N		-0-	-0-
05		155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N		-0-	-0-
06		147	N	147	-0-	-0-	-0-		144	1	3	2	N		-0-	-0-
07		29	N	29	-0-	-0-	-0-		27	1	2	2	N		-0-	-0-
08		29	N	29	-0-	-0-	-0-		27	1	2	2	N		-0-	-0-
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
WEST RANCH																
WELL #: 2319																
RRCID -> 237989																
COMPL. DATE 02/17/2008																
TOTAL DEPTH 9300																
PERF. 4960 - 9090																
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-
WEST RANCH																
WELL #: 709																
RRCID -> 237990																
COMPL. DATE 01/10/2008																
TOTAL DEPTH 8175																
PERF. 5820 - 8010																
04		2010	N	132	-0-	-1878	-0-		49	1	83	2	N		-0-	77
05		868	N	342	-0-	-526	-0-		317	1	25	2	N		-0-	77
06		2694	N	2694	-0-	-0-	-0-		2638	1	56	2	N		-0-	77
07		1451	N	1451	-0-	-0-	-0-		1357	1	94	2	N		-0-	77
08		1452	N	1452	-0-	-0-	-0-		1357	1	95	2	N		-0-	77
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	77
LONGFELLOW 600																
WELL #: 4051																
RRCID -> 238032																
COMPL. DATE 03/09/2008																
TOTAL DEPTH 8400																
PERF. 7650 - 8102																
04		3690	X	346	-0-	-3344	-0-		129	1	217	2	N		-0-	-0-
05		3813	X	783	-0-	-3030	-0-		725	1	58	2	N		-0-	-0-
06		4667	X	4667	-0-	-0-	-0-		4570	1	97	2	N		-0-	-0-
07		3954	X	3954	-0-	-0-	-0-		3697	1	257	2	N		-0-	-0-
08		3959	X	3959	-0-	-0-	-0-		3697	1	262	2	N		-0-	-0-
09		750	X	NO	RPT	-0-	-750	-0-					N		NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		2216	RRCID -> 238166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH		9120	PERF. 5736 - 6500
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	52
WEST RANCH		WELL #:		5040	RRCID -> 238171		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH		8410	PERF. 4980 - 5280
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #:		3312	RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH		7521	PERF. 5930 - 7347
04	240 N		-0-	-0-	-240					N	-0-	-0-
05	155 N		-0-	-0-	-155					N	-0-	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LONGFELLOW		WELL #:		1208	RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH		7620	PERF. 7048 - 7350
04	450 N	8	-0-	-442	-0-	3 1	5 2	N	-0-			-0-
05	155 N	17	-0-	-138	-0-	16 1	1 2	N	-0-			-0-
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	998 1	21 2	N	-0-			-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	665 1	46 2	N	-0-			-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	665 1	51 2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALLISON 4		WELL #:		601	RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH		7677	PERF. 6500 - 7590
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #:		2220	RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH		9450	PERF. 5400 - 8170
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #:		2320	RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH		9113	PERF. 5674 - 8860
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//		508409														
WEST RANCH			WELL #:		3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 7423		PERF. 5880 - 7210						
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	
04	180 X		1	-0-	-179	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
05	186 X	-0-		-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-	
06	180 X		3	-0-	-177	-0-		3	1			N	-0-					-0-	
07	31 X	-0-		-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
08	1 X	-0-		-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-	
09	1 X	NO RPT	-0-	-0-	-1	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH			WELL #:		3320		RRCID -> 238780		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 6058 - 8093						
04	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH			WELL #:		703		RRCID -> 239059		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 5518 - 5704						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST STATE			WELL #:		2416		RRCID -> 239061		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 6090 - 6290						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH			WELL #:		6068		RRCID -> 239066		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 8984		PERF. 5520 - 5950						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH			WELL #:		6067		RRCID -> 239068		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9290		PERF. 7132 - 9070						
04	8 N		8	-0-	-0-	-0-		3	1	5	2	N	-0-					-0-	
05	93 N		4	-0-	-89	-0-		4	1			N	-0-					-0-	
06	327 N		327	-0-	-0-	-0-		320	1	7	2	N	-0-					-0-	
07	247 N		247	-0-	-0-	-0-		231	1	16	2	N	-0-					-0-	
*08	247 N		247	-0-	-0-	-0-		231	1	16	2	N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALLISON			WELL #:		4802		RRCID -> 239069		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 5136 - 7010						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #: 8034		RRCID -> 239089		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7230 - 7712				
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
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			3
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			3
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-				N	NO RPT			3
WEST RANCH		WELL #: 8030		RRCID -> 239094		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 5236 - 6378				
04		150 N	16	-0-	-134	-0-	6 1	10 2	2	N	-0-			50
05		155 N	59	-0-	-96	-0-	55 1	4 2	2	N	-0-			50
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	505 1	11 2	2	N	-0-			50
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	314 1	22 2	2	N	-0-			50
*08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	314 1	18 2	2	N	-0-			50
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
WEST RANCH		WELL #: 5068		RRCID -> 239101		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 7577 - 9700				
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 8023		RRCID -> 239121		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5226 - 5868				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ALLISON 4		WELL #: 203		RRCID -> 239158		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6315		PERF. 5288 - 5522				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ALLISON		WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549		PERF. 6510 - 9350				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LONGFELLOW STATE SS		WELL #: 4001		RRCID -> 239290		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 2140 - 2635				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414								
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
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714								
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	74	1	2	2	N	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	61	1	4	2	N	-0-					-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058								
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					53
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
WEST RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000								
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON		WELL #: 2120		RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	-0-	1	1	1			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-
WEST RANCH		WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002								
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	474	1	10	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
WEST RANCH		WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5215		PERF. 4454 - 4954					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		540 N	32	-0-	-508	-0-		12 1		20 2	N	-0-			15
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
WEST RANCH		WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4323 - 4590					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 5060		RRCID -> 239316		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 4405		PERF. 3605 - 4190					
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06		170 N	-0-	-0-	-0-	-0-	166 1		4 2		N	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-0-	-0-	174 1		12 2		N	-0-			-0-
*08		187 N	-0-	-0-	-0-	-0-	174 1		13 2		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 4026 - 4176					
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		1032 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1011 1		21 2		N	-0-			-0-
07		613 N	-0-	-0-	-0-	-0-	573 1		40 2		N	-0-			-0-
*08		622 N	-0-	-0-	-0-	-0-	573 1		49 2		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 4348		PERF. 3454 - 3956					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 4178 - 6002					
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			49
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			49
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			49
LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4120 - 5586					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409						
WEST RANCH		WELL #:		2317	RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					99
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					99
07	125 N	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	8	2	99
08	126 N	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	9	2	99
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					99
WEST RANCH		WELL #:		2221	RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					105
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					105
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					105
WEST RANCH		WELL #:		7039	RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752	
04	510 N	25	-0-	-485	-0-	9	1	16	2	80
05	217 N	50	-0-	-167	-0-	46	1	4	2	80
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	911	1	19	2	80
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	554	1	38	2	80
*08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	554	1	42	2	80
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					80
WEST RANCH		WELL #:		2316	RRCID -> 239349		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
WEST RANCH		WELL #:		2225	RRCID -> 239351		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946	
04	DLQ G-10	49	-0-	49	475	18	1	31	2	40
05	572 N	97	-0-	-475	-0-	90	1	7	2	40
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1176	1	25	2	40
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	784	1	55	2	40
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	784	1	56	2	40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					40
LONGFELLOW STATE 600		WELL #:		1509	RRCID -> 239358		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		7104	RRCID -> 239360		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
ALLISON		WELL #: 2115		RRCID -> 239362		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992									
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
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05		7 N	-0-	-0-	-5	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06		38 N	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	N	-0-					-0-
07		22 N	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	-0-					-0-
08		23 N	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
WEST RANCH				WELL #: 5055		RRCID -> 239366		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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-
WEST RANCH				WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
WEST RANCH				WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064							
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
05		124 N	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	-0-					-0-
07		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST STATE				WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578							
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100							
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764															
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
04		510 N	34	-0-	-476	-0-	13	1	21	2	N	-0-			-0-
05		217 N	117	-0-	-100	-0-	108	1	9	2	N	-0-			-0-
06		762 N	762	-0-	-0-	-0-	746	1	16	2	N	-0-			-0-
07		603 N	603	-0-	-0-	-0-	564	1	39	2	N	-0-			-0-
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	564	1	43	2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW STATE "F"													WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
WEST RANCH													WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
LONGFELLOW													WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
WEST RANCH													WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628		
04	930	N	51	-0-	-879	-0-	19	1	32	2	N	-0-			22
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1420	1	99	2	N	-0-			22
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1420	1	96	2	N	-0-			22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
WEST RANCH													WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236		
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	17	1	1	2	N	-0-			-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	604	1	13	2	N	-0-			-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	314	1	22	2	N	-0-			-0-
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	314	1	23	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON													WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		8037	RRCID -> 240064		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH		9960 PERF. 7418 - 8055	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		158
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		158
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		158
WEST RANCH		WELL #:		2222	RRCID -> 240075		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH		6500 PERF. 5796 - 6296	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #:		7037	RRCID -> 240077		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH		8760 PERF. 6444 - 8576	
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		25
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		25
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	602 1	13 2	N	-0-		25
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	517 1	36 2	N	-0-		25
*08		557 N	557	-0-	-0-	-0-	517 1	40 2	N	-0-		25
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
ALLISON 4		WELL #:		202	RRCID -> 240085		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH		7054 PERF. 5676 - 6399	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #:		2229	RRCID -> 240090		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH		4700 PERF. 4154 - 4446	
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #:		2807N	RRCID -> 240097		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH		7708 PERF. 6232 - 7206	
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	1 1	2 2	N	-0-		-0-
05		7 N	3	-0-	-4	-0-	3 1		N	-0-		-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-		-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #:		3218	RRCID -> 240101		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7198 - 7925	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 3116		RRCID -> 240106		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	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-
WEST RANCH		WELL #: 3314		RRCID -> 240176		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784								
04		750 N	71	-0-	-679	-0-	26 1	45 2	2	N	-0-					-0-
05		434 N	162	-0-	-272	-0-	150 1	12 2	2	N	-0-					-0-
06		889 N	889	-0-	-0-	-0-	871 1	18 2	2	N	-0-					-0-
07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	717 1	50 2	2	N	-0-					-0-
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	717 1	56 2	2	N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830								
04		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-					38
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-					-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	105 1	2 2	2	N	-0-					-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	120 1	8 2	2	N	-0-					-0-
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	120 1	9 2	2	N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340								
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055								
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350								
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//			71659 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//			508409													
WEST RANCH			WELL #:			6091	RRCID -> 240631			COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL	DEPTH	8530	PERF. 6500 - 8215			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-	
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1		Y	-0-					-0-	
08	DLQ	G-10	3	-0-	3	-0-			3	1		Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH			WELL #:			2237	RRCID -> 240633			COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL	DEPTH	4674	PERF. 3140 - 4482			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW 600 MD			WELL #:			808	RRCID -> 240640			COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL	DEPTH	8130	PERF. 7250 - 7934			
04	1980	X	195	-0-	-1785	-0-			73	1	122	2	N	-0-				13	
05	2046	X	436	-0-	-1610	-0-			404	1	32	2	N	-0-				13	
06	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-			2266	1	48	2	N	-0-				13	
07	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-			1887	1	131	2	N	-0-				13	
08	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-			1887	1	138	2	N	-0-				13	
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-							N	NO RPT				13	
WEST RANCH			WELL #:			2233	RRCID -> 240641			COMPL. DATE 07/15/2008			TOTAL	DEPTH	5000	PERF. 3104 - 4824			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5	
WEST RANCH			WELL #:			8036	RRCID -> 240858			COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL	DEPTH	8256	PERF. 7832 - 7940			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
WEST RANCH			WELL #:			2219	RRCID -> 240934			COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL	DEPTH	4815	PERF. 4050 - 4350			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH			WELL #:			2232	RRCID -> 241331			COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL	DEPTH	4700	PERF. 4014 - 4474			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
ALLISON 4		WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475					
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122			
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	2	N	-0-		-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-		-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	75	1	2	2	N	-0-		-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	2	N	-0-		-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964			
04	840 N	77	-0-	-763	-0-	29	1	48	2	N	-0-		-0-
05	465 N	166	-0-	-299	-0-	154	1	12	2	N	-0-		-0-
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1013	1	21	2	N	-0-		-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	821	1	57	2	N	-0-		-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	821	1	59	2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH				WELL #: 2329		RRCID -> 241789		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136			
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	820	1	17	2	N	-0-		-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	371	1	26	2	N	-0-		-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	371	1	27	2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALLISON				WELL #: 3028		RRCID -> 241792		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5105		RRCID -> 242119		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
WEST RANCH				WELL #: 6040		RRCID -> 242172		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216			
04	210 N	22	-0-	-188	-0-	8	1	14	2	N	-0-		-0-
05	124 N	39	-0-	-85	-0-	36	1	3	2	N	-0-		-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	362	1	8	2	N	-0-		-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	226	1	16	2	N	-0-		-0-
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	226	1	17	2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH												//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 5097												NON-ASSOCIATED RRCID -> 242195												CAPACITY COMPL. DATE 10/27/2008												TOTAL DEPTH 9696												PERF. 6305 - 7494												CNTY: PECOS											
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																																																																
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																																	
WEST RANCH												WELL #: 3224												RRCID -> 242196												COMPL. DATE 07/19/2008												TOTAL DEPTH 7302												PERF. 6026 - 6936																							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																																	
WEST RANCH SOUTH 4												WELL #: 504												RRCID -> 242197												COMPL. DATE 08/13/2008												TOTAL DEPTH 8160												PERF. 7658 - 7950																							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																																																	
WEST RANCH												WELL #: 3423												RRCID -> 242400												COMPL. DATE 09/04/2008												TOTAL DEPTH 7370												PERF. 6948 - 7126																							
04	450	N	26	-0-	-424	-0-	10	1	16	2	N	-0-						-0-																																																																	
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	107	1	8	2	N	-0-						-0-																																																																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																	
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	372	1	26	2	N	99						99																																																																	
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	109	9	30	2	N	23						122																																																																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	372	1	25	9	N	NO RPT						122																																																																	
WEST RANCH												WELL #: 2321												RRCID -> 242433												COMPL. DATE 06/10/2008												TOTAL DEPTH 10110												PERF. 6260 - 7186																							
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																																																	
WEST RANCH												WELL #: 7045												RRCID -> 242443												COMPL. DATE 08/16/2008												TOTAL DEPTH 7000												PERF. 6158 - 6818																							
04	390	N	37	-0-	-353	-0-	14	1	23	2	N	-0-						-0-																																																																	
05	248	N	91	-0-	-157	-0-	84	1	7	2	N	-0-						-0-																																																																	
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	481	1	10	2	N	-0-						-0-																																																																	
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	407	1	28	2	N	-0-						-0-																																																																	
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	407	1	27	2	N	-0-						-0-																																																																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																	

PINON (OVERTHRUST)												CAPACITY				CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																			
WEST RANCH																			
WELL #: 6047												RRCID -> 242814				COMPL. DATE 05/06/2008			
												TOTAL DEPTH 9750				PERF. 7652 - 9576			
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	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
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-		
WEST RANCH																			
WELL #: 2234												RRCID -> 242953				COMPL. DATE 08/15/2008			
												TOTAL DEPTH 4556				PERF. 3988 - 4434			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
WEST RANCH																			
WELL #: 7014												RRCID -> 243221				COMPL. DATE 09/10/2008			
												TOTAL DEPTH 8170				PERF. 6230 - 7956			
04	1140 N	91	-0-	-1049	-0-	34	1	57	2	N	-0-						-0-		
05	589 N	180	-0-	-409	-0-	167	1	13	2	N	-0-						-0-		
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1317	1	28	2	N	-0-						-0-		
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	973	1	68	2	N	-0-						-0-		
*08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	973	1	72	2	N	-0-						-0-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ALLISON																			
WELL #: 2122												RRCID -> 243234				COMPL. DATE 09/02/2008			
												TOTAL DEPTH 4700				PERF. 3418 - 4543			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
ALLISON																			
WELL #: 4806												RRCID -> 243236				COMPL. DATE 08/29/2008			
												TOTAL DEPTH 4803				PERF. 4498 - 4634			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
LONGFELLOW																			
WELL #: 208												RRCID -> 243239				COMPL. DATE 08/12/2008			
												TOTAL DEPTH 10900				PERF. 7214 - 9526			
04	1020 N	38	-0-	-982	-0-	14	1	24	2	N	-0-						-0-		
05	434 N	103	-0-	-331	-0-	95	1	8	2	N	-0-						-0-		
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	245	1	5	2	N	-0-						-0-		
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-						-0-		
08	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	1			N	-0-						-0-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
LONGFELLOW																			
WELL #: 4067												RRCID -> 243241				COMPL. DATE 09/20/2008			
												TOTAL DEPTH 8810				PERF. 8016 - 8594			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
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-		

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409															
LONGFELLOW			WELL #: 4068			RRCID -> 243252			COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7694 - 8714					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	203	-0-	-1747	-0-		76	1	127	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	423	-0-	-879	-0-		392	1	31	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3100	-0-	100	100		3036	1	64	2	N	-0-					-0-
07	2652	N	2552	-0-	-100	-0-		2386	1	166	2	N	-0-					-0-
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-		2386	1	168	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH			WELL #: 4202			RRCID -> 243253			COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 5630 - 7280					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH			WELL #: 2702S			RRCID -> 243255			COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5232 - 6898					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALLISON			WELL #: 3026			RRCID -> 243256			COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4552 - 5932					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH			WELL #: 5083			RRCID -> 243262			COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3696 - 4146					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH			WELL #: 5051			RRCID -> 243601			COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 2724 - 4340					
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-		759	1	16	2	N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-		1077	1	75	2	N	-0-					-0-
*08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-		1077	1	84	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW			WELL #: 4038R			RRCID -> 243852			COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5308 - 5728					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)										CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP																			
WEST RANCH																			
										WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	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	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	1 N	-0-	1	-0-	-0-	-0-			1	1		N	-0-					-0-	
07	39 N	-0-	39	-0-	-0-	-0-			36	1	3	2	N	-0-				-0-	
08	39 N	-0-	39	-0-	-0-	-0-			36	1	3	2	N	-0-				-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716									
04	690 N	-0-	14	-0-	-676	-0-			5	1	9	2	N	-0-				2	
05	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-				2	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				2	
07	14 N	-0-	-0-	-0-	-14	-0-							N	-0-				2	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				2	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				2	
WEST RANCH										WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	3	-0-	-0-	3	3			3	1		N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	3	-0-	-0-	3	6			3	1		N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	1450	-0-	-0-	1450	1450			1356	1	94	2	N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	1468	-0-	-0-	1468	2918			1356	1	112	2	N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2918							N	NO RPT				-0-	

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409														
LONGFELLOW STATE "D"			WELL #: 9013			RRCID -> 244113			COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
WEST RANCH			WELL #: 2619			RRCID -> 244455			COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966					
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					12
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1925	1	41	2	N	-0-					12
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1159	1	81	2	N	-0-					12
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1159	1	89	2	N	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
LONGFELLOW			WELL #: 1211			RRCID -> 244675			COMPL. DATE 12/15/2009			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644					
04	300	N	49	-0-	-251	-0-	18	1	31	2	N	-0-					3
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	71	1	6	2	N	-0-					3
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	1	3	2	N	-0-					3
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
ALLISON			WELL #: 4803			RRCID -> 244679			COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 2318			RRCID -> 244825			COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST STATE			WELL #: 302			RRCID -> 244827			COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
WEST RANCH			WELL #: 7013			RRCID -> 244833			COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060					
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)										CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP																			
LONGFELLOW STATE "E"																			
WELL #: 9012										RRCID -> 244888									
NON-ASSOCIATED										CAPACITY									
COMPL. DATE 11/27/2017										TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04		360 N	1	-0-	-359	-0-		1	2		N	-0-					13		
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					13		
06		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1885	1	40	2	N	-0-					13		
07		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1261	1	88	2	N	-0-					13		
*08		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1261	1	89	2	N	-0-					13		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13		
WEST RANCH										WELL #: 2326									
										RRCID -> 244890									
										COMPL. DATE 06/20/2008									
										TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496									
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
WEST RANCH										WELL #: 6058									
										RRCID -> 244891									
										COMPL. DATE 12/05/2008									
										TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886									
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	2	N	-0-					40		
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	7	1	1	2	N	-0-					40		
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					40		
07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					40		
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					40		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40		
WEST RANCH										WELL #: 7048									
										RRCID -> 244893									
										COMPL. DATE 11/04/2008									
										TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875									
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-		
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-		
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
LONGFELLOW										WELL #: 4026									
										RRCID -> 244896									
										COMPL. DATE 04/16/2009									
										TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174									
04		1170 N	155	-0-	-1015	-0-	58	1	97	2	N	-0-					36		
05		1054 N	319	-0-	-735	-0-	296	1	23	2	N	-0-					36		
06		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1655	1	35	2	N	-0-					36		
07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	878	1	61	2	N	-0-					36		
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	878	1	65	2	N	-0-					36		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36		
WEST RANCH										WELL #: 3119									
										RRCID -> 244928									
										COMPL. DATE 01/30/2008									
										TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608									
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-		
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
WEST RANCH										WELL #: 3321									
										RRCID -> 244931									
										COMPL. DATE 10/26/2008									
										TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320									
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552									
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
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	463	1	10	2	Y	-0-					-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	190	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	203	-0-	203	203	190	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	203					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022							
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
ALLISON				WELL #: 3025		RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664							
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		487 N	487	-0-	-0-	-0-	455	1	32	2	N	-0-					-0-
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	455	1	35	2	N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON				WELL #: 3023		RRCID -> 245314		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366							
04		180 N	18	-0-	-162	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
05		93 N	41	-0-	-52	-0-	38	1	3	2	N	-0-					-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	220	1	5	2	N	-0-					-0-
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	177	1	12	2	N	-0-					-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	177	1	12	2	N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 2223		RRCID -> 245315		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
ALLISON 4				WELL #: 204		RRCID -> 245316		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4058		RRCID -> 245317		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556							
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 7031		RRCID -> 245321		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552								
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
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	3	1	5	2	N	26					251
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	29	9	17	9	N	15					266
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	53	1	1	2	N	48					314
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	53	9	46	1	N	117	182	1			160
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	129	9	46	1	N	38					198
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42	9			N	NO RPT					198
WEST RANCH		WELL #: 5085		RRCID -> 245326		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448								
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	493	1	10	2	N	-0-					-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	331	1	23	2	N	-0-					-0-
*08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	331	1	25	2	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4057		RRCID -> 245327		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2230		RRCID -> 245328		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
08	123 X	-0-	-0-	-123	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2207		RRCID -> 245329		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 503		RRCID -> 245330		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP															
ALLISON															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750															
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
04	1230 N	104	-0-	-1126	-0-	39	1	65	2	N	-0-				-0-
05	651 N	240	-0-	-411	-0-	222	1	18	2	N	-0-				-0-
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1579	1	33	2	N	-0-				-0-
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1251	1	87	2	N	-0-				-0-
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1251	1	93	2	N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH													WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134		
04	210 N	7	-0-	-203	-0-	3	1	4	2	N	-0-				-0-
05	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	1			N	-0-				-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	112	1	2	2	N	-0-				-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	-0-				-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LONGFELLOW													WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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-
WEST RANCH													WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST STATE													WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH													WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
WEST RANCH													WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188		
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1540	1	33	2	N	-0-				-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	989	1	69	2	N	-0-				-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	989	1	77	2	N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//		508409													
WEST RANCH			WELL #:		2236	RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	3020	-	3932		
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
04	90	N	29	-0-	-61	-0-			11	1	18	2	N	-0-				5
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-				5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-				5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				5

WEST RANCH			WELL #:		3226	RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL	DEPTH	7820	PERF.	6480	-	6984		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-			7	1			N	-0-				-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-			44	1	3	2	N	-0-				-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-			44	1	3	2	N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

WEST RANCH			WELL #:		2250	RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL	DEPTH	4450	PERF.	3790	-	4114		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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-

WEST RANCH			WELL #:		7047	RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL	DEPTH	7580	PERF.	6872	-	7431		
04	600	N	30	-0-	-570	-0-			11	1	19	2	N	-0-				-0-
05	217	N	65	-0-	-152	-0-			60	1	5	2	N	-0-				-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-			778	1	16	2	N	-0-				-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-			508	1	35	2	N	-0-				-0-
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-			508	1	37	2	N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

LONGFELLOW			WELL #:		4071	RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL	DEPTH	4650	PERF.	4090	-	4222		
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-				-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-				-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-			18	1			N	-0-				-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-			18	1	1	2	N	-0-				-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-			18	1	1	2	N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

WEST RANCH			WELL #:		5024	RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	5050	-	6542		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH			WELL #:		2227	RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL	DEPTH	4510	PERF.	3612	-	4428		
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-				12
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-				12
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-			211	1	4	2	N	-0-				12
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-			89	1	6	2	N	-0-				12
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-			89	1	6	2	N	-0-				12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				12

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 508409																
WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980																
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	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	450 N	58	-0-	-0-	-392	-0-	-0-	22	1	36	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	372 N	119	-0-	-0-	-253	-0-	-0-	110	1	9	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	916	1	19	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	640	1	45	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	640	1	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
WEST RANCH																
WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428																
04	300 N	24	-0-	-0-	-276	-0-	-0-	9	1	15	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 N	42	-0-	-0-	-113	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	395	1	8	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	20	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	23	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
ALLISON																
WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142																
04	DLQ G-10	3	-0-	-0-	3	58	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	80 N	22	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	20	1	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	4	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	15	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	16	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
WEST RANCH																
WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620																
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
WEST RANCH																
WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
LONGFELLOW 600 MD																
WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679																
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6869	1	477	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6869	1	504	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
WEST RANCH																
WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074																
04	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	35
05	9 N	-0-	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	35
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	-0-	-0-	35
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-	-0-	-0-	35
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-	-0-	-0-	35
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	35

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 7046		RRCID -> 247191		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655					
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
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	12
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
ALLISON		WELL #: 2126		RRCID -> 247227		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874					
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	10
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	10
06		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-	10
07		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	10
08		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	10
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
WEST RANCH		WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155					
04		240 N	-0-	-0-	-218	-0-	8	1	14	2	N	-0-	-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-
LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12752 - 12774					
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		15 N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-	-0-
08		15 N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	305
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	305
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	355
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	192
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	210
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	210

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2335		RRCID -> 247976		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170					
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW 600		WELL #: 4063		RRCID -> 248071		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2246		RRCID -> 248289		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2330		RRCID -> 248293		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505					
04	DLQ G-10	100	-0-	100	920	37	1	63	2	Y	-0-		80
05	1070 N	150	-0-	-920	-0-	139	1	11	2	Y	-0-		80
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2265	1	48	2	Y	-0-		80
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1611	1	112	2	Y	-0-		80
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1611	1	117	2	Y	-0-		80
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		80

WEST RANCH		WELL #: 2507		RRCID -> 248294		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-		-0-
05	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 505		RRCID -> 248333		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7042		RRCID -> 248336		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050					
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409															
WEST RANCH			WELL #: 6094			RRCID -> 248360			COMPL. DATE 02/10/2009			TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					7	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					7	
06	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1			Y	-0-					7	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					7	
WEST RANCH			WELL #: 3227			RRCID -> 248364			COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892						
04	480 N	22	-0-	-458	-0-	8	1	14	2	N	-0-						-0-	
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	647	1	51	2	N	-0-						-0-	
06	3000 N	5317	-0-	2317	2317	5207	1	110	2	N	-0-						-0-	
07	3100 N	3266	-0-	166	2483	3054	1	212	2	N	-0-						-0-	
08	3100 N	3293	-0-	193	2676	3054	1	239	2	N	-0-						-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2676					N	NO RPT						-0-	
WEST RANCH SOUTH			WELL #: 5107			RRCID -> 248370			COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
WEST STATE 24			WELL #: 2420TT			RRCID -> 248378			COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
ALLISON			WELL #: 2127			RRCID -> 248390			COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528						
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-						-0-	
05	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	1			N	-0-						-0-	
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1352	1	29	2	N	-0-						-0-	
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-						-0-	
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-						-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
WEST RANCH			WELL #: 2324			RRCID -> 248391			COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
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-	
WEST RANCH			WELL #: 2239			RRCID -> 248393			COMPL. DATE 08/27/2008			TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686									
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
04		870 N	22	-0-	-848	-0-	8	1	14	2	N	-0-					72
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					72
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	358	1	25	2	N	-0-					72
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	358	1	26	2	N	-0-					72
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630									
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	4 X	-0-	-0-	-0-	-4	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALLISON		WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 5098		RRCID -> 248464		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004									
04	T. A.	3	-0-	3	-0-	102	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	109 X	7	-0-	-102	-0-	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	38 X	38	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	5	2	Y	-0-					-0-
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
LONGFELLOW		WELL #: 4062		RRCID -> 248466		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616									
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 7035		RRCID -> 248471		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334									
04		60 N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	2	N	-0-					20
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	12	1	1	2	N	-0-					20
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					20
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	105	1	7	2	N	-0-					20
*08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	105	1	8	2	N	-0-					20
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
WEST RANCH		WELL #: 8044		RRCID -> 248488		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
WEST RANCH		WELL #: 3118		RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124									
04		15 N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05		155 N	9	-0-	-146	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	809	1	17	2	N	-0-					-0-
07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	452	1	31	2	N	-0-					-0-
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	452	1	36	2	N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442									
04		360 N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	757	1	16	2	N	-0-					-0-
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	277	1	19	2	N	-0-					-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	277	1	17	2	N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490									
04		1620 N	131	-0-	-1489	-0-	49	1	82	2	N	-0-					-0-
05		961 N	282	-0-	-679	-0-	261	1	21	2	N	-0-					-0-
06		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2301	1	49	2	N	-0-					-0-
07		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2269	1	158	2	N	-0-					-0-
08		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2269	1	173	2	N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750	
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
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 X	-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-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 2315		RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886	
04	600 N	3	-0-	-597	-0-	1 1	2 2	N	28
05	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 1		N	28
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1211 1	26 2	N	28
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	805 1	56 2	N	28
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	805 1	60 2	N	28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	28
WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID -> 248761		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ALLISON		WELL #: 4804		RRCID -> 248772		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PINON (OVERTHRUST)										CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP																			
LONGFELLOW STATE 600																			
WELL #: 1508										RRCID -> 248855									
COMPL. DATE 02/07/2008										TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799									
M	0	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	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE			
04		240 N	8	-0-	-232	-0-	3	1	5	2	N	-0-				-0-			
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	41	1	3	2	N	-0-				-0-			
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	292	1	6	2	N	-0-				-0-			
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	187	1	13	2	N	-0-				-0-			
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	187	1	13	2	N	-0-				-0-			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
WEST RANCH										WELL #: 8025									
										RRCID -> 248857									
										COMPL. DATE 04/06/2009									
										TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
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-			
WEST RANCH										WELL #: 2620									
										RRCID -> 248865									
										COMPL. DATE 10/10/2009									
										TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3			
06		0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					3			
ALLISON RANCH										WELL #: 302									
										RRCID -> 248869									
										COMPL. DATE 01/12/2009									
										TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
ALLISON 4										WELL #: 303									
										RRCID -> 248890									
										COMPL. DATE 12/17/2008									
										TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
WEST RANCH										WELL #: 2618TT									
										RRCID -> 248892									
										COMPL. DATE 03/01/2009									
										TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236									
04	120 N	16	-0-	-104	-0-	6	1	10	2	N	-0-					23			
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23			
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	327	1	7	2	N	-0-					23			
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	270	1	19	2	N	-0-					23			
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	270	1	20	2	N	-0-					23			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23			
ALLISON RANCH										WELL #: 303									
										RRCID -> 248893									
										COMPL. DATE 03/30/2009									
										TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
ALLISON 4														
WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674														
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH														
WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996														
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	227	1	5	2	N	-0-		-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	228	1	16	2	N	-0-		-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	228	1	17	2	N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW 600 MD														
WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936														
04	540	N	50	-0-	-490	-0-	19	1	31	2	N	-0-		-0-
05	279	N	114	-0-	-165	-0-	106	1	8	2	N	-0-		-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	546	1	12	2	N	-0-		-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	573	1	40	2	N	-0-		-0-
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	573	1	44	2	N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944														
04	330	N	25	-0-	-305	-0-	9	1	16	2	N	-0-		-0-
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	49	1	4	2	N	-0-		-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	343	1	7	2	N	-0-		-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	271	1	19	2	N	-0-		-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	271	1	19	2	N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH														
WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932														
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP																							
WEST RANCH																							
WELL #: 5072														RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						78				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						78				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						78				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						78				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						78				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-	NO RPT					78				
WEST RANCH														WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
LONGFELLOW														WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790									
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	6	1	11	2		N	-0-						2				
05	248	N	39	-0-	-209	-0-	36	1	3	2		N	-0-						2				
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1167	1	25	2		N	-0-						2				
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	957	1	67	2		N	-0-						2				
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	957	1	66	2		N	-0-						2				
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						2				
LONGFELLOW FEE 2														WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
WEST RANCH														WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814									
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2				N	-0-						-0-				
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-						-0-				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
WEST RANCH														WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560									
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	21	1	35	2		N	-0-						-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
WEST RANCH														WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
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-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409															
ALLISON		WELL #:		2129		RRCID ->		249679		COMPL. DATE		12/04/2008		TOTAL DEPTH		5850 PERF. 4630 - 4851			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-			3 1		5 2	N	-0-					-0-	
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-	
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-			75 1		2 2	N	-0-					-0-	
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-			293 1		20 2	N	-0-					-0-	
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-			293 1		22 2	N	-0-					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LONGFELLOW		WELL #:		4055		RRCID ->		249729		COMPL. DATE		08/30/2008		TOTAL DEPTH		10500 PERF. 6600 - 10110			
04		600 N	39	-0-	-561	-0-			15 1		24 2	N	-0-					-0-	
05		372 N	68	-0-	-304	-0-			63 1		5 2	N	-0-					-0-	
06		972 N	972	-0-	-0-	-0-			952 1		20 2	N	-0-					-0-	
07		764 N	764	-0-	-0-	-0-			714 1		50 2	N	-0-					-0-	
08		761 N	761	-0-	-0-	-0-			714 1		47 2	N	-0-					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH		WELL #:		4501		RRCID ->		249730		COMPL. DATE		03/11/2008		TOTAL DEPTH		9330 PERF. 5210 - 5873			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH		WELL #:		8033		RRCID ->		249731		COMPL. DATE		02/12/2008		TOTAL DEPTH		8020 PERF. 6996 - 7384			
04		2700 X	250	-0-	-2450	-0-			93 1		157 2	N	-0-					10	
05		2790 X	550	-0-	-2240	-0-			510 1		40 2	N	-0-					10	
06		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-			3444 1		73 2	N	-0-					10	
07		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-						N	-0-					10	
08		558 X	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-					10	
09		540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-						N	NO RPT					10	

WEST RANCH		WELL #:		8032		RRCID ->		249732		COMPL. DATE		02/22/2008		TOTAL DEPTH		8282 PERF. 5826 - 8114			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

LONGFELLOW 600		WELL #:		8039		RRCID ->		249734		COMPL. DATE		03/30/2008		TOTAL DEPTH		5800 PERF. 4146 - 5622			
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-					-0-	
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH		WELL #:		6072		RRCID ->		249735		COMPL. DATE		04/13/2008		TOTAL DEPTH		4400 PERF. 3224 - 4124			
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-					115	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					115	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115	
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-			373 1		26 2	N	-0-					115	
*08		402 N	402	-0-	-0-	-0-			373 1		29 2	N	-0-					115	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115	

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 3121														
RRCID -> 249739														
COMPL. DATE 04/12/2008														
TOTAL DEPTH 8570														
PERF. 6492 - 7912														
CNTY: PECOS														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH														
WELL #: 7028														
RRCID -> 249744														
COMPL. DATE 07/22/2008														
TOTAL DEPTH 8370														
PERF. 6150 - 8148														
04	720	N		3	-0-	-717	-0-	1	1	2	2	N	-0-	-0-
05	310	N		-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
06	150	N		150	-0-	-0-	-0-	147	1	3	2	N	-0-	-0-
07	119	N		119	-0-	-0-	-0-	111	1	8	2	N	-0-	-0-
*08	119	N		119	-0-	-0-	-0-	111	1	8	2	N	-0-	-0-
09	0	N		NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT
WEST STATE														
WELL #: 101														
RRCID -> 249746														
COMPL. DATE 04/04/2008														
TOTAL DEPTH 8280														
PERF. 7544 - 8113														
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT
LONGFELLOW														
WELL #: 4050														
RRCID -> 249753														
COMPL. DATE 01/30/2008														
TOTAL DEPTH 9267														
PERF. 6444 - 6580														
04	1290	N		120	-0-	-1170	-0-	45	1	75	2	N	-0-	-0-
05	713	N		370	-0-	-343	-0-	343	1	27	2	N	-0-	-0-
06	2282	N		2282	-0-	-0-	-0-	2235	1	47	2	N	-0-	-0-
07	1890	N		1890	-0-	-0-	-0-	1767	1	123	2	N	-0-	-0-
08	1899	N		1899	-0-	-0-	-0-	1767	1	132	2	N	-0-	-0-
09	0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT
LONGFELLOW														
WELL #: 4054														
RRCID -> 249754														
COMPL. DATE 03/15/2008														
TOTAL DEPTH 9840														
PERF. 7936 - 8754														
04	1350	N		89	-0-	-1261	-0-	33	1	56	2	N	-0-	-0-
05	682	N		171	-0-	-511	-0-	158	1	13	2	N	-0-	-0-
06	1832	N		1832	-0-	-0-	-0-	1794	1	38	2	N	-0-	-0-
07	1303	N		1303	-0-	-0-	-0-	1218	1	85	2	N	-0-	-0-
08	1252	N		1252	-0-	-0-	-0-	1218	1	34	2	N	-0-	-0-
09	0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT
LONGFELLOW														
WELL #: 209														
RRCID -> 249755														
COMPL. DATE 11/05/2008														
TOTAL DEPTH 8350														
PERF. 6354 - 8138														
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT
WEST RANCH														
WELL #: 2608														
RRCID -> 249756														
COMPL. DATE 06/22/2009														
TOTAL DEPTH 9410														
PERF. 3600 - 4030														
04	30	N		-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
05	31	N		-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
09	0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 2716S		RRCID -> 249789		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8870	
								PERF. 5234 - 8690	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 3120		RRCID -> 249804		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8428	
								PERF. 5392 - 8336	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4049		RRCID -> 249916		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 6535	
								PERF. 5020 - 6304	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-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-
WEST RANCH		WELL #: 5088		RRCID -> 249920		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8200	
								PERF. 6574 - 8022	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
LONGFELLOW		WELL #: 4056		RRCID -> 249922		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 9872	
								PERF. 7420 - 9596	
04	120 N	11	-0-	-109	-0-	4	1	7	-0-
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	19	1	2	-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	167	1	4	-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	150	1	10	-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	150	1	11	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 508		RRCID -> 249993		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 7730	
								PERF. 6844 - 7505	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
ALLISON		WELL #: 2123		RRCID -> 249994		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 4990	
								PERF. 3448 - 4821	
04	660 N	19	-0-	-641	-0-	7	1	12	-0-
05	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	1		-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	461	1	10	-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	653	1	45	-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	653	1	40	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409													
WEST RANCH		WELL #: 5096		RRCID -> 249997		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH		8865		PERF. 5120 - 7634					
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 7033		RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH		6800		PERF. 4494 - 6554			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
WEST RANCH				WELL #: 6093		RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH		4850		PERF. 4094 - 4678			
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					25
05	31 N	1	-0-	-30	-0-						N	-0-					25
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-		454	1	10	2	N	-0-					25
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-		305	1	21	2	N	-0-					25
*08	329 N	329	-0-	-0-	-0-		305	1	24	2	N	-0-					25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
WEST RANCH				WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH		4510		PERF. 3252 - 4326			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH		7596		PERF. 7020 - 7400			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/13/2018		TOTAL DEPTH		9500		PERF. 5403 - 5972			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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-
WEST RANCH				WELL #: 2334		RRCID -> 250400		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH		4550		PERF. 3098 - 4240			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
06	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-		1	1	1	1	N	-0-					42
07	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-		2	1	1	1	N	-0-					42
08	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-		3	1	1	1	N	-0-					42
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3				N	NO RPT					42

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 4504		RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360								
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 908		RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4605TT		RRCID -> 250919		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW		WELL #: 4064R		RRCID -> 250925		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LONGFELLOW STATE "G"		WELL #: 2805		RRCID -> 250931		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 3325		RRCID -> 251076		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944								
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	N	-0-					-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1209		RRCID -> 251077		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
ORION P		WELL #: 1301		RRCID -> 251090		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 22026	
								PERF. 8720 - 8796	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 8043		RRCID -> 251101		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9150	
								PERF. 4430 - 8808	
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-	N	-0-	30
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	N	-0-	30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	30
LONGFELLOW		WELL #: 4052		RRCID -> 251117		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 8800	
								PERF. 6684 - 8684	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4401		RRCID -> 251350		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7850	
								PERF. 7072 - 7676	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2245		RRCID -> 251351		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 4810	
								PERF. 4166 - 4634	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4072		RRCID -> 251356		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 5350	
								PERF. 4536 - 5214	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	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-
LONGFELLOW		WELL #: 4037		RRCID -> 251418		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7435	
								PERF. 4412 - 7230	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1773	-0-	Y	-0-	-0-
05	1782	X	9	-0-	-1773	-0-	8 1	1 2	Y
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	164 1	3 2	Y
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10 1	1 2	Y
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10 1	1 2	Y
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409														
WEST RANCH			WELL #: 4103			RRCID -> 251514			COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 6904 - 7280				
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH			WELL #: 4404			RRCID -> 251517			COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7140 - 7468				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH			WELL #: 4304			RRCID -> 251519			COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7430 - 8040				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

WEST RANCH			WELL #: 4502			RRCID -> 251612			COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6218		PERF. 4760 - 5418				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FEE 2			WELL #: 2904			RRCID -> 251616			COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8108 - 8720				
04	180 N		6	-0-	-174	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
05	31 N		18	-0-	-13	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	120 N		120	-0-	-0-	-0-	112	1	8	2	N	-0-					-0-
08	120 N		120	-0-	-0-	-0-	112	1	8	2	N	-0-					-0-
09	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLEY WEST 5			WELL #: 3901			RRCID -> 251938			COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A				
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW			WELL #: 4065			RRCID -> 252040			COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4678 - 5514				
04	1500 N		-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	589 N		-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409														
ALLISON 4		WELL #:		205		RRCID -> 252042		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5754 - 6766						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW STATE "H"				WELL #:		2807		RRCID -> 252044		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 8657 - 8922				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH				WELL #:		7015		RRCID -> 252122		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6060 - 7883				
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-						N	-0-					52	
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-					52	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-			136 1	9 2		N	-0-					52	
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-			136 1	10 2		N	-0-					52	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52	
LONGFELLOW STATE				WELL #:		2806		RRCID -> 252123		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9230 - 9392				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH				WELL #:		2238		RRCID -> 252124		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 3856 - 4556				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ALLISON				WELL #:		2131		RRCID -> 252125		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6970		PERF. 3848 - 6784				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
06	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5	
WEST RANCH				WELL #:		3230		RRCID -> 252480		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 6446 - 6992				
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-						N	-0-					-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					-0-	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-			176 1	4 2		N	-0-					-0-	
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-			128 1	9 2		N	-0-					-0-	
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-			128 1	10 2		N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON														CMTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 508409																	
WELL #: 9				RRCID -> 252481				COMPL. DATE 08/26/2009				TOTAL DEPTH 12300				PERF. 6992 - 12140	
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	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH				WELL #: 5023				RRCID -> 252487				COMPL. DATE 11/10/2006				TOTAL DEPTH 9624	
																PERF. 6258 - 6914	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW STATE 600 E2				WELL #: 2				RRCID -> 252704				COMPL. DATE 05/31/2006				TOTAL DEPTH 8740	
																PERF. N/A	
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH				WELL #: 5077				RRCID -> 252705				COMPL. DATE 06/21/2008				TOTAL DEPTH 4746	
																PERF. 3642 - 4410	
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	20	2		N	-0-			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW FEE 2				WELL #: 2903				RRCID -> 252706				COMPL. DATE 10/15/2008				TOTAL DEPTH 10250	
																PERF. 5514 - 5522	
04	150	N	16	-0-	-134	-0-	-0-	6	1	10	2		N	-0-			-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	-0-	31	1	2	2		N	-0-			-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	4	2		N	-0-			-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	10	2		N	-0-			-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	11	2		N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5201				RRCID -> 252748				COMPL. DATE 07/23/2009				TOTAL DEPTH 7700	
																PERF. 6828 - 7346	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH				WELL #: 2331				RRCID -> 252817				COMPL. DATE 11/25/2008				TOTAL DEPTH 4350	
																PERF. 3310 - 3936	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH			//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2512			NON-ASSOCIATED RRCID -> 252818			CAPACITY COMPL. DATE 12/23/2008			CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH						WELL #: 4204	RRCID -> 252819			COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH						WELL #: 2242	RRCID -> 252822			COMPL. DATE 08/18/2008			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE						WELL #: 401W	RRCID -> 252862			COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH						WELL #: 2314	RRCID -> 252863			COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

WEST RANCH						WELL #: 2243	RRCID -> 252865			COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

WEST RANCH SOUTH						WELL #: 5501	RRCID -> 252931			COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		2255		RRCID -> 252994		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516		
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
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	143
WEST RANCH		WELL #:		8048		RRCID -> 252995		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #:		2718S		RRCID -> 252996		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792		
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #:		8019		RRCID -> 252999		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #:		2622		RRCID -> 253230		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576		
04		30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	75
05		31	N	-0-	-0-	-31	-0-					75
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
07		59	N	59	-0-	-0-	-0-	55	1	4	2	75
08		59	N	59	-0-	-0-	-0-	55	1	4	2	75
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					75
WEST RANCH		WELL #:		6071		RRCID -> 253519		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #:		4403		RRCID -> 253556		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790		
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		2224	RRCID -> 253725		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 4752 - 6568	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #:		4407	RRCID -> 253745		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7306 - 7826	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		506	RRCID -> 253748		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6992 - 7404	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #:		2247	RRCID -> 253825		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 3750 - 5922	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #:		2313	RRCID -> 253830		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 5986 - 8331	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW		WELL #:		4077	RRCID -> 254002		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 4730 - 8470	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	2 2	N	-0-		-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	3 2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #:		6073	RRCID -> 254080		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 3972 - 4394	
04	1080 N	30	-0-	-1050	-0-	-0-	11 1	19 2	N	-0-		47
05	403 N	99	-0-	-304	-0-	-0-	92 1	7 2	N	-0-		47
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	2143 1	45 2	N	-0-		47
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1219 1	85 2	N	-0-		47
*08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1219 1	100 2	N	-0-		47
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

PINON (OVERTHURST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409															
LONGFELLOW		WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009				TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916									
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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	1	27	2		N	-0-					-0-	
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	847	1	59	2		N	-0-					-0-	
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	847	1	66	2		N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LONGFELLOW				WELL #: 2010		RRCID -> 254321				COMPL. DATE 08/16/2008				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 4508		RRCID -> 254693				COMPL. DATE 08/10/2009				TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2244		RRCID -> 254820				COMPL. DATE 12/05/2008				TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 7049		RRCID -> 254865				COMPL. DATE 07/16/2009				TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2513		RRCID -> 255243				COMPL. DATE 07/27/2009				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960					
04	270 N	62	-0-	-208	-0-	-0-	23	1	39	2		N	-0-					-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1	2		N	-0-					-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2615		RRCID -> 255755				COMPL. DATE 04/23/2009				TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-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-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6280	
								PERF. 4926 - 6100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 5800	
								PERF. 4780 - 5580	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-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-
ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 7110	
								PERF. 5258 - 6248	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-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-
WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 5900	
								PERF. 4104 - 5750	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
LONGFELLOW		WELL #: 4042		RRCID -> 256466		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 5220	
								PERF. 4454 - 4610	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-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-
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5202		RRCID -> 256467		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 4318	
								PERF. 3770 - 3874	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-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-
WEST RANCH		WELL #: 4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 6680	
								PERF. 5416 - 6510	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 5665	
								PERF. 4460 - 5514	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-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-
WEST RANCH		WELL #: 3232		RRCID -> 256559		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8240	
								PERF. 4890 - 5764	
04	1230 N	52	-0-	-1178	-0-	19 1	33 2	N	-0-
05	496 N	1	-0-	-495	-0-	1 1		N	-0-
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	949 1	20 2	N	-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	706 1	49 2	N	-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	706 1	52 2	N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 7700	
								PERF. 6410 - 7510	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 5084		RRCID -> 256594		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 4300	
								PERF. 3888 - 4115	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2257		RRCID -> 256629		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 6170	
								PERF. 4634 - 6010	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8322	
								PERF. 5321 - 7993	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 7735	
								PERF. 4360 - 7460	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 4514														
RRCID -> 256633														
COMPL. DATE 02/07/2010														
TOTAL DEPTH 6810														
PERF. 5728 - 6596														
CNTY: PECOS														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I) GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALLISON														
WELL #: 4805														
RRCID -> 256720														
COMPL. DATE 08/28/2009														
TOTAL DEPTH 5900														
PERF. 3452 - 5500														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
WEST RANCH														
WELL #: 5056														
RRCID -> 256721														
COMPL. DATE 07/27/2008														
TOTAL DEPTH 4675														
PERF. 3318 - 4470														
04	990 N	48	-0-	-942	-0-	18	1	30	2	N	-0-			-0-
05	465 N	188	-0-	-277	-0-	174	1	14	2	N	-0-			-0-
06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2220	1	47	2	N	-0-			-0-
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1224	1	85	2	N	-0-			-0-
*08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1224	1	89	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 2012														
RRCID -> 256845														
COMPL. DATE 01/25/2009														
TOTAL DEPTH 9400														
PERF. 5024 - 9140														
04	1110 N	43	-0-	-1067	-0-	16	1	27	2	N	-0-			-0-
05	434 N	5	-0-	-429	-0-	5	1			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2808N														
RRCID -> 256938														
COMPL. DATE 09/24/2008														
TOTAL DEPTH 7100														
PERF. 4900 - 4936														
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4608														
RRCID -> 257104														
COMPL. DATE 02/28/2010														
TOTAL DEPTH 7010														
PERF. 4258 - 6680														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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-
WEST RANCH														
WELL #: 4606														
RRCID -> 257307														
COMPL. DATE 09/22/2009														
TOTAL DEPTH 7450														
PERF. 3260 - 7248														
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	127	1	3	2	N	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	144	1	10	2	N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	144	1	12	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 508409 WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260														
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	38
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-	38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	38
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	38
WEST STATE														
WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
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-
WEST RANCH SOUTH														
WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140														
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-	-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WEST RANCH SOUTH														
WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
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-
WEST RANCH														
WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WEST STATE														
WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288								
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
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-180	-0-	34	1	3	2	N	-0-					-0-
06	1187 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	1	25	2	N	-0-					-0-
07	553 N	-0-	-0-	-0-	-0-	517	1	36	2	N	-0-					-0-
08	555 N	-0-	-0-	-0-	-0-	517	1	38	2	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

ALLISON 4				WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

WEST RANCH				WELL #: 5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH				WELL #: 4522		RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

ALLISON				WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510								
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-
WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-
ALLISON		WELL #: 4809		RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON		WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-
ALLISON		WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-
WEST RANCH		WELL #: 2253		RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 4517		RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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-

WEST RANCH		WELL #: 4521H		RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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-

WEST RANCH		WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

LONGFELLOW		WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 1	1 2	N	-0-	-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57 1	1 2	N	-0-	-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50 1	3 2	N	-0-	-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	50 1	4 2	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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-

WEST STATE		WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
ALLISON		WELL #:		2137	RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH		7286 PERF. 5250 - 7215	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #:		4414	RRCID -> 259454		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH		6151 PERF. 5470 - 5930	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
WEST RANCH		WELL #:		2251	RRCID -> 259455		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH		4198 PERF. 2464 - 3946	
04	990 N		83	-0-	-907	-0-	31	1	52	2	N	18
05	589 N		178	-0-	-411	-0-	165	1	13	2	N	18
06	1822 N		1822	-0-	-0-	-0-	1784	1	38	2	N	18
07	1566 N		1566	-0-	-0-	-0-	1464	1	102	2	N	18
08	1568 N		1568	-0-	-0-	-0-	1464	1	104	2	N	18
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
WEST RANCH		WELL #:		4519	RRCID -> 259456		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH		5501 PERF. 5170 - 5350	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALLISON 4		WELL #:		102	RRCID -> 259458		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH		7662 PERF. 6020 - 7410	
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #:		4410	RRCID -> 259459		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH		6493 PERF. 4786 - 6386	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #:		2347	RRCID -> 259460		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH		5658 PERF. 4780 - 5506	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
ALLISON		WELL #:		2018	RRCID -> 259462		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
WEST RANCH		WELL #:		2215	RRCID -> 259463		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-	10
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-	10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	280 1	19 2	N	-0-	10
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	280 1	20 2	N	-0-	10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
WEST RANCH		WELL #:		5053	RRCID -> 259464		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LONGFELLOW		WELL #:		4083	RRCID -> 259465		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710		
04	1950 N	166	-0-	-1784	-0-	-0-	62 1	104 2	N	-0-	93
05	1085 N	371	-0-	-714	-0-	-0-	344 1	27 2	N	-0-	93
06	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	2534 1	54 2	N	-0-	93
07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	2105 1	146 2	N	-0-	93
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	2105 1	155 2	N	-0-	93
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93
ALLISON		WELL #:		2138	RRCID -> 259466		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ALLISON		WELL #:		2140	RRCID -> 259467		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LONGFELLOW		WELL #:		4079	RRCID -> 259468		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 508409										CNTY: PECOS				
WELL #: 3133					RRCID -> 259469					COMPL. DATE 11/07/2010				
					TOTAL DEPTH 5473					PERF. 5230 - 5268				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
			LIFT(L)	(CODE)										BALANCE
04	60 N	8	-0-	-52	-0-		3	1	5	2	N	-0-		-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-		13	1	1	2	N	-0-		-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-		39	1	1	2	N	-0-		-0-
07	8 N	3	-0-	-5	-0-		3	1			N	-0-		-0-
08	14 N	3	-0-	-11	-0-		3	1			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4087					RRCID -> 259470					COMPL. DATE 09/19/2010				
					TOTAL DEPTH 6469					PERF. 4080 - 6118				
04	120 N	26	-0-	-94	-0-		10	1	16	2	N	-0-		-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-		24	1	2	2	N	-0-		-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-		183	1	4	2	N	-0-		-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-		162	1	11	2	N	-0-		-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-		162	1	12	2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2626					RRCID -> 259471					COMPL. DATE 11/01/2010				
					TOTAL DEPTH 4493					PERF. 3575 - 3724				
04	1620 X	5	-0-	-1615	-0-		2	1	3	2	N	-0-		35
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-						N	-0-		35
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-						N	-0-		35
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-		35
08	5 X	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-		35
09	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-						N	NO RPT		35
ALLISON RANCH														
WELL #: 304					RRCID -> 259480					COMPL. DATE 09/21/2010				
					TOTAL DEPTH 8797					PERF. 8140 - 8380				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	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-
WEST RANCH														
WELL #: 4524					RRCID -> 259486					COMPL. DATE 08/26/2010				
					TOTAL DEPTH 5360					PERF. 4010 - 5180				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	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-
WEST STATE														
WELL #: 405E					RRCID -> 259487					COMPL. DATE 04/19/2010				
					TOTAL DEPTH 7089					PERF. 6454 - 6886				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2346					RRCID -> 259524					COMPL. DATE 05/24/2010				
					TOTAL DEPTH 6190					PERF. 4720 - 5988				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//			71659 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//			508409													
WEST RANCH			WELL #: 4518			RRCID -> 259530	COMPL. DATE 05/08/2010			TOTAL DEPTH	5715	PERF. 5339	-	5552					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	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-	
WEST RANCH			WELL #: 2345			RRCID -> 259531	COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL DEPTH	4335	PERF. 2640	-	4258					
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-						32	
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	11	1	1	2	N	-0-						32	
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-						32	
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-						32	
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-						32	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						32	
WEST RANCH			WELL #: 2342			RRCID -> 259548	COMPL. DATE 04/17/2010			TOTAL DEPTH	4421	PERF. 3402	-	4275					
04	180	N	24	-0-	-156	-0-	9	1	15	2	N	-0-						-0-	
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	1			N	-0-						-0-	
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	229	1	5	2	N	-0-						-0-	
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	23	1	2	2	N	-0-						-0-	
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-						-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
WEST RANCH			WELL #: 2214			RRCID -> 259588	COMPL. DATE 06/06/2010			TOTAL DEPTH	6183	PERF. 5686	-	6045					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
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-	
WEST RANCH SOUTH 4			WELL #: 509			RRCID -> 259629	COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH	8099	PERF. 7395	-	7893					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
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-	
ALLISON			WELL #: 4807			RRCID -> 259688	COMPL. DATE 10/13/2009			TOTAL DEPTH	5562	PERF. 4536	-	5480					
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
WEST RANCH			WELL #: 4509			RRCID -> 259694	COMPL. DATE 05/18/2010			TOTAL DEPTH	5710	PERF. 4850	-	5490					
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0	X	-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-	

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//			71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//			508409																	
WEST RANCH			WELL #:			4413			RRCID -> 259764			COMPL. DATE 06/03/2010			TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		30	N		1	-0-	-29	-0-			1	2			N	-0-							-0-
05		4	N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-							-0-
06		5	N		5	-0-	-0-	-0-			5	1			N	-0-							-0-
07		4	N		4	-0-	-0-	-0-			4	1			N	-0-							-0-
08		4	N		4	-0-	-0-	-0-			4	1			N	-0-							-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
LONGFELLOW			WELL #:			4086			RRCID -> 259767			COMPL. DATE 09/19/2010			TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525								
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
WEST RANCH			WELL #:			2332			RRCID -> 259778			COMPL. DATE 07/23/2010			TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992								
04		2	N		2	-0-	-0-	-0-			1	1		1	2	N	-0-						5
05		155	N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-							5
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							5
07		2	N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-							5
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							5
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							5
ALLISON			WELL #:			2021			RRCID -> 259802			COMPL. DATE 08/29/2010			TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064								
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
WEST RANCH			WELL #:			4511			RRCID -> 259842			COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955								
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
WEST RANCH			WELL #:			5082			RRCID -> 260113			COMPL. DATE 09/19/2010			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060								
04		30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							N	-0-							-0-
05		31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							N	-0-							-0-
06		598	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			586	1		12	2	N	-0-						-0-
07		220	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			206	1		14	2	N	-0-						-0-
*08		220	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			206	1		14	2	N	-0-						-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
WEST RANCH			WELL #:			2348			RRCID -> 260145			COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480								
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		2259	RRCID -> 260175		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5731		PERF. 4720 - 5620	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
LONGFELLOW		WELL #:		4075	RRCID -> 260450		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4466		PERF. 4162 - 4294	
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	37
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	37
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	415	1	9	2	N	37
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	37
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
WEST RANCH		WELL #:		2262	RRCID -> 260462		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6223		PERF. 4715 - 4980	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #:		2350	RRCID -> 260463		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 3788		PERF. 2238 - 3370	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
WEST STATE		WELL #:		402W	RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7004 - 8186	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GONZALEZ		WELL #:		301	RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 9554		PERF. 6740 - 8925	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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-
WEST RANCH		WELL #:		3132	RRCID -> 261458		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 5406 - 5758	
04	120	N	8	-0-	-112	-0-	3	1	5	2	N	-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	16	1	1	2	N	-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	1	3	2	N	-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	24	1	2	2	N	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409																
WEST STATE			WELL #: 403W			RRCID -> 261468			COMPL. DATE 08/22/2009			TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554							
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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALLISON																			
WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000																			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALLISON																			
WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998																			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALLISON																			
WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865																			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALLISON																			
WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510																			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
WEST RANCH																			
WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270																			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST STATE "24"																			
WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444																			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 2130		RRCID -> 263287		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700								
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-
WEST RANCH		WELL #: 4515		RRCID -> 263288		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
WEST RANCH		WELL #: 4405		RRCID -> 263865		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 4527		RRCID -> 264309		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-
WEST STATE		WELL #: 406E		RRCID -> 264429		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
WEST RANCH		WELL #: 4409		RRCID -> 271549		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 4513		RRCID -> 271550		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

PINON (OVERTHRUST)															CAPACITY					CNTY: PECOS																			
LONGFELLOW ENERGY, LP																																							
WEST RANCH																																							
															WELL #: 6092					RRCID -> 272791					COMPL. DATE 12/02/2010					TOTAL DEPTH 4710					PERF. 4202 - 4558				
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																					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13																					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13																					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13																					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13																					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13																					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13																					
WEST STATE															WELL #: 406W					RRCID -> 272904					COMPL. DATE 04/01/2011					TOTAL DEPTH 8515					PERF. 7938 - 8396				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
LONGFELLOW															WELL #: 4082					RRCID -> 273466					COMPL. DATE 10/01/2010					TOTAL DEPTH 4451					PERF. 3340 - 4200				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																					
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-																					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
ALLISON															WELL #: 3036					RRCID -> 273506					COMPL. DATE 10/06/2010					TOTAL DEPTH 6250					PERF. 5158 - 6129				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23																					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23																					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23																					
LONGFELLOW															WELL #: 214					RRCID -> 273570					COMPL. DATE 01/16/2011					TOTAL DEPTH 9043					PERF. 8630 - 9100				
04		180 N	13	-0-	-167	-0-		5	1	8	2	N	-0-					-0-																					
05		124 N	28	-0-	-96	-0-		26	1	2	2	N	-0-					-0-																					
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-		151	1	3	2	N	-0-					-0-																					
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-		134	1	9	2	N	-0-					-0-																					
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-		134	1	10	2	N	-0-					-0-																					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
ALLISON															WELL #: 3033					RRCID -> 273573					COMPL. DATE 10/09/2010					TOTAL DEPTH 8120					PERF. 6132 - 7870				
04		30 N	21	-0-	-9	-0-		8	1	13	2	N	-0-					-0-																					
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-																					
06		715 N	715	-0-	-0-	-0-		700	1	15	2	N	-0-					-0-																					
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-		437	1	30	2	N	-0-					-0-																					
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-		437	1	29	2	N	-0-					-0-																					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
WEST RANCH															WELL #: 2252					RRCID -> 273784					COMPL. DATE 04/22/2010					TOTAL DEPTH 4906					PERF. 4196 - 4800				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82																					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82																					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82																					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82																					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82																					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82																					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		5073	RRCID -> 273785		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4449		PERF. 4090 - 4120	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		420 N	18	-0-	-402	-0-	7	1	11	2	N	-0-
05		155 N	43	-0-	-112	-0-	40	1	3	2	N	-0-
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	334	1	7	2	N	-0-
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	212	1	15	2	N	-0-
*08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	212	1	16	2	N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #:		4416	RRCID -> 274201		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 4780 - 5002	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	15
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	15
ALLISON 4		WELL #:		107	RRCID -> 274510		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 6590 - 7560	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
ALLISON		WELL #:		4811	RRCID -> 274581		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6665		PERF. 6545 - 6631	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07		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-
WEST RANCH		WELL #:		4302	RRCID -> 274582		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7920 - 8120	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
ALLISON 4		WELL #:		603	RRCID -> 274620		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 13610		PERF. 9243 - 13466	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5108	RRCID -> 274858		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 10169		PERF. 9630 - 9735	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 508409 WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850														
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH														
WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH SOUTH														
WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561														
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON														
WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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-

WEST RANCH														
WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030														
04	90 N	19	-0-	-71	-0-	7	1	12	2	N	-0-			-0-
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	33	1	3	2	N	-0-			-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	288	1	6	2	N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	232	1	16	2	N	-0-			-0-
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	232	1	18	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW KING 9														
WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON														
WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409																
ALLISON		WELL #: 3034		RRCID -> 275054		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400										
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
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5075		RRCID -> 275100		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018										
04		180	N	6	-0-	-174	-0-	2	1	4	2	N	-0-					5
05		124	N	22	-0-	-102	-0-	20	1	2	2	N	-0-					5
06		540	N	540	-0-	-0-	-0-	529	1	11	2	N	-0-					5
07		383	N	383	-0-	-0-	-0-	358	1	25	2	N	-0-					5
*08		384	N	384	-0-	-0-	-0-	358	1	26	2	N	-0-					5
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ALLISON		WELL #: 2016		RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704										
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LONGFELLOW 600W		WELL #: 201		RRCID -> 275252		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420										
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ALLISON		WELL #: 4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900										
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #: 2019		RRCID -> 275254		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240										
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5203		RRCID -> 275327		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330										
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 5059		RRCID -> 275340		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-
ALLISON 4										
		WELL #: 602		RRCID -> 275349		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH SOUTH										
		WELL #: 7102		RRCID -> 275391		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275		
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 1		N	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-	-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-	-0-
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH										
		WELL #: 5092		RRCID -> 275656		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-
ALLISON										
		WELL #: 2014		RRCID -> 275794		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH										
		WELL #: 6042		RRCID -> 282186		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//			71659 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
OXY USA INC.						630591													
BIG CANYON RANCH			WELL #:			1	RRCID -> 204739			COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BIG CANYON A			WELL #:			1211A	RRCID -> 257539			COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A						
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PINON (TESNUS-EAST)						71659 800	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP						508409													
WEST RANCH			WELL #:			6019	RRCID -> 275320			COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486						
04	30 N		-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-	
05	9 N		-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PITZER (DELAWARE)						71780 333	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD						
DSR OIL & GAS, INC.						196901													
FELDMAN			WELL #:			113	RRCID -> 033482			COMPL. DATE 07/13/1972			TOTAL DEPTH 6657 PERF. 5694 - 6180						
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
DIAMONDBACK E&P LLC						217012													
ABSHIER, MABEL SWD			WELL #:			1	RRCID -> 038927			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050						
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
POQUITO (DELAWARE)						72349 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.						432283													
STATE OF TEXAS "DP"			WELL #:			1D	RRCID -> 089944			COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509						
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

POQUITO (DELAWARE)			//CONT.//		72349 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD									
PERIMETER RESOURCE COMPANY					653651															
MCDANIEL, LOIS			WELL #:		1		RRCID -> 172320		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					165	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					167	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					167	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					167	
PORTER RANCH (DEVONIAN)					72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
CB ENERGY PARTNERS, LLC					101460															
ACU			WELL #:		3401		RRCID -> 164172		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 13647		PERF.13250 - 13373							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
ACU 57			WELL #:		1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 13151		PERF.13824 - 16878							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
ACU 34			WELL #:		2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850		PERF.13452 - 13562							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16	
MEADE			WELL #:		1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13473 - 15218							
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
MILLS 20			WELL #:		1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 13668		PERF.13386 - 13530							
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	

PORTER RANCH (DEVONIAN)			//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
CB ENERGY PARTNERS, LLC			//CONT.// 101460												
ACU 34			WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2350 - 2900				
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MLC OPERATING, LP			571987												
PORTER 34			WELL #: 1		RRCID -> 244943		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 13725		PERF.13448 - 13556				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PORTER RANCH (STRAWN)			72479 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
CB ENERGY PARTNERS, LLC			101460												
PORTER 34			WELL #: 2		RRCID -> 289483		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 12379		PERF.11772 - 12296				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
POWELL (PENN)			72810 260		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK						
XTO ENERGY INC.			945936												
GLASSCOCK "P" FEE			WELL #: 3		RRCID -> 291854		COMPL. DATE 01/19/2021		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9956 - 10037				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
PUCKETT (DEVONIAN)			73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			916958												
ROBBINS, J. W.			WELL #: 2A		RRCID -> 020610		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11380		PERF. N/A				
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			-0-
05	3038	X	1962	-0-	-1076	-0-		1962	2		N	-0-			-0-
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-		3182	2		N	-0-			-0-
07	3038	X	2854	-0-	-184	-0-		2854	2		N	-0-			-0-
08	1953	X	306	-0-	-1647	-0-		306	2		N	-0-			-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			-0-
EVELYN JO			WELL #: 2		RRCID -> 020611		COMPL. DATE 08/07/1956		TOTAL DEPTH 10462		PERF. N/A				
04	1440	N	30	-0-	-1410	-0-		30	2		N	-0-			-0-
05	1457	N	853	-0-	-604	-0-		853	2		N	-0-			-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-		1248	2		N	-0-			-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-		1332	2		N	-0-			-0-
08	868	N	513	-0-	-355	-0-		513	2		N	-0-			-0-
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN)			//CONT.//			73355 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//			916958													
FISHER-BONSACK			WELL #:			2	RRCID -> 020612			COMPL. DATE 06/15/1995			TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870						
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PUCKETT -D-			WELL #:			2	RRCID -> 020615			COMPL. DATE 07/28/1956			TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A						
04	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	2				N	-0-					-0-	
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2				N	-0-					-0-	
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2				N	-0-					-0-	
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-					-0-	
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2				N	-0-					-0-	
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-	

PUCKETT -K-			WELL #:			2	RRCID -> 020616			COMPL. DATE 12/28/1956			TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A						
04	5100	X	63	-0-	-5037	-0-	63	2				N	-0-					-0-	
05	5270	X	3430	-0-	-1840	-0-	3430	2				N	-0-					-0-	
06	5100	X	4903	-0-	-197	-0-	4903	2				N	-0-					-0-	
07	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2				N	-0-					-0-	
08	3441	X	2605	-0-	-836	-0-	2605	2				N	-0-					-0-	
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-						N	-0-					-0-	

PUCKETT (ELLENBURGER)						73355 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
JERUSHA ROBBINS ET AL "A"			WELL #:				RRCID -> 171292			COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707						
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41	
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					41	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2021																			

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC						916958													
ROBBINS, J. W.			WELL #:			1	RRCID -> 020634			COMPL. DATE 11/17/1999			TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

MOORE, E. R.			WELL #:			1	RRCID -> 020635			COMPL. DATE 12/12/1999			TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958											
EVELYN JO		WELL #: 1		RRCID -> 020636		COMPL. DATE 11/02/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1590 N	1	-0-	-1589	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1612 N	530	-0-	-1082	-0-	530	2		N	-0-			-0-
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
08	527 N	25	-0-	-502	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK		WELL #: 1		RRCID -> 020637		COMPL. DATE 05/11/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-				N	-0-			-0-
05	4061 X	1069	-0-	-2992	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
06	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		N	-0-			-0-
07	2697 X	2064	-0-	-633	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
08	1054 X	63	-0-	-991	-0-	63	2		N	-0-			-0-
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-				N	-0-			-0-

GLENNA		WELL #: 1		RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	5550 X	3	-0-	-5547	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	5735 X	17	-0-	-5718	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	3660 X	6	-0-	-3654	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A					
04	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-				N	-0-			-0-
05	2201 N	609	-0-	-1592	-0-	609	2		N	-0-			-0-
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
08	620 N	40	-0-	-580	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-			-0-

ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775					
04	8430 X	5	-0-	-8425	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	8711 X	1769	-0-	-6942	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
06	6030 X	5803	-0-	-227	-0-	5803	2		N	-0-			-0-
07	5611 X	3716	-0-	-1895	-0-	3716	2		N	-0-			-0-
08	1860 X	100	-0-	-1760	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-				N	-0-			-0-

ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A					
04	540 N	2	-0-	-538	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	527 N	266	-0-	-261	-0-	266	2		N	-0-			-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
08	279 N	25	-0-	-254	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-

PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542					
04	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-				N	-0-			-0-
05	8060 X	2113	-0-	-5947	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
06	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2		N	-0-			-0-
07	5332 X	4232	-0-	-1100	-0-	4232	2		N	-0-			-0-
08	2108 X	90	-0-	-2018	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-				N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)														
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC														
PUCKETT -D-														
WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 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	EOM BALANCE
04	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			-0-
05	1953 N	710	-0-	-1243	-0-	710	2			N	-0-			-0-
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-			-0-
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
08	713 N	42	-0-	-671	-0-	42	2			N	-0-			-0-
09	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			-0-
PUCKETT -E-														
WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650														
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
05	868 N	225	-0-	-643	-0-	225	2			N	-0-			-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
08	217 N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
PUCKETT -K-														
WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269														
04	9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-			-0-
05	9548 X	2589	-0-	-6959	-0-	2589	2			N	-0-			-0-
06	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-			-0-
07	6944 X	5315	-0-	-1629	-0-	5315	2			N	-0-			-0-
08	2604 X	94	-0-	-2510	-0-	94	2			N	-0-			-0-
09	8340 X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-			-0-
PUCKETT -L-														
WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	4800 X	2	-0-	-4798	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	4960 X	1560	-0-	-3400	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
06	3570 X	3173	-0-	-397	-0-	3173	2			N	-0-			-0-
07	3689 X	2273	-0-	-1416	-0-	2273	2			N	-0-			-0-
08	1550 X	105	-0-	-1445	-0-	105	2			N	-0-			-0-
09	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			-0-
ODOM -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540														
04	4110 X	4	-0-	-4106	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	4247 X	2279	-0-	-1968	-0-	2279	2			N	-0-			-0-
06	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-			-0-
07	4247 X	2657	-0-	-1590	-0-	2657	2			N	-0-			-0-
08	2294 X	204	-0-	-2090	-0-	204	2			N	-0-			-0-
09	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-			-0-
MITCHELL, ROSA L.														
WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322														
04	23190 X	-0-	-0-	-23190	-0-					N	-0-			-0-
05	23963 X	5524	-0-	-18439	-0-	5524	2			N	-0-			-0-
06	17945 X	17945	-0-	-0-	-0-	17945	2			N	-0-			-0-
07	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	2			N	-0-			-0-
08	5518 X	291	-0-	-5227	-0-	291	2			N	-0-			-0-
09	17940 X	-0-	-0-	-17940	-0-					N	-0-			-0-
ROBBINS "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120														
04	12270 X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-			-0-
05	12679 X	1962	-0-	-10717	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
06	10200 X	8782	-0-	-1418	-0-	8782	2			N	-0-			-0-
07	10540 X	4909	-0-	-5631	-0-	4909	2			N	-0-			-0-
08	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-			-0-
09	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-			-0-

PUCKETT (STRAWN)		73355 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958								
MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 1		RRCID -> 134188		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424		
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36

ODOM -C-		WELL #: 2		RRCID -> 139659		COMPL. DATE 09/20/1991		TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545		
04	2880 X	153	-0-	-2727	-0-	153	2	N	-0-	167
05	2976 X	135	-0-	-2841	-0-	135	2	N	-0-	167
06	2880 X	1573	-0-	-1307	-0-	1573	2	N	-0-	167
07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3094	2	55 9	N	217
08	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	-0-	217
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-	217

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER)		73357 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
SAHARA OPERATING COMPANY		743279								
THOMAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020667		COMPL. DATE 02/24/1962		TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A		
04	149 R	-0-	-0-	-149	-0-			N	-0-	70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME)		73357 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
SAHARA OPERATING COMPANY		743279								
WIMBERLY-BRYAN		WELL #: 2		RRCID -> 103312		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL)		73357 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
SAHARA OPERATING COMPANY		743279								
WIMBERLY-BRYAN		WELL #: 3		RRCID -> 068855		COMPL. DATE 10/02/1976		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97

PUTNAM (CLEAR FORK)		73507 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		621750								
MCDONALD		WELL #: 6		RRCID -> 169583		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

PUTNAM (ELLENBURGER) OLSEN ENERGY INC. CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL				73507 200 621750 WELL #: 6	ASSOCIATED RRCID -> 223661	ONE WELL COMPL. DATE 02/20/2005				TOTAL DEPTH 5409	CNTY: PECOS PERF. 5245 - 5307					
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) OLSEN ENERGY INC. CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				73507 600 621750 WELL #: 2	ASSOCIATED RRCID -> 088196	CAPACITY COMPL. DATE 02/24/1984				TOTAL DEPTH 5308	CNTY: PECOS PERF. 4178 - 4815					
04	810 N	636	-0-	-174	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	651 N	501	-0-	-150	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09	750 N	314	-0-	-436	-0-	314	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 091529	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 5240	PERF. 4276 - 4723					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCDONALD "6"				WELL #: 2	RRCID -> 108957	COMPL. DATE 01/11/1984				TOTAL DEPTH 5202	PERF. 4503 - 4866					
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	100 N	120	-0-	20	20	120	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY	114	-0-	114	134	114	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY	60	-0-	60	194	60	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY	53	-0-	53	247	53	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY	53	-0-	53	300	53	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "C"				WELL #: 3	RRCID -> 114399	COMPL. DATE 11/04/1984				TOTAL DEPTH 5125	PERF. 4189 - 4818					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCDONALD STATE "124"				WELL #: 2	RRCID -> 142985	COMPL. DATE 09/23/1992				TOTAL DEPTH 5146	PERF. 4090 - 4875					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750														
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		7	RRCID -> 148481		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH		5331	PERF. 4353 - 4848		
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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	
MCDONALD		WELL #:		3	RRCID -> 167184		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH		5100	PERF. 4098 - 4867		
04	6600	X	5207	-0-	-1393	-0-	5207	2			Y	-0-					5	
05	6820	X	6243	-0-	-577	-0-	6232	2	11	9	Y	10					15	
06	6600	X	5698	-0-	-902	-0-	5692	2	6	9	Y	5					20	
07	6820	X	2464	-0-	-4356	-0-	2458	2	6	9	Y	5					25	
08	6231	X	5737	-0-	-494	-0-	5731	2	6	9	Y	5					30	
09	6030	X	2695	-0-	-3335	-0-	2692	2	3	9	Y	3					33	
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 223660		COMPL. DATE		02/20/2005		TOTAL		DEPTH		5409	PERF. 4354 - 4881		
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	
REATA ENERGY, INC.		WELL #:		696090	RRCID -> 131344		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH		5400	PERF. 4392 - 4870		
MILLAR, L.H. ET AL				16														
04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					-0-	
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-	
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WOODWARD "56"		WELL #:		2	RRCID -> 287236		COMPL. DATE		04/24/2019		TOTAL		DEPTH		5415	PERF. 4389 - 4792		
04	5880	X	3494	-0-	-2386	-0-	3494	3			N	-0-					-0-	
05	6076	X	13	-0-	-6063	-0-	13	3			N	-0-					-0-	
06	5880	X	1553	-0-	-4327	-0-	1553	3			N	-0-					-0-	
07	6076	X	148	-0-	-5928	-0-	148	3			N	-0-					-0-	
08	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-	
09	3480	X	269	-0-	-3211	-0-	269	3			N	-0-					-0-	
WOODWARD '56'		WELL #:		1	RRCID -> 291224		COMPL. DATE		05/14/2021		TOTAL		DEPTH		5265	PERF. 4222 - 4661		
04	8820	X	5240	-0-	-3580	-0-	5240	3			N	-0-					-0-	
05	9114	X	19	-0-	-9095	-0-	19	3			N	-0-					-0-	
06	8820	X	2329	-0-	-6491	-0-	2329	3			N	-0-					-0-	
07	9114	X	220	-0-	-8894	-0-	220	3			N	-0-					-0-	
08	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-	
09	5250	X	404	-0-	-4846	-0-	404	3			N	-0-					-0-	

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)										//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
ROBERTSON RESOURCES, INC.												718770								
CITIES SERVICE ET AL										WELL #:		2	RRCID -> 077169		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4810 PERF.	4067 - 4667	
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
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-						33
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-						33
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-						33
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-						33
08		124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-						33
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						33
CITIES SERVICE ET AL										WELL #:		3 C	RRCID -> 079903		COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840 PERF.	4143 - 4229	
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-						27
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-						27
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-						27
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-						27
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-						27
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						27
CITIES SERVICE ET AL										WELL #:		1	RRCID -> 124211		COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	4770 PERF.	4032 - 4584	
04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	754	3		Y	-0-						51
05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	788	3		Y	-0-						51
06		900 N	772	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	-0-	772	3		Y	-0-						51
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	818	3		Y	-0-						51
08		775 N	692	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	-0-	692	3		Y	-0-						51
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						51
PUTNAM (WOLFCAMP)												73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
IP WELL SERVICE LLC												102116								
WOODWARD, EMMA GAY										WELL #:		1	RRCID -> 043506		COMPL. DATE	01/09/1968	TOTAL DEPTH	5393 PERF.	N/A	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
OLSEN ENERGY INC.												621750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL										WELL #:		1	RRCID -> 020675		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5047 PERF.	4072 - 4556	
04		2400 X	1882	-0-	-518	-0-	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-						-0-
05		2480 X	1995	-0-	-485	-0-	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-						-0-
06		2370 X	1998	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-						-0-
07		2449 X	825	-0-	-1624	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-						-0-
08		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-						-0-
09		2010 N	935	-0-	-1075	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-						-0-
MCDONALD, ROY -6-										WELL #:		1	RRCID -> 050776		COMPL. DATE	06/02/1971	TOTAL DEPTH	5000 PERF.	N/A	
04		390 N	203	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-						29
05		248 N	120	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-						29
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-						29
07		217 N	41	-0-	-176	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-						29
08		124 N	60	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-						29
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						29

PUTNAM (WOLFCAMP) OLSEN ENERGY INC. UNIVERSITY "C"			//CONT.// //CONT.//		73507 750 621750	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
			WELL #:		2	RRCID -> 057823		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL	DEPTH	5082 PERF. N/A						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	510	N	236	-0-	-274	-0-		236	2			N	-0-					-0-
05	434	N	377	-0-	-57	-0-		377	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-		362	2			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-		223	2			N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-		356	2			N	-0-					-0-
09	360	N	123	-0-	-237	-0-		123	2			N	-0-					-0-

WOODWARD, EMMA GAY					WELL #:	2	C	RRCID -> 126165		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL	DEPTH	5393	PERF.	4408	-	4818
04	3000	N	3832	-0-	832	832		3832	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3617	-0-	517	1349		3617	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2968	-0-	-32	1317		2968	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	334	-0-	-1681	-0-		334	2			N	-0-					-0-
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-		2839	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1573	-0-	-377	-0-		1573	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL					WELL #:	6		RRCID -> 128199		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL	DEPTH	5409	PERF.	4354	-	5307
04	480	N	299	-0-	-181	-0-		299	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-		460	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-		386	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-		366	2			N	-0-					-0-
08	465	N	395	-0-	-70	-0-		395	2			N	-0-					-0-
09	390	N	139	-0-	-251	-0-		139	2			N	-0-					-0-

MCDONALD					WELL #:	2		RRCID -> 167183		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	5320	PERF.	4367	-	5138
04	3630	X	2732	-0-	-898	-0-		2732	2			Y	-0-					-0-
05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-		6086	2			Y	-0-					-0-
06	6000	X	5875	-0-	-125	-0-		5875	2			Y	-0-					-0-
07	6200	X	1981	-0-	-4219	-0-		1981	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5309	-0-	-767	-0-		5309	2			Y	-0-					-0-
09	5880	X	3091	-0-	-2789	-0-		3091	2			Y	-0-					-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE					WELL #:	4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	5077	-	5114
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-		1546	2			N	-0-					57
05	2046	N	1893	-0-	-153	-0-		1893	2			N	-0-					57
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-		1847	2			N	-0-					57
07	1612	N	675	-0-	-937	-0-		675	2			N	-0-					57
08	1891	N	1603	-0-	-288	-0-		1603	2			N	-0-					57
09	1860	N	783	-0-	-1077	-0-		783	2			N	-0-					57

REATTAT ENERGY, INC. WOODWARD "56"					696090 WELL #:			RRCID -> 185312		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL	DEPTH	5265	PERF.	4990	-	5183
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72

WORKED OVER ANOTHER ZONE. . 05/14/2021																		

PUTNAM (WOLFCAMP)			//CONT.//			73507 750	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
REATA ENERGY, INC.			//CONT.//			696090													
WOODWARD "56"			WELL #:			2	RRCID -> 188449			COMPL. DATE 02/25/2002			TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
ROBERTSON RESOURCES, INC.					718770														
CITIES SERVICE ET AL					WELL #:			3 T	RRCID -> 079902			COMPL. DATE 12/07/1978			TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553				
04		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-			4442	3		Y	-0-					128	
05		5797 X	4647	-0-	-1150	-0-			4647	3		Y	-0-					128	
06		5610 X	4551	-0-	-1059	-0-			4551	3		Y	-0-					128	
07		5487 X	4817	-0-	-670	-0-			4817	3		Y	-0-					128	
08		5456 X	4079	-0-	-1377	-0-			4079	3		Y	-0-					128	
09		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-						Y	NO RPT					128	
PUTNAM, NORTH (YATES)					73512 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS					
GILLEY, SAM D.					306100														
CABEEN					WELL #:			4	RRCID -> 111146			COMPL. DATE 05/16/1984			TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
QUITO (ATOKA)					73926 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC					665593														
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT					WELL #:			1	RRCID -> 076101			COMPL. DATE 11/22/1989			TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
PLATINUM EXPLORATION INC.					667939														
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT					WELL #:			1	RRCID -> 068772			COMPL. DATE 09/05/1976			TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC					900329														
CHINA LAKE					WELL #:			1	RRCID -> 153211			COMPL. DATE 12/06/2018			TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

QUITO (FUSSELMAN)														
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC														
GARY GAS UNIT														
WELL #:		73926 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
524907		1		RRCID -> 053605		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A						
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
QUITO, E. (ATOKA)														
APACHE CORPORATION														
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT														
WELL #:		73927 306		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD						
027200		1		RRCID -> 138951		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742						
04	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
05	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
08	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
RJD ENERGY, LLC														
LEEDE GAS UNIT 1														
WELL #:		714310		RRCID -> 234141		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
QUITO, E. (BELL CANYON 5275)														
JETTA OPERATING COMPANY, INC.														
STATE OF TEXAS "DP"														
WELL #:		73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
432283		4		RRCID -> 182941		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
WTG EXPLORATION														
UNIVERSITY "18-30A"														
WELL #:		945220		RRCID -> 178703		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282						
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	20	2	13	9	Y	12	10	1
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	44	2	9	9	Y	8	13	1
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	20	2	11	9	Y	10	13	1
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	20	2	13	9	Y	12	11	1
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	20	2	9	9	Y	8	10	1
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	13	2	3	9	Y	3		7
MCDANIEL "A"														
WELL #:		1		RRCID -> 180583		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273						
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		Y	-0-			270
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		Y	-0-			270
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		Y	-0-			270
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		Y	-0-			270
08	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	1167	2		Y	-0-			270
09	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	1095	2		Y	-0-			270

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)					//CONT.//	73927 333	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WTG EXPLORATION					//CONT.//	945220														
MCDANIEL "A"					WELL #:	2	RRCID ->	184167	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL	DEPTH	5289	PERF.	5256	-	5276			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-		21	2			Y	-0-						112	
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-		21	2			Y	-0-						112	
06	30	N	15	-0-	-15	-0-		15	2			Y	-0-						112	
07	31	N	29	-0-	-2	-0-		29	2			Y	-0-						112	
08	31	N	20	-0-	-11	-0-		20	2			Y	-0-						112	
09	30	N	20	-0-	-10	-0-		20	2			Y	-0-						112	
UNIVERSITY "18-30A"					WELL #:	2	RRCID ->	185571	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL	DEPTH	5925	PERF.	5256	-	5276			
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-		382	2	175	9	Y	159	128	1				174	
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-		558	2	112	9	Y	102	172	1				104	
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-		502	2	133	9	Y	121	165	1				60	
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-		537	2	166	9	Y	151	139	1				72	
08	682	N	649	-0-	-33	-0-		535	2	114	9	Y	104	132	1				44	
09	630	N	411	-0-	-219	-0-		355	2	56	9	Y	51						95	
UNIVERSITY 18-19					WELL #:	3A	RRCID ->	193779	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL	DEPTH	5278	PERF.	5220	-	5247			
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15	
PLUGGED AND ABANDONED					08/16/2024															
QUITO, EAST (CHERRY CANYON)					73927 345	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION					027200															
UNIVERSITY S.B. 18-32					WELL #:	1	RRCID ->	155473	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.	6482	-	6770			
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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-	
JETTA OPERATING COMPANY, INC.					432283			CAPACITY				CNTY: WARD								
STATE OF TEXAS "DP"					WELL #:	3	RRCID ->	114469	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL	DEPTH	6842	PERF.	6424	-	6721			
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-		1837	3	112	9	Y	102	162	1				151	
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-		1000	3	141	9	Y	128	165	1				114	
06	900	N	206	-0-	-694	-0-		75	3	131	9	Y	119						233	
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-		1887	3	151	9	Y	137	167	1				203	
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-		1393	3	157	9	Y	143	175	1				171	
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-		1128	3	140	9	Y	127	186	1				112	
R. O. C. (ATOKA)					74050 166	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION					003125															
UNIVERSITY 1-3					WELL #:	1	RRCID ->	052307	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL	DEPTH	14228	PERF.	N/A					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
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-	

R. O. C. (ATOKA)		//CONT.//		74050 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125												
CAPRITO 99		WELL #:		1	RRCID -> 225726		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746							
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
R. O. C. (DEVONIAN)				74050 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125												
CAPRITO 82		WELL #:		1 U	RRCID -> 045787		COMPL. DATE 01/25/1969		TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A							
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
CAPRITO 98		WELL #:		1 U	RRCID -> 050430		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAPRITO 99		WELL #:		2 U	RRCID -> 069328		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID -> 072030		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID -> 203711		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	7185					Y	-0-					194
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	7185					Y	-0-					194
06	7185 X	-0-	-0-	-7185	-0-					Y	-0-					194
07	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	-0-					194
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194

R. O. C. (DEVONIAN)										//CONT.//	74050 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.											344412								
708A JV-S PYOTE 20-6										WELL #:	6	RRCID -> 060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12490	PERF.11982 - 12016		
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		
04		4048 S	4048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	4018	2	N	-0-			-0-		
05		4478 S	4478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	4447	2	N	-0-			-0-		
06		3977 S	3977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3947	2	N	-0-			-0-		
07		4206 S	4206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	4175	2	N	-0-			-0-		
08		3683 S	3683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3652	2	N	-0-			-0-		
09		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
7502 JV-S R.O.C.						WELL #:	1 U	RRCID -> 064758	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL	DEPTH 16700	PERF. N/A						
04		3600 X	3510	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	30	1	3480	2	N	-0-			-0-		
05		3720 X	3673	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	31	1	3642	2	N	-0-			-0-		
06		3600 X	3358	-0-	-242	-0-	-0-	-0-	30	1	3328	2	N	-0-			-0-		
07		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3602	2	N	-0-			-0-		
08		3627 X	3600	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	31	1	3569	2	N	-0-			-0-		
09		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
R.O.C. (ELLEN.)											74050 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION											003125								
CAPRITO 82										WELL #:	1 L	RRCID -> 045788	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL	DEPTH 17120	PERF. N/A		
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
CAPRITO 83						WELL #:	1	RRCID -> 048980	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL	DEPTH 17795	PERF.16410 - 17795						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
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-		
CAPRITO 98						WELL #:	1 L	RRCID -> 050881	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL	DEPTH 16798	PERF. N/A						
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
CAPRITO 99						WELL #:	2 L	RRCID -> 069329	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL	DEPTH 16810	PERF. N/A						
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO 82		WELL #:		2 L	RRCID ->	079287	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL	DEPTH	16950	PERF.16364	- 16821
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
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALCON OPERATING CO., INC.		344412		708 JV-S PYOTE "3-20"	WELL #:	3 L	RRCID ->	052638	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL	DEPTH	16400 PERF. N/A
04	DLQ G-10	30	-0-	30	89	30	1		Y	-0-			-0-
05	T. A.	31	-0-	31	120	31	1		Y	-0-			-0-
06	T. A.	30	-0-	30	150	30	1		Y	-0-			-0-
07	T. A.	31	-0-	31	181	31	1		Y	-0-			-0-
08	T. A.	31	-0-	31	212	31	1		Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	212				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID ->	053610	COMPL. DATE	04/30/1972	TOTAL	DEPTH	16890	PERF. N/A	
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	30	1	2990	2	N	-0-		-0-
05	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	31	1	3015	2	N	-0-		-0-
06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	30	1	2980	2	N	-0-		-0-
07	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	31	1	2879	2	N	-0-		-0-
08	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	31	1	2508	2	N	-0-		-0-
09	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	064759	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL	DEPTH	16700	PERF. N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

R.O.C. (MONTROYA)		74050 830		003125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION													
CAPRITO "99"		WELL #:		9H	RRCID ->	181389	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.14738	- 17686
04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-				N	-0-			105
05	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-				N	-0-			105
06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-				N	-0-			105
07	4495 X	11	-0-	-4484	-0-	11	3		N	-0-			105
08	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			105
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID ->	184119	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL	DEPTH	14254	PERF.13940	- 17190
04	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-				N	-0-			194
05	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-				N	-0-			194
06	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-				N	-0-			194
07	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-				N	-0-			194
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194

R.O.C. (MONTROYA)				//CONT.//	74050 830	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				//CONT.//	003125													
CAPRITO 98				WELL #:	1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	14180	-	17331		
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
04		13350 X	-0-	-0-	-13350		-0-					N	-0-					160
05		13795 X	-0-	-0-	-13795		-0-					N	-0-					160
06		13350 X	-0-	-0-	-13350		-0-					N	-0-					160
07		13795 X	-0-	-0-	-13795		-0-					N	-0-					160
08		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					160
09		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					160
CAPRITO 82				WELL #:	2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	13875	-	16188		
04		8400 X	-0-	-0-	-8400		-0-					N	-0-					119
05		8680 X	2	-0-	-8678		-0-	2	3			N	-0-					119
06		8400 X	-0-	-0-	-8400		-0-					N	-0-					119
07		8680 X	-0-	-0-	-8680		-0-					N	-0-					119
08		2 X	-0-	-0-	-2		-0-					N	-0-					119
09		2 X	-0-	-0-	-2		-0-					N	-0-					119
CAPRITO "81"				WELL #:	1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL	DEPTH	14322	PERF.	14359	-	16999		
04		8100 X	1901	-0-	-6199		-0-	1901	3			N	-0-					174
05		8370 X	3059	-0-	-5311		-0-	3059	3			N	-0-					174
06		8100 X	698	-0-	-7402		-0-	698	3			N	-0-					174
07		8370 X	591	-0-	-7779		-0-	591	3			N	-0-					174
08		3069 X	737	-0-	-2332		-0-	737	3			N	-0-					174
09		2970 X	1567	-0-	-1403		-0-	1567	3			N	-0-					174
ROC "83"				WELL #:	1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL	DEPTH	14293	PERF.	13900	-	15610		
04		3510 X	-0-	-0-	-3510		-0-					N	-0-					171
05		3627 X	-0-	-0-	-3627		-0-					N	-0-					171
06		3510 X	-0-	-0-	-3510		-0-					N	-0-					171
07		3627 X	-0-	-0-	-3627		-0-					N	-0-					171
08		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					171
09		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					171
CAPRITO 100				WELL #:	1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL	DEPTH	16720	PERF.	13655	-	14242		
04		1331 N	1331	-0-	-0-		-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05		669 N	669	-0-	-0-		-0-	669	3			N	-0-					-0-
06		554 N	554	-0-	-0-		-0-	554	3			N	-0-					-0-
07		465 N	398	-0-	-67		-0-	398	3			N	-0-					-0-
08		465 N	21	-0-	-444		-0-	21	3			N	-0-					-0-
09		664 N	664	-0-	-0-		-0-	664	3			N	-0-					-0-
HALCON OPERATING CO., INC.				344412	3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL	DEPTH	16400	PERF.	N/A				
708 JV-S PYOTE "3-20"				WELL #:	3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL	DEPTH	16400	PERF.	N/A				
04	DLQ	G-10	30	-0-	30	89	30	1				Y	-0-					-0-
05	T.	A.	31	-0-	31	120	31	1				Y	-0-					-0-
06	T.	A.	30	-0-	30	150	30	1				Y	-0-					-0-
07	T.	A.	31	-0-	31	181	31	1				Y	-0-					-0-
08	T.	A.	31	-0-	31	212	31	1				Y	-0-					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	212						Y	NO RPT					-0-

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412									
7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13616	- 13856
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
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
7108 JV-S SEALY GAS UNIT													
		WELL #:		1H	RRCID ->	189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.14040	- 18300
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
REAVES, N. (3200)													
LINOP CORPORATION				75090 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES				
REEVES -BD- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	072031	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL	DEPTH	3211	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
Q NATURAL RESOURCES, LLC													
ARCO-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	098343	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL	DEPTH	3292	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223
RE-OP CORP.													
REEVES -AM- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	036114	COMPL. DATE	06/28/1964	TOTAL	DEPTH	4987	PERF. N/A	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2025													
REEVES -AM- FEE													
		WELL #:		2	RRCID ->	036115	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL	DEPTH	3230	PERF. N/A	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025													
STATE OF TEXAS 26													
		WELL #:		1026	RRCID ->	066070	COMPL. DATE	04/27/1976	TOTAL	DEPTH	3250	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES	
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742							
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		2		RRCID -> 069566		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/19/2025						

STATE OF TEXAS 26		WELL #:		3		RRCID -> 069567		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					05/15/2025						

STATE OF TEXAS 26		WELL #:		4		RRCID -> 069568		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	-0-

ARCO STATE 24		WELL #:		2		RRCID -> 069586		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					04/28/2025						

ARCO STATE 24		WELL #:		3		RRCID -> 069779		COMPL. DATE 01/29/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					07/16/2025						

ARCO STATE 24		WELL #:		4		RRCID -> 069912		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

REEVES -AM-		WELL #:		3		RRCID -> 072032		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					09/29/2025						

REAVES, N. (3200)			//CONT.//			75090 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REEVES							
RE-OP CORP.			//CONT.//			695742														
REEVES -BC- FEE			WELL #:			2	RRCID -> 072033			COMPL. DATE 06/21/1977			TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
AMARILLO STATE 36			WELL #:			1	RRCID -> 072166			COMPL. DATE 07/14/1977			TOTAL DEPTH	3270	PERF. N/A					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____			07/10/2025																	
REEVES -BD- FEE			WELL #:			1	RRCID -> 072324			COMPL. DATE 07/26/1977			TOTAL DEPTH	3179	PERF. N/A					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						N	NO RPT					-0-	
05	0		NO RPT	-0-	-0-		36						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____			05/19/2025																	
ARCO STATE			WELL #:			2	RRCID -> 074060			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3221 - 3258					
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____			04/14/2025																	
ARCO STATE 34			WELL #:			1	RRCID -> 074252			COMPL. DATE 12/14/1977			TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A					
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____			04/11/2025																	
HILL "32"			WELL #:			1	RRCID -> 075056			COMPL. DATE 01/07/1978			TOTAL DEPTH	3125	PERF. N/A					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
MEEKER 15			WELL #:			1	RRCID -> 075302			COMPL. DATE 02/15/1978			TOTAL DEPTH	3270	PERF. N/A					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
ARCO STATE 34			WELL #:			4	RRCID -> 075479			COMPL. DATE 02/24/1978			TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES				
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742									
ARCO STATE "44"		WELL #:		1	RRCID -> 076234	COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3028	-	3035	
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	BALANCE	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
RED BLUFF (CONSOLIDATED)				75161 450	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
OXY USA INC.				630591									
RED BLUFF 1S				WELL #:	4	RRCID -> 282519	COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH	7510	PERF. 5540	- 7320	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
VISTA WATER SOLUTIONS PB, LLC				886309									
BOXCAR SWD				WELL #:	1	RRCID -> 289388	COMPL. DATE 11/15/2019		TOTAL DEPTH	6366	PERF. 3786	- 6160	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
RED BLUFF (WOLFCAMP)				75161 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ATLAS OPERATING LLC				036587									
RED BLUFF 13				WELL #:		RRCID -> 103978	COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH	12110	PERF. 11323	- 11943	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017													
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
RED BLUFF 1				WELL #:	1	RRCID -> 110022	COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH	12144	PERF. 11532	- 11570	
04	12960 X	4137	-0-	-8823	-0-	20	1	4117	2	Y	-0-	-0-	
05	13392 X	1833	-0-	-11559	-0-	8	1	1824	2	Y	1	-0-	
06	13019 X	13019	-0-	-0-	-0-	1	9				1		
07	18485 X	18485	-0-	-0-	-0-	16	1	12791	2	Y	193	49	
08	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	212	9	17872	2	Y	529	156	
09	13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	31	1	10211	2	Y	361	101	
						582	9						
						19	1						
						397	9						
						20	1						
						441	9					71	

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//	75161 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
STATELINE WATER, LLC			816096						
DAMSITE UNIT		WELL #:	1D	RRCID ->	264477	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	16600 PERF. 4845 - 5184
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
RED BLUFF DEEP		WELL #:	1D	RRCID ->	275629	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	17077 PERF. 4620 - 5050
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
RED DRAW (FUSSELMAN)			75201 300	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOWARD	
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC			385826						
FLANAGAN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	295099	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	9649 PERF. 9486 - 9509
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-	-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
RHODA WALKER (CANYON 5900)			76184 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC			100566						
UNIVERSITY "K"		WELL #:	1	RRCID ->	289351	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	2169 PERF. 5934 - 5939
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
RODGERS (ATOKA)			77830 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125						
KELTON		WELL #:	1	RRCID ->	080833	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	19870 PERF.14252 - 14306
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-	28
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-	28
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-	28
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
RODGERS		WELL #:	1	RRCID ->	154628	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	19190 PERF.13508 - 13532
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35

ROJO CABALLOS (MISS.)										77953 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.										148113							
WEATHERBY, IVY B.										WELL #: 3	RRCID -> 094140	COMPL. DATE 03/28/1982	TOTAL	DEPTH 15578	PERF.14981	- 15469	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
04	10200 X	7962	-0-	-2238	-0-	7962	2			N	-0-					98	
05	10540 X	7691	-0-	-2849	-0-	7691	2			N	-0-					98	
06	8400 X	7872	-0-	-528	-0-	7872	2			N	-0-					98	
07	8680 X	6497	-0-	-2183	-0-	6497	2			N	-0-					98	
08	8680 X	7625	-0-	-1055	-0-	7625	2			N	-0-					98	
09	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT					98	

SCHLOSSER, FRED ESTATE										WELL #: 2	RRCID -> 184879	COMPL. DATE 07/25/2001	TOTAL	DEPTH 17800	PERF.15529	- 15303	
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					50	
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					50	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					50	
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					50	
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					50	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					50	

ROJO CABALLOS (PENN.)										77953 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.										945936							
MOORE, KATHLEEN J.										WELL #: 1	RRCID -> 020680	COMPL. DATE 02/19/1960	TOTAL	DEPTH 15300	PERF. N/A		
04	3240 X	2857	-0-	-383	-0-	2814	3	43	9	Y	39	181	1			259	
05	3317 X	2655	-0-	-662	-0-	2625	3	30	9	Y	27					286	
06	3060 X	1571	-0-	-1489	-0-	1553	3	18	9	Y	16					302	
07	3162 X	1574	-0-	-1588	-0-	1545	3	29	9	Y	26					328	
08	3007 X	1197	-0-	-1810	-0-	1165	3	32	9	Y	29					357	
09	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3010	3	34	9	Y	31					388	

SCHLOSSER, FRED, ESTATE										WELL #: 1	RRCID -> 020681	COMPL. DATE 06/11/1961	TOTAL	DEPTH 16675	PERF. N/A		
04	4650 X	908	-0-	-3742	-0-	908	3			Y	-0-					86	
05	4030 X	638	-0-	-3392	-0-	638	3			Y	-0-					86	
06	2370 X	652	-0-	-1718	-0-	652	3			Y	-0-					86	
07	1519 X	376	-0-	-1143	-0-	376	3			Y	-0-					86	
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					86	
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					86	

STATE MC INTYRE UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 158927	COMPL. DATE 04/04/1996	TOTAL	DEPTH 15355	PERF.14893	- 15130	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	

HOELSCHER ET AL										WELL #: 2901	RRCID -> 168705	COMPL. DATE 01/07/1998	TOTAL	DEPTH 15435	PERF.15087	- 15123	
04	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	3			Y	-0-					28	
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			Y	-0-					28	
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					28	
07	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	3			Y	-0-					28	
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					28	
09	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	3			Y	-0-					28	

ROJO CABALLOS (PENN.)															CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.																
CROSS, R. B. 21																
WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316																
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE	
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-				61	
05	1333	N	823	-0-	-510	-0-	820	3	3	9	N	3			64	
06	1290	N	865	-0-	-425	-0-	865	3			N	-0-			64	
07	1054	N	745	-0-	-309	-0-	741	3	4	9	N	4			68	
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-			68	
09	870	N	701	-0-	-169	-0-	701	3			N	-0-			68	
ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)															CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.																
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"																
WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-	
ROJO CABALLOS (WOLFCAMP)															CNTY: PECOS	
DARK HORSE EXPLORATION INC.																
MCINTYRE-STATE "32"																
WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196																
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA)															CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																
BUECHY STATE "28"																
WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060																
04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-	
05	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-	
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-	
07	341	X	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-			-0-	
08	341	X	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-			-0-	
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-	
ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN)															CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																
HOLBERT																
WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291																
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-			-0-	
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-			-0-	
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-			-0-	
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-			-0-	
08	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-			-0-	
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-	
SMALLWOOD																
WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588																
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-			-0-	
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-	
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	264	3			N	-0-			-0-	
07	465	N	121	-0-	-344	-0-	121	3			N	-0-			-0-	
08	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	3			N	-0-			-0-	
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-	

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862													
HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	360 N	141	-0-	-219	-0-	141 3		N	-0-			-0-	
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-	
06	330 N	195	-0-	-135	-0-	195 3		N	-0-			-0-	
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-	
08	310 N	130	-0-	-180	-0-	130 3		N	-0-			-0-	
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-	
WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764													
04	3000 X	1637	-0-	-1363	-0-	1637 3		N	-0-			-0-	
05	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 3		N	-0-			-0-	
06	3000 X	1906	-0-	-1094	-0-	1906 3		N	-0-			-0-	
07	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 3		N	-0-			-0-	
08	3100 X	1363	-0-	-1737	-0-	1363 3		N	-0-			-0-	
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT			-0-	
CHEVRON U. S. A. INC. 148113 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A													
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1													
04	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179 2		N	-0-			-0-	
05	5952 X	5021	-0-	-931	-0-	5021 2		N	-0-			-0-	
06	5760 X	4837	-0-	-923	-0-	4837 2		N	-0-			-0-	
07	5952 X	4020	-0-	-1932	-0-	4020 2		N	-0-			-0-	
08	5952 X	4308	-0-	-1644	-0-	4308 2		N	-0-			-0-	
09	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			N	NO RPT			-0-	
ZAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A													
04	38090 X	38090	-0-	-0-	-0-	38090 2		N	-0-			-0-	
05	37227 X	37227	-0-	-0-	-0-	37227 2		N	-0-			-0-	
06	34020 X	34020	-0-	-0-	-0-	34020 2		N	-0-			-0-	
07	31558 X	30586	-0-	-972	-0-	30586 2		N	-0-			-0-	
08	31558 X	30929	-0-	-629	-0-	30929 2		N	-0-			-0-	
09	30540 X	NO RPT	-0-	-30540	-0-			N	NO RPT			-0-	
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317													
04	8820 X	8431	-0-	-389	-0-	8431 2		N	-0-			-0-	
05	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	9170 2		N	-0-			-0-	
06	8820 X	8770	-0-	-50	-0-	8770 2		N	-0-			-0-	
07	9114 X	7332	-0-	-1782	-0-	7332 2		N	-0-			-0-	
08	9114 X	7978	-0-	-1136	-0-	7978 2		N	-0-			-0-	
09	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-			N	NO RPT			-0-	
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170													
04	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	9237 2		N	-0-			-0-	
05	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	9222 2		N	-0-			-0-	
06	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7941 2		N	-0-			-0-	
07	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140 2		N	-0-			-0-	
08	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	8199 2		N	-0-			-0-	
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.//										77956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
DARK HORSE EXPLORATION INC.										200551					
MCINTYRE - STATE "32"										WELL #:	1 T	RRCID -> 141360	COMPL. DATE 05/12/1990	TOTAL DEPTH 18564	PERF.18104 - 18378
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
DIAMONDBACK E&P LLC										217012					
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST										WELL #:	1	RRCID -> 095482	COMPL. DATE 09/03/1981	TOTAL DEPTH 19038	PERF.18696 - 18967
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC.										945936					
MOORE, KATHLEEN J. "B"										WELL #:	1	RRCID -> 136145	COMPL. DATE 08/27/1990	TOTAL DEPTH 21900	PERF.18015 - 18204
04	25685	X	25685	-0-	-0-	-0-	25685	3		N	-0-				-0-
05	24852	X	24852	-0-	-0-	-0-	24852	3		N	-0-				-0-
06	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	18360	3		N	-0-				-0-
07	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	3		N	-0-				-0-
08	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	22687	3		N	-0-				-0-
09	22739	X	22739	-0-	-0-	-0-	22739	3		N	-0-				-0-
STATE MCINTYRE										WELL #:	3	RRCID -> 275755	COMPL. DATE 01/30/2014	TOTAL DEPTH 16070	PERF.15296 - 15741
04	23793	X	23793	-0-	-0-	-0-	23793	3		N	-0-				178
05	24341	X	24341	-0-	-0-	-0-	24341	3		N	-0-				178
06	21888	X	21888	-0-	-0-	-0-	21888	3		N	-0-				178
07	20056	X	20056	-0-	-0-	-0-	20056	3		N	-0-				178
08	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	22747	3		N	-0-				178
09	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	20524	3		N	-0-				178
ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.)										77956 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.										148113					
SCHLOSSER, F. ET AL										WELL #:	1	RRCID -> 062117	COMPL. DATE 05/11/1975	TOTAL DEPTH 21500	PERF. N/A
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-				-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-				-0-
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2		N	-0-				-0-
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2		N	-0-				-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2		N	-0-				-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-
ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)										77959 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.										148113					
TXL REEVES STATE UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 039609	COMPL. DATE 06/19/1966	TOTAL DEPTH 21910	PERF. N/A
04	1830	N	1573	-0-	-257	-0-	1573	2		N	-0-				-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-				-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-				-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-				-0-
08	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	1806	2		N	-0-				-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT				-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.// 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 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
04	3450 X	2526	-0-	-924	-0-	2526 2							-0-
05	3565 X	3520	-0-	-45	-0-	3520 2							-0-
06	3450 X	3412	-0-	-38	-0-	3412 2							-0-
07	3410 X	2675	-0-	-735	-0-	2675 2							-0-
08	3534 X	2903	-0-	-631	-0-	2903 2							-0-
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-								-0-
RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
WADDELL TR A WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959													
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A													
04	1726 R	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2							-0-
05	1766 R	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2							-0-
06	1670 R	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2							-0-
07	1768 R	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2							-0-
08	2036 R	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2							-0-
09	1586 R	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2							-0-
SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373													
04	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-								-0-
05	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-								-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1153 3	138 9						19
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1131 3	243 9						48
RING ENERGY, INC. 712382													
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) RING ENERGY, INC. MCKNIGHT-CROLEY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	78936 900 712382 1	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CRANE								
						RRCID ->	163056	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL	DEPTH	6030	PERF.	5166	-	5394					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
MCKNIGHT, M. B.						WELL #:	121	RRCID ->	174061	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	6070	PERF.	5232	-	5418	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
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-
MCKNIGHT, M. B.						WELL #:	183	RRCID ->	205778	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	6300	PERF.	5087	-	5480	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
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-
WILLIAMS OIL COMPANY MCKNIGHT, M. B. 21A						925440 WELL #:	1	RRCID ->	207511	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL	DEPTH	6413	PERF.	5372	-	5442			
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
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-
RUPPEL (WOODFORD) BOSQUE TEXAS OIL LLC KING GEORGE						78953 800 083288 WELL #:	5708WH	RRCID ->	297157	COMPL. DATE	06/09/2024	TOTAL	DEPTH	15681	PERF.	14348	-	24838			
04	240344	194323	-0-	-46021	B	1534052		840	1	173681	3	N	18002	18000	0						55
05	239842	192848	-0-	-46994	B	1487058		19802	9	173543	3	N	16748	16714	0						89
06	124656	174086	-0-	49430	B	1536488		882	1	157339	3	N	14544	14584	0						49
07	0	166265	-0-	166265	B	1702753		18423	9	149960	3	N	14119	14119	0						49
*08	17916	156440	-0-	138524	B	1841277		749	1	141292	3	N	13080	13089	0						40
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	1841277					15531	9												
09	11795	111169	-0-	99374	B	1940651		760	1	99378	3	N	10105	10086	0						59
								14388	9												
								675	1												
								11116	9												

RUPPEL (WOODFORD)															//CONT.// 78953 800 ASSOCIATED															PRORATED															CNTY: WARD														
BOSQUE TEXAS OIL LLC															//CONT.// 083288																																												
KING GEORGE															WELL #: 5711WH RRCID -> 297888															COMPL. DATE 05/19/2024															TOTAL DEPTH 14902 PERF.14663 - 24208														
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																																											
04	236992	3	-0-	-236989 B	960846	1	3	2	9	N	2	2	0			-0-																																											
05	236497	435	-0-	-236062 B	724784	2	1	310	3	N	112	111	0			1																																											
06	122917	27372	-0-	-95545 B	629239	123	9																																																				
07	0 N	33736	-0-	33736 B	662975	111	1	23323	3	N	3580	3569	0			12																																											
*08	17916 N	46146	-0-	28230 B	691205	3938	9																																																				
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	691205			132	1	26090	3	N	6831	6819	0			24																																											
09	11795 N	55284	-0-	43489 B	734694	7514	9																																																				
						190	1	36124	3	N	8938	8934	0			28																																											
						9832	9																																																				
						292	1	43658	3	N	10304	10272	0			60																																											
						11334	9																																																				
KING GEORGE															WELL #: 5709WH RRCID -> 297890															COMPL. DATE 05/14/2024															TOTAL DEPTH 15686 PERF.14210 - 24725														
04	257425	170114	-0-	-87311 B	2080466	735	1	151810	3	N	15972	15974	0			49																																											
05	256887	164720	-0-	-92167 B	1988299	17569	9																																																				
06	133515	145261	-0-	11746 B	2000045	738	1	145327	3	N	16959	16918	0			90																																											
07	0	156055	-0-	156055 B	2156100	18655	9																																																				
*08	17916	150672	-0-	132756 B	2288856	617	1	129515	3	N	13754	13797	0			47																																											
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	2288856			15129	9																																																				
09	11795	101626	-0-	89831 B	2378687	723	1	140255	3	N	13706	13705	0			48																																											
						15077	9																																																				
						730	1	135774	3	N	12880	12888	0			40																																											
						14168	9																																																				
						616	1	90738	3	N	9338	9324	0			54																																											
						10272	9																																																				
KING GEORGE															WELL #: 5710WH RRCID -> 297897															COMPL. DATE 05/14/2024															TOTAL DEPTH 15617 PERF.14370 - 24620														
04	251479	43007	-0-	-208472 B	1540269	175	1	36245	3	N	5988	5979	0			18																																											
05	250954	43044	-0-	-207910 B	1332359	6587	9																																																				
06	130431	123809	-0-	-6622 B	1325737	193	1	37927	3	N	4476	4470	0			24																																											
07	0	129532	-0-	129532 B	1455269	4924	9																																																				
*08	17916	119984	-0-	102068 B	1557337	515	1	108096	3	N	13816	13793	0			47																																											
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	1557337			15198	9																																																				
09	11795	109486	-0-	97691 B	1655028	581	1	113131	3	N	14382	14379	0			50																																											
						15820	9																																																				
						561	1	104868	3	N	13232	13241	0			41																																											
						14555	9																																																				
						647	1	95599	3	N	12036	12007	0			70																																											
						13240	9																																																				
G.W. O'BRIEN ET AL															WELL #: 1 RRCID -> 298203															COMPL. DATE 07/15/2019															TOTAL DEPTH 14271 PERF.14986 - 20655														
04	30360 #	28639	-0-	-1721 B	-1721	570	1	26209	3	N	1691	1696	1			303																																											
05	31372 #	30440	-0-	-932 B	-2653	1860	1	27812	3	N	1844	1776	1			371																																											
06	30360 #	31044	-0-	684 B	-1969	600	1	28491	3	N	1748	1782	1			337																																											
07	0 N	29977	-0-	29977 B	28008	2028	9																																																				
08	17916 N	27728	-0-	9812 B	37820	630	1	27174	3	N	1703	1662	0			378																																											
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	37820			1923	9																																																				
09	11795 N	28696	-0-	16901 B	54721	930	1	25103	3	N	1541	1634	0			285																																											
						1873	9																																																				
						930	1																																																				
						1695	9																																																				
						900	1	25940	3	N	1687	1757	0			215																																											
						1856	9																																																				

RUPPEL (WOODFORD)			//CONT.// 78953 800			ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WARD			
BOSQUE TEXAS OIL LLC			//CONT.// 083288												
KING GEORGE			WELL #: 5705WH			RRCID -> 298511			COMPL. DATE 06/12/2024			TOTAL DEPTH 15537 PERF.14247 - 24420			
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
04	248159	139598	-0-	-108561 B	1198299	574	1	118567	3	N	18597	18595	0		57
						20457	9								
05	247641	138452	-0-	-109189 B	1089110	601	1	118228	3	N	17839	17802	0		94
						19623	9								
06	128709	149532	-0-	20823 B	1109933	622	1	130651	3	N	16599	16637	0		56
						18259	9								
07	0	147936	-0-	147936 B	1257869	663	1	129106	3	N	16515	16514	0		57
						18167	9								
*08	17916	138749	-0-	120833 B	1378702	650	1	121414	3	N	15168	15178	0		47
						16685	9								
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	1378702											
09	11795	82174	-0-	70379 B	1449081	470	1	69694	3	N	10918	10901	0		64
						12010	9								

KING GEORGE			WELL #: 5707WH			RRCID -> 298512			COMPL. DATE 06/11/2024			TOTAL DEPTH 15650 PERF.14238 - 24718			
04	256523	177582	-0-	-78941 B	1660665	760	1	157106	3	N	17924	17920	0		55
						19716	9								
05	255987	163411	-0-	-92576 B	1568089	736	1	144792	3	N	16257	16226	0		86
						17883	9								
06	133047	139878	-0-	6831 B	1574920	594	1	124677	3	N	13279	13320	0		45
						14607	9								
07	0	139568	-0-	139568 B	1714488	639	1	124125	3	N	13458	13456	0		47
						14804	9								
*08	17916	160532	-0-	142616 B	1857104	778	1	144665	3	N	13717	13722	0		42
						15089	9								
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	1857104											
09	11795	109920	-0-	98125 B	1955229	661	1	97500	3	N	10690	10670	0		62
						11759	9								

CONTINENTAL RESOURCES, INC.			173777			RRCID -> 298513			COMPL. DATE 07/24/2023			TOTAL DEPTH 15706 PERF.15598 - 22124			
TREES RANCH 0807			WELL #: 1A												
04	515656	117958	-0-	-397698 B	457026	115020	3	291	4	Y	2406	2413	0		24
						2647	9								
05	514579	119623	-0-	-394956 B	62070	116807	3	121	4	Y	2450	2455	0		19
						2695	9								
06	175642 R	113572	-0-	-62070 B	-0-	110394	3	158	4	Y	2745	2731	0		33
						3020	9								
07	0 N	113701	-0-	113701 B	113701	110865	3	2836	9	Y	2578	2581	0		30
08	71666 N	110728	-0-	39062 B	152763	107619	3	302	4	Y	2552	2552	0		30
						2807	9								
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	152763											
09	47178 N	105997	-0-	58819 B	211582	101944	3	625	4	Y	3116	3101	0		45
						3428	9								

UTL 3748 37A			WELL #: 1H			RRCID -> 298514			COMPL. DATE 03/21/2023			TOTAL DEPTH 16249 PERF.16392 - 26105			
04	676798	29723	-0-	-647075 B	5861069	27444	3	113	4	Y	1969	1616	1	5 8	473
						2166	9								
05	675385	162283	-0-	-513102 B	5347967	154636	3	662	4	Y	6350	6597	1	7 8	219
						6985	9								
06	351025	153023	-0-	-198002 B	5149965	146905	3	144	4	Y	5431	5226	1		424
						5974	9								
07	0 N	155385	-0-	155385 B	5305350	147766	3	1379	4	Y	5673	5036	1	6 8	1055
						6240	9								
08	94061 N	149840	-0-	55779 B	5361129	144032	3	49	4	Y	5235	5479	1	11 8	800
						5759	9								
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	5361129											
09	61921 N	50248	-0-	-11673 B	5349456	48385	3	1863	9	Y	1694	2221	1	4 8	269

RUPPEL (WOODFORD)				//CONT.// 78953 800		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WARD							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				//CONT.// 173777															
UTL 3748 37B				WELL #:		2H	RRCID ->	298515	COMPL.	DATE	03/21/2023	TOTAL	DEPTH	15423	PERF.15499 - 24120				
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	
04	659486 R	11094	-0-	-648392 B	-0-	10427	3	47	4	Y		564	492	1	2	8	135		
						620	9												
05	34193 N	11655	-0-	-22538 B	-0-	10580	3	138	4	Y		852	958	1			29		
						937	9												
06	12997 N	12997	-0-	-0- B	-0-	12030	3	32	4	Y		850	813	1			66		
						935	9												
07	0 N	12127	-0-	12127 B	12127	10615	3	301	4	Y		1101	962	1			205		
						1211	9												
08	32790 N	20663	-0-	-12127 B	-0-	18648	3	15	4	Y		1818	1744	1	1	8	278		
						2000	9												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-															
09	10950 N	7696	-0-	-3254 B	-0-	6771	3	925	9	Y		841	985	1			134		
UTL RATTLESNAKE 2413A				WELL #:		01H	RRCID ->	299329	COMPL.	DATE	05/21/2025	TOTAL	DEPTH	15837	PERF.15803 - 25841				
04	709027	321019	-0-	-388008 B	378660	313685	3	1098	4	Y		5669	5887	1	46	8	288		
						6236	9												
05	450686 R	72026	-0-	-378660 B	-0-	69773	3	1113	4	Y		1036	1157	1	4	8	163		
						1140	9												
06	255570 #	177461	-0-	-78109 B	-78109	172793	3	78	4	Y		4173	3573	1			763		
						4590	9												
07	0	206536	-0-	206536 B	128427	187848	3	13516	4	Y		4702	4369	1	12	8	1084		
						5172	9												
08	98540 N	207842	-0-	109302 B	237729	202582	3	5	4	Y		4777	5238	1	20	8	603		
						5255	9												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	237729															
09	64870 N	190115	-0-	125245 B	362974	185344	3	52	4	Y		4290	4090	1	20	8	783		
						4719	9												
UTL RATTLESNAKE 2413G				WELL #:		07H	RRCID ->	299342	COMPL.	DATE	08/18/2024	TOTAL	DEPTH	14985	PERF.15131 - 24958				
04	80460 #	74578	-0-	-5882 B	-5882	70075	3	273	4	Y		3845	3800	1	19	8	196		
						4230	9												
05	83142 #	78620	-0-	-4522 B	-10404	73543	3	1366	4	Y		3374	3033	1	4	8	533		
						3711	9												
06	80460 #	68391	-0-	-12069 B	-22473	64934	3	58	4	Y		3090	3058	1			565		
						3399	9												
07	0	66754	-0-	66754 B	44281	57531	3	5996	4	Y		2934	2818	1	4	8	677		
						3227	9												
08	94061 N	65131	-0-	-28930 B	15351	62064	3	3	4	Y		2785	3102	1	8	8	352		
						3064	9												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	15351															
09	61921 N	60843	-0-	-1078 B	14273	58119	3	28	4	Y		2451	2347	1	8	8	448		
						2696	9												
PAPERSHELL STATE UNIT				WELL #:		1601H	RRCID ->	299605	COMPL.	DATE	01/16/2025	TOTAL	DEPTH	15223	PERF.15033 - 25279				
04	0	188867	-0-	188867 B	666556	171160	3	15	4	N		16084	15695	1			767		
						17692	9												
05	0	178699	-0-	178699 B	845255	163244	3	5	4	N		14045	14289	1			523		
						15450	9												
06	390028	165677	-0-	-224351 B	620904	151479	3	18	4	N		12891	13279	1			135		
						14180	9												
07	0	162687	-0-	162687 B	783591	149484	3	13203	9	N		12003	11638	1			500		
*08	78384	155716	-0-	77332 B	860923	143076	3	12640	9	N		11491	11513	1			478		
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	860923															
09	51601	144964	-0-	93363 B	954286	133409	3	175	4	N		10345	10343	1			480		
						11380	9												

RUPPEL (WOODFORD)															CNTY: WARD																		
CONTINENTAL RESOURCES, INC.																																	
PAPERSHELL STATE UNIT																																	
															WELL #: 1001H																		
															RRCID -> 299606																		
															COMPL. DATE 01/04/2025																		
															TOTAL DEPTH 15330																		
															PERF.15400 - 26030																		
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													
04	0	273412	-0-		273412	B	1110975			254965	3		4	4	N	16766	16897	1		577													
										18443	9																						
05	0	257933	-0-		257933	B	1368908			241842	3		2	4	N	14626	14811	1		392													
										16089	9																						
06	390028	232175	-0-		-157853	B	1211055			218140	3		3	4	N	12756	12965	1		183													
										14032	9																						
07	0	218049	-0-		218049	B	1429104			204911	3		44	4	N	11904	11567	1		520													
										13094	9																						
*08	78384	203439	-0-		125055	B	1554159			192122	3		6	4	N	10283	10496	1		307													
										11311	9																						
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	1554159																												
09	51601	191757	-0-		140156	B	1694315			181012	3		3	4	N	9765	9460	1		612													
										10742	9																						
UTL BOBCAT 2536D																				WELL #:	04H	RRCID ->	300078	COMPL.	DATE	05/18/2025	TOTAL	DEPTH	16078	PERF.	15931	-	26306
05	0	7014	-0-		7014	B	7014			6813	3		45	4	Y	142				142													
										156	9																						
06	0	530296	-0-		530296	B	537310			509047	3		451	4	Y	18907	18932	0		117													
										20798	9																						
07	0	649324	-0-		649324	B	1186634			626491	3		391	4	Y	20402	20307	0		212													
										22442	9																						
08	16971	478320	-0-		461349	B	1647983			462403	3		107	4	Y	14373	14468	0		117													
										15810	9																						
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	1647983																												
09	31485	397776	-0-		366291	B	2014274			383985	3		154	4	Y	12397	12412	0		102													
										13637	9																						
UTL BOBCAT 2536C																				WELL #:	03H	RRCID ->	300096	COMPL.	DATE	05/16/2025	TOTAL	DEPTH	16240	PERF.	16174	-	26548
05	0	6476	-0-		6476	B	6476			6337	3		31	4	Y	98				98													
										108	9																						
06	0	534020	-0-		534020	B	540496			511909	3		454	4	Y	19688	19664	0		122													
										21657	9																						
07	0	715976	-0-		715976	B	1256472			690461	3		431	4	Y	22804	22689	0		237													
										25084	9																						
08	16971	538474	-0-		521503	B	1777975			521765	3		119	4	Y	15082	15196	0		123													
										16590	9																						
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	1777975																												
09	31485	444508	-0-		413023	B	2190998			431646	3		156	4	Y	11551	11579	0		95													
										12706	9																						
UTL BOBCAT 2536B																				WELL #:	02H	RRCID ->	300101	COMPL.	DATE	05/21/2025	TOTAL	DEPTH	16099	PERF.	15990	-	26366
05	0	6529	-0-		6529	B	6529			6408	3		27	4	Y	85				85													
										94	9																						
06	0	554420	-0-		554420	B	560949			533686	3		472	4	Y	18420	18391	0		114													
										20262	9																						
07	0	722634	-0-		722634	B	1283583			700245	3		435	4	Y	19958	19864	0		208													
										21954	9																						
08	16971	524983	-0-		508012	B	1791595			510516	3		113	4	Y	13049	13151	0		106													
										14354	9																						
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	1791595																												
09	31485	441608	-0-		410123	B	2201718			429449	3		151	4	Y	10916	10932	0		90													
										12008	9																						

RUPPEL (WOODFORD)													CNTY: WARD		
CONTINENTAL RESOURCES, INC.															
UTL BOBCAT 2536A															
//CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED															
//CONT.// 173777															
WELL #: 01H RRCID -> 300103 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 16320 PERF.19044 - 26608															
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
05	0		11732	-0-	11732 B	11732	11284 3	101	4	Y		315			315
06	0		498780	-0-	498780 B	510512	347 9	425	4	Y		14758	14980	0	91
07	0		494719	-0-	494719 B	1005231	482121 3	298	4	Y		12530	12491	0	130
08	16971		369593	-0-	352622 B	1357853	16234 9	80	4	Y		9094	9150	0	74
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	1357853				480638 3								
09	31485	330876	-0-	299391 B	1657244	322580 3	13783 9	108	4	Y		7444	7457	0	61
							10003 9								
UTL BOBCAT 2536E													WELL #: 05H RRCID -> 300104 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 16224 PERF.16167 - 26529		
05	0		6952	-0-	6952 B	6952	6784 3	38	4	Y		118			118
06	0		441546	-0-	441546 B	448498	130 9	374	4	Y		18390	18394	0	114
07	0		645113	-0-	645113 B	1093611	420943 3	389	4	Y		23142	23015	0	241
08	16971		478509	-0-	461538 B	1555149	20229 9	106	4	Y		13648	13778	0	111
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	1555149				619268 3								
09	31485	382085	-0-	350600 B	1905749	370389 3	25456 9	138	4	Y		10507	10531	0	87
							463390 3								
UTL BOBCAT 2536F													WELL #: 06H RRCID -> 300105 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 16073 PERF.16000 - 26362		
05	0		3612	-0-	3612 B	3612	3550 3	14	4	Y		44			44
06	0		344143	-0-	344143 B	347755	48 9	292	4	Y		13114	13077	0	81
07	0		634964	-0-	634964 B	982719	329426 3	383	4	Y		22315	22164	0	232
08	16971		470976	-0-	454005 B	1436724	14425 9	107	4	Y		15314	15421	0	125
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	1436724				610034 3								
09	31485	146663	-0-	115178 B	1551902	141544 3	24547 9	57	4	Y		4602	4689	0	38
							454024 3								
S.E.G. (WICHITA-ALBANY)													79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS		
IP WELL SERVICE LLC															
CHALKEY, E. B.															
WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A															
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			27
N & O OIL CO.													598397		
SANFORD ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
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-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) MCCLURE OIL COMPANY, INC. CLARK, L.C. ESTATE				79689 700 540703	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK					
WELL #:				RRCID -> 276595	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL	DEPTH 10276	PERF. 9980	- 10031							
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018																
XTO ENERGY INC. HOELSCHER, FRED J.				945936 WELL #: 1	RRCID -> 134836	COMPL. DATE 10/29/1984	TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 9934	- 9980						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LEFEVRE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 136414	COMPL. DATE 09/28/1984	TOTAL	DEPTH 9995	PERF. 9965	- 9981						
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					22
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					22
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					22
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					22
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					22
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					22
HALFMANN, DELBERT				WELL #: 1	RRCID -> 147950	COMPL. DATE 12/10/1993	TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 9957	- 9969						
04	540 N	135	-0-	-405	-0-	117	3	18	9	Y	16					259
05	589 N	139	-0-	-450	-0-	139	3			Y	-0-					259
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					259
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					259
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	Y	1	122	1			138
09	600 N	503	-0-	-97	-0-	503	3			Y	-0-					138
HALFMANN, DELBERT				WELL #: 2	RRCID -> 147951	COMPL. DATE 02/09/1996	TOTAL	DEPTH 12100	PERF. 8516	- 11966						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
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-	56	1			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					64
DUNCAN, J.R.				WELL #: 1	RRCID -> 299596	COMPL. DATE 08/22/1984	TOTAL	DEPTH 10155	PERF. 9917	- 9949						
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE					05/01 ->	475										
05	488 X	13	-0-	-475	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	180 X	18	-0-	-162	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	186 X	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	186 X	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	180 N	25	-0-	-155	-0-	25	3			N	-0-					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)				79693 650	ASSOCIATED	49B	CNTY: GLASSCOCK			
DEEP BLUE OPERATING I LLC				101491						
DANIEL				WELL #: 4	RRCID -> 195341	COMPL. DATE 04/11/2012	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 3520	-	3930
M	ALLOW	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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLACK SWAN OPCO, LLC				101935						
JURECEK "A"				WELL #: 1	RRCID -> 143088	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 9936	-	10650
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DIAMONDBACK E&P LLC				217012						
THOMASON "D"				WELL #: 1	RRCID -> 195340	COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH 10804	PERF. 9854	-	10670
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
JURECEK "D"				WELL #: 1	RRCID -> 195344	COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH 10721	PERF. 9924	-	10640
04	149 R	149	-0-	-0-	-0-	119 2	30 9	Y	27	8
05	153 R	153	-0-	-0-	-0-	125 2	28 9	Y	25	33
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	102 2	24 9	Y	22	27
07	107 R	107	-0-	-0-	-0-	75 2	32 9	Y	29	20
08	93 #	73	-0-	-20	-0-	36 2	37 9	Y	34	17
09	90 #	72	-0-	-18	-0-	72 2		Y	-0-	17
DANIEL "7"				WELL #: 1	RRCID -> 204040	COMPL. DATE 07/18/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9892	-	10610
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DANIEL UNIT "3"				WELL #: 1	RRCID -> 205558	COMPL. DATE 12/03/2003	TOTAL DEPTH 10821	PERF. 9956	-	9968
04	3390 #	2666	-0-	-724	-0-	2641 2	25 9	Y	23	7
05	3162 #	2597	-0-	-565	-0-	2566 2	31 9	Y	28	20
06	2820 #	2378	-0-	-442	-0-	2356 2	22 9	Y	20	11
07	2790 #	2578	-0-	-212	-0-	2527 2	51 9	Y	46	18
08	2759 #	2148	-0-	-611	-0-	2124 2	24 9	Y	22	10
09	2670 #	2168	-0-	-502	-0-	2136 2	32 9	Y	29	39

SALLIE ANN (SPRABERRY-WOLFCAMP)				79820 800	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: ECTOR				
DIAMONDBACK E&P LLC				217012										
VAN				WELL #: 3	RRCID -> 293100	COMPL. DATE 02/25/2022	TOTAL DEPTH 10372	PERF. 8758	-	8761				
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
04	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	63	1	29	9	Y	26	28 0		5
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	42	1	33	9	Y	30	27 0		8
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	34	1	34	9	Y	31	32 0	1 8	6
07	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	40	1	34	9	Y	31	31 0		6
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	39	1	36	9	Y	33	33 0		6
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 W	70	-0-	70 B	70	37	1	33	9	Y	30	29 0		7
SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)				79898 376	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.				945936										
TEXACO MINERALS				WELL #: 1	RRCID -> 189885	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 15330	PERF. 12830	-	12888				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN MARTINE (DELAWARE)				80291 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION				027200										
COPPERHEAD				WELL #: 901	RRCID -> 288296	COMPL. DATE 02/23/2018	TOTAL DEPTH 4000	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)				80296 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
EXTEX OPERATING COMPANY				257062										
CALDWELL ESTATE "4"				WELL #: 1	RRCID -> 105773	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14425	PERF. 11046	-	11589				
04	780 N	162	-0-	-618	-0-	162	3			N	-0-			75
05	651 N	401	-0-	-250	-0-	401	3			N	-0-			75
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-			75
07	3100 N	3691	-0-	591	591	3691	3			N	-0-			75
*08	3100 N	3745	-0-	645	1236	3745	3			N	-0-			75
*09	3000 N	3501	-0-	501	1737	3501	3			N	-0-			75
TEXACO, INC. "ATA"				WELL #: 1	RRCID -> 108477	COMPL. DATE 10/27/1983	TOTAL DEPTH 16924	PERF. 11340	-	11591				
04	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	3			N	-0-			170
05	403 N	121	-0-	-282	-0-	121	3			N	-0-			170
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-			170
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			170
*08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-			170
*09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-			170
CALDWELL ESTATE "10"				WELL #: 1	RRCID -> 111484	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 10902	-	11398				
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			27
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			27
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-			27
07	3100 N	5831	-0-	2731	2731	5831	3			N	-0-			27
*08	3100 N	4679	-0-	1579	4310	4679	3			N	-0-			27
*09	3000 N	3955	-0-	955	5265	3955	3			N	-0-			27

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		80296 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
OXY USA INC.				630591						
CALDWELL 4		WELL #:		1	RRCID -> 191306		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 11480 - 11510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-	-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-	-0-
06	540 N	476	-0-	-64	-0-	476	2	N	-0-	-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-	-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-	-0-
SAND HILLS (CLEAR FORK)				80473 062	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427						
BARNSELY, T.C. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 206991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239			N	NO RPT	59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239			N	NO RPT	59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239			N	NO RPT	59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239			N	NO RPT	59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239			N	NO RPT	59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239			N	NO RPT	59
SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)				80473 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
WADDELL TR A		WELL #:		1918	RRCID -> 281557		COMPL. DATE 10/05/2021		TOTAL DEPTH 5841 PERF. 3195 - 5672	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
LARIO OIL & GAS COMPANY				486710						
TUBB, J. B.		WELL #:		5 L	RRCID -> 067039		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128	
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	Y	-0-	16
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-	16
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-	16
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	Y	-0-	16
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-	16
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	Y	-0-	16
TUBB, J. B. "D"		WELL #:		2	RRCID -> 076780		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT	-0-
TUBB, J. B.		WELL #:		4	RRCID -> 155933		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BAKER OPERATING, INC.														
FURR-TUBB														
WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993														
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
04	360 #	350	-0-	-10 B	-44	350	3			Y	-0-			24
05	372 #	359	-0-	-13 B	-57	359	3			Y	-0-			24
06	360 #	349	-0-	-11 B	-68	349	3			Y	-0-			24
07	372 #	366	-0-	-6 B	-74	366	3			Y	-0-			24
08	372 #	249	-0-	-123 B	-197	249	3			Y	-0-			24
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-172	CANCELLED UNDERAGE ->		-25							
09	360 #	346	-0-	-14 B	-186	346	3			Y	-0-			24
FURR-TUBB														
WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875														
04	450 #	428	-0-	-22 B	-117	428	3			Y	-0-			54
05	465 #	439	-0-	-26 B	-143	439	3			Y	-0-			54
06	450 #	426	-0-	-24 B	-167	426	3			Y	-0-			54
07	465 #	448	-0-	-17 B	-184	448	3			Y	-0-			54
08	434 #	305	-0-	-129 B	-313	305	3			Y	-0-			54
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-239	CANCELLED UNDERAGE ->		-74							
09	420 #	423	-0-	3 B	-236	423	3			Y	-0-			54
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/12/1967 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 2820 - 2975														
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1668					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1668					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1668					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1668					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1668					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1668							
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2680 - 2880														
04	630 #	35	-0-	-595 B	-957	35	3			Y	-0-			-0-
05	620 #	-0-	-0-	-620 B	-1577					Y	-0-			-0-
06	570 #	-0-	-0-	-570 B	-2147					Y	-0-			-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558 B	-2705					Y	-0-			-0-
08	558 #	-0-	-0-	-558 B	-3263					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3000	CANCELLED UNDERAGE ->		-263							
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3000					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2708 - 2890														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2735 - 2880														
04	1620 #	1121	-0-	-499 B	-887	1121	3			Y	-0-			-0-
05	1612 #	746	-0-	-866 B	-1753	746	3			Y	-0-			-0-
06	1440 #	1483	-0-	43 B	-1710	1483	3			Y	-0-			-0-
07	1271 #	1475	-0-	204 B	-1506	1475	3			Y	-0-			-0-
08	1271 #	1422	-0-	151 B	-1355	1422	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1355										
09	1350 #	1127	-0-	-223 B	-1578	1127	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT./// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT./// 073056											
WADDELL TR A				WELL #: 650		RRCID -> 020711		COMPL. DATE 04/13/1961		TOTAL DEPTH		2970 PERF. 2702 - 2970			
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
04	510 #	323	-0-	-187 B	-515	323	3			Y	-0-				-0-
05	496 #	419	-0-	-77 B	-592	419	3			Y	-0-				-0-
06	450 #	861	-0-	411 B	-181	861	3			Y	-0-				-0-
07	1018 R	1199	-0-	181 B	-0-	1199	3			Y	-0-				-0-
08	1544 R	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0- 1567 3														-0-
09	1567 R	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3			Y	-0-				-0-
WADDELL TR A				WELL #: 651		RRCID -> 020712		COMPL. DATE 05/08/1961		TOTAL DEPTH		3140 PERF. 2840 - 2970			
04	720 #	579	-0-	-141 B	-287	579	3			Y	-0-				-0-
05	744 #	561	-0-	-183 B	-470	561	3			Y	-0-				-0-
06	720 #	533	-0-	-187 B	-657	533	3			Y	-0-				-0-
07	682 #	503	-0-	-179 B	-836	503	3			Y	-0-				-0-
08	589 #	489	-0-	-100 B	-936	489	3			Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -936 -82 B -1018 458 3														-0-
09	540 #	458	-0-	-82 B	-1018	458	3			Y	-0-				-0-
WADDELL TR I				WELL #: 817		RRCID -> 020713		COMPL. DATE 02/19/1969		TOTAL DEPTH		2632 PERF. 2489 - 2632			
04	1200 #	694	-0-	-506 B	-1218	694	3			Y	-0-				-0-
05	1240 #	849	-0-	-391 B	-1609	849	3			Y	-0-				-0-
06	1200 #	1090	-0-	-110 B	-1719	1090	3			Y	-0-				-0-
07	1085 #	1002	-0-	-83 B	-1802	1002	3			Y	-0-				-0-
08	1085 #	993	-0-	-92 B	-1894	993	3			Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1182 CANCELLED UNDERAGE -> -712														-0-
09	1080 #	938	-0-	-142 B	-1324	938	3			Y	-0-				-0-
WADDELL TR A				WELL #: 846		RRCID -> 020717		COMPL. DATE 12/28/1994		TOTAL DEPTH		3050 PERF. 2750 - 3050			
04	500 R	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			Y	-0-				-0-
05	321 R	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			Y	-0-				-0-
06	549 R	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			Y	-0-				-0-
07	546 R	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			Y	-0-				-0-
08	543 R	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0- 549 3														-0-
09	549 R	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. STATE				WELL #: 4		RRCID -> 031253		COMPL. DATE 08/22/1963		TOTAL DEPTH		6013 PERF. N/A			
04	600 #	283	-0-	-317 B	-1554	251	3	32	4	Y	-0-				-0-
05	620 #	251	-0-	-369 B	-1923	251	3			Y	-0-				-0-
06	480 #	315	-0-	-165 B	-2088	315	3			Y	-0-				-0-
07	341 #	333	-0-	-8 B	-2096	333	3			Y	-0-				-0-
08	310 #	213	-0-	-97 B	-2193	213	3			Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1271 CANCELLED UNDERAGE -> -922														-0-
09	330 #	197	-0-	-133 B	-1404	197	3			Y	-0-				-0-
WADDELL TR A				WELL #: 890		RRCID -> 032352		COMPL. DATE 02/19/1964		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2680 - 2910			
04	480 #	694	-0-	214 B	-1843	694	3			Y	-0-				-0-
05	527 #	795	-0-	268 B	-1575	795	3			Y	-0-				-0-
06	600 #	826	-0-	226 B	-1349	826	3			Y	-0-				-0-
07	713 #	882	-0-	169 B	-1180	882	3			Y	-0-				-0-
08	806 #	879	-0-	73 B	-1107	879	3			Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1107														-0-
09	858 R	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056														
WADDELL TR A				WELL #:	894	RRCID ->	032978	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	2800	-	2952			
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	
04	730 R	760	-0-	30 B	-0-	699	3	31	9	30	4	Y	28	27	0			2	
05	744 #	370	-0-	-374 B	-374	336	3	32	9	2	4	Y	29	30	0			1	
06	720 #	125	-0-	-595 B	-969	91	3	33	9	1	4	Y	30	30	0			1	
07	744 #	137	-0-	-607 B	-1576	91	3	41	9	5	4	Y	37	36	0			2	
08	744 #	120	-0-	-624 B	-2200	80	3	33	9	7	4	Y	30	31	0			1	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2200															
09	60 #	110	-0-	50 B	-2150	77	3	29	9	4	4	Y	26	26	0			1	
WADDELL TR I				WELL #:	886	RRCID ->	033065	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL	DEPTH	3653	PERF.	2503	-	2761			
04	780 #	478	-0-	-302 B	-571	478	3					Y	-0-					-0-	
05	806 #	518	-0-	-288 B	-859	518	3					Y	-0-					-0-	
06	780 #	743	-0-	-37 B	-896	743	3					Y	-0-					-0-	
07	744 #	673	-0-	-71 B	-967	673	3					Y	-0-					-0-	
08	744 #	654	-0-	-90 B	-1057	654	3					Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-788	CANCELLED UNDERAGE ->	-269													
09	750 #	626	-0-	-124 B	-912	626	3					Y	-0-					-0-	
TUBB, J. B. STATE				WELL #:	5	RRCID ->	037660	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL	DEPTH	4560	PERF.	N/A					
04	206 R	206	-0-	-0- B	-0-	199	3	4	9	3	4	Y	4	5	1			3	
05	243 R	243	-0-	-0- B	-0-	239	3			4	9	Y	4	5	1			2	
06	212 R	212	-0-	-0- B	-0-	202	3			10	9	Y	9	4	1			7	
07	196 R	196	-0-	-0- B	-0-	185	3			11	9	Y	10	9	1			8	
08	196 R	196	-0-	-0- B	-0-	187	3			9	9	Y	8	7	1			9	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	164 R	164	-0-	-0- B	-0-	158	3			6	9	Y	5	10	1			4	
WADDELL TR A				WELL #:	932	RRCID ->	040105	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL	DEPTH	3050	PERF.	2756	-	2936			
04	150 #	158	-0-	8 B	-51	158	3					Y	-0-					-0-	
05	155 #	172	-0-	17 B	-34	172	3					Y	-0-					-0-	
06	150 #	167	-0-	17 B	-17	167	3					Y	-0-					-0-	
07	156 R	173	-0-	17 B	-0-	173	3					Y	-0-					-0-	
08	186 #	176	-0-	-10 B	-10	176	3					Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10															
09	180 #	176	-0-	-4 B	-14	176	3					Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A				WELL #:	415	RRCID ->	040371	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL	DEPTH	6180	PERF.	2888	-	4468			
04	210 #	192	-0-	-18 B	-64	192	3					Y	-0-					-0-	
05	217 #	197	-0-	-20 B	-84	197	3					Y	-0-					-0-	
06	210 #	194	-0-	-16 B	-100	194	3					Y	-0-					-0-	
07	217 #	200	-0-	-17 B	-117	200	3					Y	-0-					-0-	
08	217 #	196	-0-	-21 B	-138	196	3					Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-106	CANCELLED UNDERAGE ->	-32													
09	180 #	134	-0-	-46 B	-152	134	3					Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WADDELL TR A		WELL #: 943		RRCID -> 042689		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2932 - 2942	
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
04		510 #	80	-0-	-430 B	-925	80	3			-0-
05		558 #	-0-	-0-	-558 B	-1483					-0-
06		540 #	-0-	-0-	-540 B	-2023					-0-
07		558 #	-0-	-0-	-558 B	-2581					-0-
08		527 #	-0-	-0-	-527 B	-3108					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2613	CANCELLED UNDERAGE ->	-495					-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90 B	-2703					-0-
MCKNIGHT GAS UNIT		WELL #: A 8		RRCID -> 042774		COMPL. DATE 09/21/1967		TOTAL DEPTH 3054		PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
WADDELL TR I		WELL #: 802		RRCID -> 042775		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 5654		PERF. 2604 - 2644	
04		660 #	391	-0-	-269 B	-469	391	3			-0-
05		682 #	447	-0-	-235 B	-704	447	3			-0-
06		660 #	608	-0-	-52 B	-756	608	3			-0-
07		620 #	562	-0-	-58 B	-814	562	3			-0-
08		620 #	544	-0-	-76 B	-890	544	3			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-690	CANCELLED UNDERAGE ->	-200					-0-
09		600 #	520	-0-	-80 B	-770	520	3			-0-
WADDELL TR A		WELL #: 930		RRCID -> 047967		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 3609		PERF. 2765 - 2984	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
WADDELL TR A		WELL #: 279		RRCID -> 047968		COMPL. DATE 01/30/1970		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2891 - 2998	
04		930 #	976	-0-	46 B	-153	976	3			-0-
05		961 #	795	-0-	-166 B	-319	795	3			-0-
06		1316 R	1635	-0-	319 B	-0-	1635	3			-0-
07		1708 R	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	3			-0-
08		1674 R	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
09		1650 #	1517	-0-	-133 B	-133	1517	3			-0-
WADDELL TR A		WELL #: 411		RRCID -> 048184		COMPL. DATE 04/21/1970		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2819 - 2895														
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
04	2438 R	2438	-0-	-0- B	-0-	2438	3			Y	-0-			-0-
05	1470 R	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			Y	-0-			-0-
06	3178 R	3178	-0-	-0- B	-0-	3178	3			Y	-0-			-0-
07	2830 R	2830	-0-	-0- B	-0-	2830	3			Y	-0-			-0-
08	1147 #	945	-0-	-202 B	-202	945	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-202										
09	1110 #	921	-0-	-189 B	-391	921	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR I														
WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664														
04	2070 #	1364	-0-	-706 B	-1217	1364	3			Y	-0-			-0-
05	2139 #	1309	-0-	-830 B	-2047	1309	3			Y	-0-			-0-
06	2100 #	2136	-0-	36 B	-2011	2136	3			Y	-0-			-0-
07	2170 #	1937	-0-	-233 B	-2244	1937	3			Y	-0-			-0-
08	2170 #	1889	-0-	-281 B	-2525	1889	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2050	CANCELLED UNDERAGE ->		-475							
09	2100 #	1816	-0-	-284 B	-2334	1816	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 2842 - 2891														
04	270 #	261	-0-	-9 B	-148	261	3			Y	-0-			-0-
05	279 #	273	-0-	-6 B	-154	273	3			Y	-0-			-0-
06	270 #	265	-0-	-5 B	-159	265	3			Y	-0-			-0-
07	279 #	261	-0-	-18 B	-177	261	3			Y	-0-			-0-
08	279 #	258	-0-	-21 B	-198	258	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-89	CANCELLED UNDERAGE ->		-109							
09	270 #	252	-0-	-18 B	-107	252	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2726 - 2884														
04	570 #	425	-0-	-145 B	-332	425	3			Y	-0-			-0-
05	558 #	234	-0-	-324 B	-656	234	3			Y	-0-			-0-
06	480 #	522	-0-	42 B	-614	522	3			Y	-0-			-0-
07	465 #	491	-0-	26 B	-588	491	3			Y	-0-			-0-
08	465 #	473	-0-	8 B	-580	473	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-580										
09	510 #	354	-0-	-156 B	-736	354	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2839 - 3021														
04	720 #	855	-0-	135 B	-30	855	3			Y	-0-			-0-
05	744 #	540	-0-	-204 B	-234	540	3			Y	-0-			-0-
06	903 R	1137	-0-	234 B	-0-	1137	3			Y	-0-			-0-
07	869 R	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			Y	-0-			-0-
08	744 #	-0-	-0-	-744 B	-744					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-744										
09	450 #	-0-	-0-	-450 B	-1194					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		88473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056							
WADDELL TR A				WELL #:		1069	RRCID -> 053052		COMPL. DATE 05/20/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2804 -	3052
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

WADDELL TR B				WELL #:		1076	RRCID -> 053053		COMPL. DATE 12/20/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2650 -	2912
04	2030 R	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	3			Y	-0-		-0-
05	2077 #	1089	-0-	-988 B	-988	1089	3			Y	-0-		-0-
06	2010 #	2490	-0-	480 B	-508	2490	3			Y	-0-		-0-
07	2077 #	2326	-0-	249 B	-259	2326	3			Y	-0-		-0-
08	2151 R	2410	-0-	259 B	-0-	2410	3			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2010 #	1796	-0-	-214 B	-214	1796	3			Y	-0-		-0-

WADDELL TR A				WELL #:		338	RRCID -> 053319		COMPL. DATE 12/01/2021	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 2805 -	3041
04	437 R	437	-0-	-0- B	-0-	412	3	25 9		Y	23	23 0	-0-
05	434 #	404	-0-	-30 B	-30	379	3	25 9		Y	23	23 0	-0-
06	460 R	490	-0-	30 B	-0-	464	3	26 9		Y	24	24 0	-0-
07	473 R	473	-0-	-0- B	-0-	458	3	15 9		Y	14	14 0	-0-
08	521 R	521	-0-	-0- B	-0-	495	3	26 9		Y	24	24 0	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	551 R	551	-0-	-0- B	-0-	521	3	30 9		Y	27	27 0	-0-

WADDELL TR A				WELL #:		26	RRCID -> 053603		COMPL. DATE 12/23/1996	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 2694 -	2900
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

WADDELL TR A				WELL #:		1075	RRCID -> 053917		COMPL. DATE 11/13/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2766 -	2989
04	1201 R	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			Y	-0-		-0-
05	1438 R	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			Y	-0-		-0-
06	1684 R	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3			Y	-0-		-0-
07	2116 R	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	3			Y	-0-		-0-
08	2457 R	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	3			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2548 R	2548	-0-	-0- B	-0-	2548	3			Y	-0-		-0-

WADDELL TR I				WELL #:		379	RRCID -> 053921		COMPL. DATE 11/10/1972	TOTAL DEPTH	5655	PERF. 2678 -	2896
04	570 #	345	-0-	-225 B	-514	345	3			Y	-0-		-0-
05	589 #	376	-0-	-213 B	-727	376	3			Y	-0-		-0-
06	570 #	535	-0-	-35 B	-762	535	3			Y	-0-		-0-
07	527 #	479	-0-	-48 B	-810	479	3			Y	-0-		-0-
08	527 #	489	-0-	-38 B	-848	489	3			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-559	CANCELLED UNDERAGE ->	-289							
09	540 #	466	-0-	-74 B	-633	466	3			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2754 - 3025														
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2752 - 2896														
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR B														
WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2951														
04	917 R	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			Y	-0-			-0-
05	806 #	520	-0-	-286 B	-286	520	3			Y	-0-			-0-
06	910 R	1196	-0-	286 B	-0-	1196	3			Y	-0-			-0-
07	1120 R	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			Y	-0-			-0-
08	1071 R	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	856 R	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930														
04	240 #	169	-0-	-71 B	-261	169	3			Y	-0-			-0-
05	248 #	107	-0-	-141 B	-402	107	3			Y	-0-			-0-
06	210 #	236	-0-	26 B	-376	236	3			Y	-0-			-0-
07	217 #	225	-0-	8 B	-368	225	3			Y	-0-			-0-
08	217 #	184	-0-	-33 B	-401	184	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-270	CANCELLED UNDERAGE ->		-131							
09	240 #	79	-0-	-161 B	-431	79	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032														
04	1230 #	252	-0-	-978 B	-2749	252	3			Y	-0-			-0-
05	1178 #	553	-0-	-625 B	-3374	553	3			Y	-0-			-0-
06	1110 #	9	-0-	-1101 B	-4475	9	3			Y	-0-			-0-
07	868 #	86	-0-	-782 B	-5257	86	3			Y	-0-			-0-
08	558 #	341	-0-	-217 B	-5474	341	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4907	CANCELLED UNDERAGE ->		-567							
09	30 #	35	-0-	5 B	-4902	35	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
WADDELL TR A															
//CONT.// 80473 248										ASSOCIATED 49B					
//CONT.// 073056															
WELL #: 1125										RRCID -> 084709					
COMPL. DATE 10/27/2009										TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-

WADDELL TR B										WELL #: 1126					
RRCID -> 084710										COMPL. DATE 09/08/1979					
TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-

WADDELL TR A										WELL #: 1130					
RRCID -> 084711										COMPL. DATE 09/19/1979					
TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-

WADDELL TR A										WELL #: 1132					
RRCID -> 086503										COMPL. DATE 02/01/1980					
TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068															
04	962 R	962	-0-	-0- B	-0-	962	3				Y	-0-			-0-
05	610 R	610	-0-	-0- B	-0-	610	3				Y	-0-			-0-
06	1196 R	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3				Y	-0-			-0-
07	1178 R	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3				Y	-0-			-0-
08	1241 R	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-					
09	1200 #	1094	-0-	-106 B	-106	1094	3				Y	-0-			-0-

WADDELL TR A										WELL #: 1142					
RRCID -> 086504										COMPL. DATE 11/28/2011					
TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930															
04	1964 R	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3				Y	-0-			-0-
05	1705 #	1100	-0-	-605 B	-605	1100	3				Y	-0-			-0-
06	1883 R	2488	-0-	-605 B	-0-	2488	3				Y	-0-			-0-
07	2294 R	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	3				Y	-0-			-0-
08	2193 R	2193	-0-	-0- B	-0-	2193	3				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-					
09	1814 R	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3				Y	-0-			-0-

WADDELL TR A										WELL #: 1143					
RRCID -> 086784										COMPL. DATE 09/16/2007					
TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														CNTY: CRANE																
BLACKBEARD OPERATING, LLC																														
WADDELL TR A																														
														//CONT.//	80473 248				ASSOCIATED				49B							
														//CONT.//	073056															
														WELL #: 1144				RRCID -> 086785				COMPL. DATE 01/23/1980				TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965				
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				
04		480 #	228	-0-	-0-	-252 B		-354				228	3				Y		-0-							-0-				
05		496 #	-0-	-0-	-0-	-496 B		-850									Y		-0-							-0-				
06		480 #	561	-0-	-0-	81 B		-769				561	3				Y		-0-							-0-				
07		496 #	609	-0-	-0-	113 B		-656				609	3				Y		-0-							-0-				
08		496 #	590	-0-	-0-	94 B		-562				590	3				Y		-0-							-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-562																
09		570 #	539	-0-	-0-	-31 B		-593				539	3				Y		-0-							-0-				
WADDELL TR A														WELL #: 1160				RRCID -> 089500				COMPL. DATE 06/27/2004				TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005				
04		300 #	380	-0-	-0-	80 B		-35				380	3				Y		-0-							-0-				
05		341 #	350	-0-	-0-	9 B		-26				350	3				Y		-0-							-0-				
06		330 #	311	-0-	-0-	-19 B		-45				311	3				Y		-0-							-0-				
07		403 #	306	-0-	-0-	-97 B		-142				306	3				Y		-0-							-0-				
08		403 #	300	-0-	-0-	-103 B		-245				300	3				Y		-0-							-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-219	CANCELLED UNDERAGE ->	-26														
09		390 #	289	-0-	-0-	-101 B		-320				289	3				Y		-0-							-0-				
WADDELL TR A														WELL #: 1159				RRCID -> 089796				COMPL. DATE 11/01/2016				TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944				
04		423 R	424	-0-	-0-	1 B		-0-				424	3				Y		-0-							-0-				
05		465 #	447	-0-	-0-	-18 B		-18				447	3				Y		-0-							-0-				
06		450 #	421	-0-	-0-	-29 B		-47				421	3				Y		-0-							-0-				
07		465 #	434	-0-	-0-	-31 B		-78				434	3				Y		-0-							-0-				
08		434 #	433	-0-	-0-	-1 B		-79				433	3				Y		-0-							-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-79																
09		420 #	418	-0-	-0-	-2 B		-81				418	3				Y		-0-							-0-				
WADDELL TR A														WELL #: 1162				RRCID -> 090077				COMPL. DATE 01/12/2006				TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064				
04		2160 #	2045	-0-	-0-	-115 B		-126				2020	3	25	9	Y	Y		23	23	0					-0-				
05		2232 #	1798	-0-	-0-	-434 B		-560				1773	3	25	9	Y	Y		23	23	0					-0-				
06		2160 #	1697	-0-	-0-	-463 B		-1023				1671	3	26	9	Y	Y		24	24	0					-0-				
07		2232 #	1420	-0-	-0-	-812 B		-1835				1397	3	23	9	Y	Y		21	21	0					-0-				
08		2232 #	1293	-0-	-0-	-939 B		-2774				1267	3	26	9	Y	Y		24	24	0					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-2774																
09		2040 #	1725	-0-	-0-	-315 B		-3089				1695	3	30	9	Y	Y		27	27	0					-0-				
WADDELL TR A														WELL #: 1163				RRCID -> 090211				COMPL. DATE 09/18/1980				TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B		-0-									Y		-0-							-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B		-0-									Y		-0-							-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B		-0-									Y		-0-							-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B		-0-									Y		-0-							-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B		-0-									Y		-0-							-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B		-0-									Y		-0-							-0-				
WADDELL TR A														WELL #: 1164				RRCID -> 090635				COMPL. DATE 12/27/2005				TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124				
04		1909 R	1909	-0-	-0-	-0- B		-0-				1909	3				Y		-0-							-0-				
05		1991 R	1991	-0-	-0-	-0- B		-0-				1991	3				Y		-0-							-0-				
06		1982 R	1982	-0-	-0-	-0- B		-0-				1982	3				Y		-0-							-0-				
07		2063 R	2063	-0-	-0-	-0- B		-0-				2063	3				Y		-0-							-0-				
08		2078 R	2078	-0-	-0-	-0- B		-0-				2078	3				Y		-0-							-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-																
09		2050 R	2050	-0-	-0-	-0- B		-0-				2050	3				Y		-0-							-0-				

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.// 073056													
WADDELL TR A				WELL #: 1181		RRCID -> 093673		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH		3100 PERF. 2846 - 3010					
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
04	240 #	238	-0-	-2 B	-47		198 3		8 4	Y		29	29 0				1
05	248 #	231	-0-	-17 B	-64		32 9										
							199 3		1 4	Y		28	27 0				2
06	240 #	233	-0-	-7 B	-71		31 9										
07	248 #	137	-0-	-111 B	-182		197 3		36 9	Y		33	33 0				2
							100 3		4 4	Y		30	30 0				2
08	248 #	76	-0-	-172 B	-354		33 9										
							42 3		1 4	Y		30	30 0				2
							33 9										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-354													
09	120 #	88	-0-	-32 B	-386		31 3		22 4	Y		32	32 0				2
							35 9										
WADDELL TR A				WELL #: 1189		RRCID -> 094785		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH		3207 PERF. 2783 - 3042					
04	450 #	468	-0-	18 B	-214		468 3			Y		-0-					-0-
05	465 #	290	-0-	-175 B	-389		290 3			Y		-0-					-0-
06	450 #	593	-0-	143 B	-246		593 3			Y		-0-					-0-
07	465 #	532	-0-	67 B	-179		532 3			Y		-0-					-0-
08	465 #	503	-0-	38 B	-141		503 3			Y		-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-141													
09	600 #	338	-0-	-262 B	-403		338 3			Y		-0-					-0-
WADDELL TR A				WELL #: 1179		RRCID -> 096347		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH		3312 PERF. 2882 - 3023					
04	2182 R	2182	-0-	-0- B	-0-		2182 3			Y		-0-					-0-
05	2457 R	2457	-0-	-0- B	-0-		2457 3			Y		-0-					-0-
06	2956 R	2956	-0-	-0- B	-0-		2956 3			Y		-0-					-0-
07	3277 R	3277	-0-	-0- B	-0-		3277 3			Y		-0-					-0-
08	3351 R	3351	-0-	-0- B	-0-		3351 3			Y		-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	3358 R	3358	-0-	-0- B	-0-		3358 3			Y		-0-					-0-
WADDELL TR A				WELL #: 1192		RRCID -> 096630		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH		3150 PERF. 2714 - 2967					
04	1080 #	901	-0-	-179 B	-855		901 3			Y		-0-					-0-
05	1085 #	662	-0-	-423 B	-1278		662 3			Y		-0-					-0-
06	960 #	1445	-0-	485 B	-793		1445 3			Y		-0-					-0-
07	961 #	1461	-0-	500 B	-293		1461 3			Y		-0-					-0-
08	1158 R	1451	-0-	293 B	-0-		1451 3			Y		-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	1471 R	1471	-0-	-0- B	-0-		1471 3			Y		-0-					-0-
WADDELL TR B				WELL #: 1219		RRCID -> 099623		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH		3081 PERF. 2711 - 2955					
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
//CONT.// 88473 248					ASSOCIATED 49B					CNTY: CRANE				
//CONT.// 073056														
WELL #: 1232					RRCID -> 099624					COMPL. DATE 11/17/2003				
										TOTAL DEPTH 3069				
										PERF. 2747 - 2946				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR B														
WELL #: 1230					RRCID -> 099660					COMPL. DATE 12/07/2010				
										TOTAL DEPTH 3000				
										PERF. 2670 - 2885				
04	2574 R	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	3			Y	-0-			-0-
05	2325 #	617	-0-	-1708 B	-1708	617	3			Y	-0-			-0-
06	2250 #	1948	-0-	-302 B	-2010	1948	3			Y	-0-			-0-
07	2325 #	3367	-0-	1042 B	-968	3367	3			Y	-0-			-0-
08	2325 #	2794	-0-	469 B	-499	2794	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -499														
09	2250 #	-0-	-0-	-2250 B	-2749					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1231					RRCID -> 100145					COMPL. DATE 05/27/1982				
										TOTAL DEPTH 2959				
										PERF. 2716 - 2912				
04	1410 #	1101	-0-	-309 B	-550	1101	3			Y	-0-			-0-
05	1426 #	616	-0-	-810 B	-1360	616	3			Y	-0-			-0-
06	1230 #	1179	-0-	-51 B	-1411	1179	3			Y	-0-			-0-
07	1209 #	1158	-0-	-51 B	-1462	1158	3			Y	-0-			-0-
08	1209 #	1089	-0-	-120 B	-1582	1089	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1582														
09	1170 #	747	-0-	-423 B	-2005	747	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1224					RRCID -> 102150					COMPL. DATE 08/26/1982				
										TOTAL DEPTH 3150				
										PERF. 2777 - 3083				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1236					RRCID -> 104176					COMPL. DATE 01/25/1983				
										TOTAL DEPTH 3250				
										PERF. 3010 - 3204				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1228					RRCID -> 105111					COMPL. DATE 06/03/1998				
										TOTAL DEPTH 3260				
										PERF. 2877 - 3229				
04	282 R	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			Y	-0-			-0-
05	279 R	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			Y	-0-			-0-
06	289 R	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			Y	-0-			-0-
07	290 R	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
08	291 R	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 #	279	-0-	-21 B	-21	279	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056										
WADDELL TR A				WELL #:		1225		RRCID -> 106188		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH		3167 PERF. 2875 - 3095		
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		
04	0 #	45	-0-	45 B	-442	45	3			Y	-0-			-0-		
05	0 #	180	-0-	180 B	-262	180	3			Y	-0-			-0-		
06	0 #	74	-0-	74 B	-188	74	3			Y	-0-			-0-		
07	62 #	2	-0-	-60 B	-248	2	3			Y	-0-			-0-		
08	186 #	-0-	-0-	-186 B	-434					Y	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-246	CANCELLED UNDERAGE ->		-188									
09	180 #	1	-0-	-179 B	-425	1	3			Y	-0-			-0-		
WADDELL TR B				WELL #:		1252		RRCID -> 106765		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH		3050 PERF. 2731 - 2934		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
WADDELL TR A				WELL #:		1109		RRCID -> 107235		COMPL. DATE 06/03/1983		TOTAL DEPTH		3020 PERF. 2703 - 2980		
04	2040 #	1608	-0-	-432 B	-1120	1608	3			Y	-0-			-0-		
05	2108 #	873	-0-	-1235 B	-2355	873	3			Y	-0-			-0-		
06	1980 #	2026	-0-	46 B	-2309	2026	3			Y	-0-			-0-		
07	1860 #	1831	-0-	-29 B	-2338	1831	3			Y	-0-			-0-		
08	1860 #	1720	-0-	-140 B	-2478	1720	3			Y	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2094	CANCELLED UNDERAGE ->		-384									
09	2040 #	1226	-0-	-814 B	-2908	1226	3			Y	-0-			-0-		
WADDELL TR A				WELL #:		1110		RRCID -> 107236		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH		2975 PERF. 2679 - 2902		
04	1476 R	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			Y	-0-			-0-		
05	1271 #	949	-0-	-322 B	-322	949	3			Y	-0-			-0-		
06	1784 R	2106	-0-	322 B	-0-	2106	3			Y	-0-			-0-		
07	1918 R	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3			Y	-0-			-0-		
08	1837 R	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3			Y	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1496 R	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			Y	-0-			-0-		
WADDELL TR A				WELL #:		1241		RRCID -> 107336		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2754 - 3048		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
WADDELL TR A				WELL #:		309		RRCID -> 107580		COMPL. DATE 08/05/1983		TOTAL DEPTH		3360 PERF. 2765 - 2843		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		88473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
MCKNIGHT, M. B. "C"		WELL #:		10	RRCID ->		113895	COMPL. DATE		10/24/1984	TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1227	RRCID ->		116738	COMPL. DATE		01/03/2007	TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1312	RRCID ->		160656	COMPL. DATE		09/14/1996	TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090
04	2490 #	2464	-0-	-26 B	-1429	2464	3	Y	-0-		-0-
05	2573 #	1844	-0-	-729 B	-2158	1844	3	Y	-0-		-0-
06	2580 #	3446	-0-	866 B	-1292	3446	3	Y	-0-		-0-
07	2666 #	3413	-0-	747 B	-545	3413	3	Y	-0-		-0-
08	3720 R	4265	-0-	545 B	-0-	4265	3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	4042 R	4042	-0-	-0- B	-0-	4042	3	Y	-0-		-0-

WADDELL TR A		WELL #:		914	RRCID ->		191173	COMPL. DATE		05/22/2002	TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000
04	46 R	46	-0-	-0- B	-0-	46	3	Y	-0-		-0-
05	78 R	78	-0-	-0- B	-0-	78	3	Y	-0-		-0-
06	125 R	125	-0-	-0- B	-0-	125	3	Y	-0-		-0-
07	138 R	138	-0-	-0- B	-0-	138	3	Y	-0-		-0-
08	181 R	181	-0-	-0- B	-0-	181	3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	143 R	143	-0-	-0- B	-0-	142	3	1 9 Y	1	1 0	-0-

WADDELL TR A		WELL #:		221	RRCID ->		191175	COMPL. DATE		08/22/2014	TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046
04	450 #	507	-0-	57 B	-175	507	3	Y	-0-		-0-
05	465 #	598	-0-	133 B	-42	598	3	Y	-0-		-0-
06	450 #	34	-0-	-416 B	-458	34	3	Y	-0-		-0-
07	527 #	2	-0-	-525 B	-983	2	3	Y	-0-		-0-
08	589 #	5	-0-	-584 B	-1567	5	3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1540	CANCELLED UNDERAGE ->	-27					
09	570 #	10	-0-	-560 B	-2100	3	3	7 9 Y	6	6 0	-0-

WADDELL TR B		WELL #:		71	RRCID ->		192202	COMPL. DATE		07/28/2002	TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964
04	2460 #	2301	-0-	-159 B	-641	2301	3	Y	-0-		-0-
05	2542 #	1364	-0-	-1178 B	-1819	1364	3	Y	-0-		-0-
06	2460 #	2928	-0-	468 B	-1351	2928	3	Y	-0-		-0-
07	2480 #	2808	-0-	328 B	-1023	2808	3	Y	-0-		-0-
08	2480 #	2621	-0-	141 B	-882	2621	3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-882							
09	2460 #	1862	-0-	-598 B	-1480	1862	3	Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR A		WELL #:		244		RRCID -> 193190		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 2906 - 3064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	480 #	418	-0-	-62 B	-393	418	3		Y	-0-			-0-
05	496 #	433	-0-	-63 B	-456	433	3		Y	-0-			-0-
06	420 #	429	-0-	9 B	-447	429	3		Y	-0-			-0-
07	434 #	438	-0-	4 B	-443	438	3		Y	-0-			-0-
08	434 #	452	-0-	18 B	-425	452	3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-211	CANCELLED UNDERAGE ->	-214							
09	420 #	408	-0-	-12 B	-223	407	3	1 9	Y	1	1 0		-0-

WADDELL TR A		WELL #:		64		RRCID -> 201852		COMPL. DATE 05/22/2023		TOTAL DEPTH 4765		PERF. 3106 - 3454	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1909		RRCID -> 209772		COMPL. DATE 05/24/2016		TOTAL DEPTH 3325		PERF. 2794 - 3000	
04	1080 #	1007	-0-	-73 B	-440	1007	3		Y	-0-			-0-
05	1085 #	408	-0-	-677 B	-1117	408	3		Y	-0-			-0-
06	1050 #	-0-	-0-	-1050 B	-2167				Y	-0-			-0-
07	1085 #	-0-	-0-	-1085 B	-3252				Y	-0-			-0-
08	1054 #	-0-	-0-	-1054 B	-4306				Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4024	CANCELLED UNDERAGE ->	-282							
09	1020 #	-0-	-0-	-1020 B	-5044				Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		414		RRCID -> 209777		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 2936 - 3164	
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		351		RRCID -> 220281		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 2778 - 3136	
04	1140 #	398	-0-	-742 B	-3894	398	3		Y	-0-			-0-
05	620 #	397	-0-	-223 B	-4117	397	3		Y	-0-			-0-
06	600 #	338	-0-	-262 B	-4379	338	3		Y	-0-			-0-
07	434 #	243	-0-	-191 B	-4570	243	3		Y	-0-			-0-
08	403 #	186	-0-	-217 B	-4787	186	3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2461	CANCELLED UNDERAGE ->	-2326							
09	300 #	200	-0-	-100 B	-2561	200	3		Y	-0-			-0-

WADDELL TR B		WELL #:		292		RRCID -> 227386		COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH 3445		PERF. 2766 - 3014	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	88473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056							
WADDELL TR A				WELL #:	370	RRCID ->	228814	COMPL. DATE 07/08/2022	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 2876 -	4610
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
WADDELL TR I				WELL #:	356	RRCID ->	242262	COMPL. DATE 03/17/2016	TOTAL DEPTH	5645	PERF. 2497 -	2685
04	2940 #	1837	-0-	-1103 B	-1103	1837	3		Y	-0-		-0-
05	3038 #	1767	-0-	-1271 B	-2374	1767	3		Y	-0-		-0-
06	2940 #	2886	-0-	-54 B	-2428	2886	3		Y	-0-		-0-
07	2883 #	2507	-0-	-376 B	-2804	2507	3		Y	-0-		-0-
08	2883 #	2464	-0-	-419 B	-3223	2464	3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3223								-0-
09	2880 #	2355	-0-	-525 B	-3748	2355	3		Y	-0-		-0-
WADDELL TR I				WELL #:	367	RRCID ->	246025	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH	5655	PERF. 2519 -	2798
04	4596 R	4596	-0-	-0- B	-0-	2872	3	1724 4	Y	-0-		-0-
05	4758 R	4758	-0-	-0- B	-0-	1818	3	2940 4	Y	-0-		-0-
06	4563 R	4563	-0-	-0- B	-0-	4052	3	511 4	Y	-0-		-0-
07	4614 R	4614	-0-	-0- B	-0-	3490	3	1124 4	Y	-0-		-0-
08	4637 R	4637	-0-	-0- B	-0-	3998	3	639 4	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
09	4437 R	4437	-0-	-0- B	-0-	3750	3	687 4	Y	-0-		-0-
WADDELL TR A				WELL #:	1105	RRCID ->	251114	COMPL. DATE 05/16/2010	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2758 -	3007
04	1326 R	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3		Y	-0-		-0-
05	1132 R	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3		Y	-0-		-0-
06	1126 R	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3		Y	-0-		-0-
07	1095 R	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3		Y	-0-		-0-
08	365 R	365	-0-	-0- B	-0-	365	3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
09	122 R	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		Y	-0-		-0-
CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	037331	COMPL. DATE 09/29/1965	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A	
04	510 #	481	-0-	-29 B	-29	481	2		Y	-0-		-0-
05	527 #	472	-0-	-55 B	-84	472	2		Y	-0-		-0-
06	510 #	460	-0-	-50 B	-134	460	2		Y	-0-		-0-
07	527 #	468	-0-	-59 B	-193	468	2		Y	-0-		-0-
08	527 #	472	-0-	-55 B	-248	472	2		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-248								-0-
09	480 #	456	-0-	-24 B	-272	456	2		Y	-0-		-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	050918	COMPL. DATE 07/22/1971	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A	
04	922 R	922	-0-	-0- B	-0-	922	2		Y	-0-		-0-
05	881 R	881	-0-	-0- B	-0-	881	2		Y	-0-		-0-
06	948 R	948	-0-	-0- B	-0-	948	2		Y	-0-		-0-
07	916 R	916	-0-	-0- B	-0-	916	2		Y	-0-		-0-
08	938 R	938	-0-	-0- B	-0-	938	2		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
09	960 #	916	-0-	-44 B	-44	916	2		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.// 154235							
BARNESLEY -D-		WELL #: 3 U		RRCID -> 051648		COMPL. DATE 12/28/1971		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	BALANCE
04	390 #	330	-0-	-60 B	-60	330 2		N	-0-
05	403 #	265	-0-	-138 B	-198	265 2		N	-0-
06	390 #	256	-0-	-134 B	-332	256 2		N	-0-
07	372 #	238	-0-	-134 B	-466	238 2		N	-0-
08	372 #	265	-0-	-107 B	-573	265 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-573						
09	330 #	268	-0-	-62 B	-635	268 2		N	-0-

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 059349		COMPL. DATE 06/29/1974		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A	
04	377 R	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		Y	18
05	372 #	364	-0-	-8 B	-8	364 2		Y	18
06	377 R	385	-0-	8 B	-0-	385 2		Y	18
07	374 R	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		Y	18
08	387 R	387	-0-	-0- B	-0-	387 2		Y	18
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	372 R	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		Y	18

DACO, INC.		196940							
TUBB, J. B. -19-		WELL #: 1		RRCID -> 049366		COMPL. DATE 09/30/1970		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762	
04	334 R	334	-0-	-0- B	-0-	334 2		N	-0-
05	341 #	332	-0-	-9 B	-9	332 2		N	-0-
06	360 #	319	-0-	-41 B	-50	319 2		N	-0-
07	372 #	327	-0-	-45 B	-95	327 2		N	-0-
08	341 #	327	-0-	-14 B	-109	327 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-109						
09	330 # NO RPT		-0-	-330 B	-439			N NO RPT	-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062							
BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #: 16		RRCID -> 050506		COMPL. DATE 05/11/1971		TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A	
04	200 R	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-
05	651 #	102	-0-	-549 B	-549	102 3		N	-0-
06	630 #	-0-	-0-	-630 B	-1179			N	-0-
07	651 #	238	-0-	-413 B	-1592	238 3		Y	-0-
*08	589 #	256	-0-	-333 B	-1925	256 3		Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1925						
09	0 #	206	-0-	206 B	-1719	206 3		Y	-0-

BARNESLEY, M. L. "B"		WELL #: 20		RRCID -> 055736		COMPL. DATE 07/12/1973		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A	
04	138 R	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		Y	6
05	1333 #	-0-	-0-	-1333 B	-1333			Y	6
06	990 #	-0-	-0-	-990 B	-2323			Y	-0-
07	1023 #	905	-0-	-118 B	-2441	905 3		Y	-0-
*08	1023 #	972	-0-	-51 B	-2492	972 3		Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2492						
09	0 #	781	-0-	781 B	-1711	781 3		Y	-0-

BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #: 9 U		RRCID -> 063258		COMPL. DATE 08/09/1975		TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A	
04	415 R	415	-0-	-0- B	-0-	415 3		N	-0-
05	558 #	18	-0-	-540 B	-540	18 3		N	-0-
06	540 #	-0-	-0-	-540 B	-1080			N	-0-
07	558 #	683	-0-	125 B	-955	683 3		Y	-0-
*08	558 #	733	-0-	175 B	-780	733 3		Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-780						
09	0 #	590	-0-	590 B	-190	590 3		Y	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
EXTEX OPERATING COMPANY				//CONT.// 257062												
BARNESLEY, M. L. "A"				WELL #: 23		RRCID -> 153441		COMPL. DATE 07/07/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2612 - 2834				
M	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
04	0 #	39	-0-	39 B	-33	39	3			Y	-0-					183
05	372 #	-0-	-0-	-372 B	-405					Y	-0-					183
06	270 #	-0-	-0-	-270 B	-675					Y	-0-	85	1			98
07	279 #	254	-0-	-25 B	-700	254	3			Y	-0-					98
*08	279 #	273	-0-	-6 B	-706	273	3			Y	-0-					98
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-673	CANCELLED UNDERAGE ->		-33									
09	0 #	219	-0-	219 B	-454	219	3			Y	-0-					98
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959												
J B TUBB F				WELL #: 4 U		RRCID -> 020722		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	150 #	149	-0-	-1 B	-1	128	2	3	4	Y	16	16	1			10
						18	9									
05	209 R	210	-0-	1 B	-0-	186	2	24	9	Y	22	22	1			10
06	207 R	207	-0-	-0- B	-0-	186	2	21	9	Y	19	18	1			11
07	200 R	200	-0-	-0- B	-0-	179	2	21	9	Y	19	22	1			8
08	189 R	189	-0-	-0- B	-0-	169	2	20	9	Y	18	21	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	191 R	191	-0-	-0- B	-0-	171	2	20	9	Y	18	13	1			10
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 81		RRCID -> 020729		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT # 2				WELL #: 84		RRCID -> 020730		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 92		RRCID -> 020732		COMPL. DATE 10/28/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 104 U		RRCID -> 020734		COMPL. DATE 06/06/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959							
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 020737		COMPL. DATE 06/16/1954		TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	811 R	811	-0-	-0- B	-0-	811 2		N	-0-
05	828 R	828	-0-	-0- B	-0-	828 2		N	-0-
06	752 R	752	-0-	-0- B	-0-	752 2		N	-0-
07	710 R	710	-0-	-0- B	-0-	710 2		N	-0-
08	759 R	759	-0-	-0- B	-0-	759 2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-					-0-
09	732 R	732	-0-	-0- B	-0-	732 2		N	-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 020738		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A	
04	922 R	1107	-0-	185 B	-0-	1107 2		N	-0-
05	1182 R	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 2		N	-0-
06	1116 R	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 2		N	-0-
07	1027 R	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 2		N	-0-
08	1160 R	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-					-0-
09	1156 R	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 2		N	-0-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 1		RRCID -> 020739		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A	
04	866 R	866	-0-	-0- B	-0-	866 2		N	-0-
05	917 R	917	-0-	-0- B	-0-	917 2		N	-0-
06	885 R	885	-0-	-0- B	-0-	885 2		N	-0-
07	854 R	854	-0-	-0- B	-0-	854 2		N	-0-
08	914 R	914	-0-	-0- B	-0-	914 2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-					-0-
09	876 R	876	-0-	-0- B	-0-	876 2		N	-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020742		COMPL. DATE 06/03/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 020743		COMPL. DATE 09/29/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 039195		COMPL. DATE 05/05/1966		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		88473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959							
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #:		2	RRCID -> 040222		COMPL. DATE 06/27/1966	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1050 #	1148	-0-	98 B	-762	1148	2	N	-0-		-0-
05	1085 #	1156	-0-	71 B	-691	1156	2	N	-0-		-0-
06	1050 #	1102	-0-	52 B	-639	1102	2	N	-0-		-0-
07	1085 #	1087	-0-	2 B	-637	1087	2	N	-0-		-0-
08	1085 #	1160	-0-	75 B	-562	1160	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-562					
09	1109 R	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2	N	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:		30	RRCID -> 041232		COMPL. DATE 02/15/1967	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		2	RRCID -> 045763		COMPL. DATE 03/03/1969	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	N/A
04	3750 #	3947	-0-	197 B	-2823	3947	2	N	-0-		-0-
05	3875 #	4217	-0-	342 B	-2481	4217	2	N	-0-		-0-
06	3750 #	3970	-0-	220 B	-2261	3970	2	N	-0-		-0-
07	3875 #	3779	-0-	-96 B	-2357	3779	2	N	-0-		-0-
08	3875 #	4026	-0-	151 B	-2206	4026	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-96	CANCELLED UNDERAGE ->		-2110					
09	3785 R	3881	-0-	96 B	-0-	3881	2	N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		2 U	RRCID -> 045765		COMPL. DATE 03/15/1969	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
TUBB, J. B. C		WELL #:		6	RRCID -> 046121		COMPL. DATE 04/01/1969	TOTAL DEPTH	5781	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
JUDKINS GAS UNIT #2														
WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1813 R	554	-0-	-1259 B	-0-	472	2	57	4	Y	23	25	1	7
05	905 R	905	-0-	-0- B	-0-	874	2	31	9	Y	28	28	1	7
06	1074 R	1074	-0-	-0- B	-0-	1050	2	24	9	Y	22	19	1	10
07	1631 R	1631	-0-	-0- B	-0-	1583	2	26	4	Y	20	21	1	9
08	1851 R	1851	-0-	-0- B	-0-	1827	2	24	9	Y	22	22	1	9
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									
09	DLQ G-10	2258	-0-	2258 B	-0-	2234	2	24	9	Y	22	23	1	8
JUDKINS GAS UNIT #3														
WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A														
04	DLQ G-10	110	-0-	110 B	-0-	105	2	5	4	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	179	-0-	179 B	-0-	179	2			Y	-0-			-0-
06	575 R	150	-0-	-425 B	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
07	141 R	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
08	151 R	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									
*09	144 R	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT I														
WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A														
04	4062 R	4357	-0-	295 B	-0-	4357	2			N	-0-			-0-
05	4458 R	4458	-0-	-0- B	-0-	4458	2			N	-0-			-0-
06	4340 R	4340	-0-	-0- B	-0-	4340	2			N	-0-			-0-
07	4280 R	4280	-0-	-0- B	-0-	4280	2			N	-0-			-0-
08	4695 R	4695	-0-	-0- B	-0-	4695	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									
09	4655 R	4655	-0-	-0- B	-0-	4655	2			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III														
WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A														
04	527 R	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
05	538 R	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-			-0-
06	525 R	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-			-0-
07	491 R	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-			-0-
08	560 R	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									
09	538 R	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-			-0-
TUBB, J. B. C														
WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II														
WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1302 R	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
05	1422 R	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
06	1353 R	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
07	1297 R	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
08	1423 R	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									
09	1379 R	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
JUDKINS GAS UNIT #3														
WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A														
CNTY: CRANE														
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
04	3818 R	3818	-0-	-0-	B	-0-	3793	2	25	9	Y	23	25	9
05	6806 R	6806	-0-	-0-	B	-0-	6776	2	30	9	Y	27	28	8
06	6805 R	6805	-0-	-0-	B	-0-	6781	2	24	9	Y	22	18	12
07	6552 R	6552	-0-	-0-	B	-0-	6530	2	22	9	Y	20	21	11
08	6842 R	6842	-0-	-0-	B	-0-	6818	2	24	9	Y	22	22	11
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-								
09	DLQ G-10	6250	-0-	6250	B	6250	6226	2	24	9	Y	22	23	10
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
TUBB, J. B., -B-														
WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3														
WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A														
04	DLQ G-10	192	-0-	192	B	430	184	2	8	4	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	313	-0-	313	B	743	313	2			Y	-0-		-0-
06	1006 R	263	-0-	-743	B	-0-	263	2			Y	-0-		-0-
07	246 R	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			Y	-0-		-0-
08	264 R	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-								
*09	252 R	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959							
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 50		RRCID -> 065458		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A	
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
04	DLQ G-10	114	-0-	114 B	234	59 2	7 4	Y	14
						48 9			
05	DLQ G-10	172	-0-	172 B	406	113 2	59 9	Y	13
06	587 R	181	-0-	-406 B	-0-	131 2	50 9	Y	21
07	244 R	244	-0-	-0- B	-0-	198 2	3 4	Y	18
						43 9			
08	278 R	278	-0-	-0- B	-0-	228 2	50 9	Y	18
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				
09	329 R	329	-0-	-0- B	-0-	279 2	50 9	Y	16
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 5 U		RRCID -> 067365		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
J B TUBB J		WELL #: 1		RRCID -> 068425		COMPL. DATE 08/15/1986		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 5 U		RRCID -> 070387		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A	
04	833 R	833	-0-	-0- B	-0-	833 2		N	-0-
05	902 R	902	-0-	-0- B	-0-	902 2		N	-0-
06	942 R	942	-0-	-0- B	-0-	942 2		N	-0-
07	905 R	905	-0-	-0- B	-0-	905 2		N	-0-
08	978 R	978	-0-	-0- B	-0-	978 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09	945 R	945	-0-	-0- B	-0-	945 2		N	-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 10A		RRCID -> 073670		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 4 U		RRCID -> 073752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200	
04	750 #	725	-0-	-25 B	-614	725 2		N	-0-
05	775 #	793	-0-	18 B	-596	793 2		N	-0-
06	750 #	730	-0-	-20 B	-616	730 2		N	-0-
07	744 #	667	-0-	-77 B	-693	667 2		N	-0-
08	775 #	769	-0-	-6 B	-699	769 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-128	CANCELLED UNDERAGE ->	-571				
09	750 #	761	-0-	11 B	-117	761 2		N	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A														
CNTY: CRANE														
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3														
WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A														
04	DLQ G-10	180	-0-	180 B	87	163	2	4	4	Y	12	15	1	2
						13	9							
05	DLQ G-10	175	-0-	175 B	262	157	2	18	9	Y	16	16	1	2
06	442 R	180	-0-	-262 B	-0-	168	2	12	9	Y	11	10	1	3
07	217 #	168	-0-	-49 B	-49	149	2	19	9	Y	17	15	1	5
08	217 #	197	-0-	-20 B	-69	183	2	14	9	Y	13	14	1	4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -69 6 B -63														
*09	180 #	186	-0-	6 B	-63	163	2	23	9	Y	21	21	1	4
JUDKINS GAS UNIT II														
WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A														
04	90 #	94	-0-	4 B	-144	94	2			N	-0-			-0-
05	124 #	99	-0-	-25 B	-169	99	2			N	-0-			-0-
06	120 #	82	-0-	-38 B	-207	82	2			N	-0-			-0-
07	124 #	72	-0-	-52 B	-259	72	2			N	-0-			-0-
08	93 #	47	-0-	-46 B	-305	47	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -161 CANCELLED UNDERAGE -> -144														
09	90 #	66	-0-	-24 B	-185	66	2			N	-0-			-0-
TUBB, J. B., A/C 1														
WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A														
04	DLQ G-10	766	-0-	766 B	798	741	2	25	9	Y	23	25	1	9
05	DLQ G-10	688	-0-	688 B	1486	658	2	30	9	Y	27	28	1	8
06	1729 R	243	-0-	-1486 B	-0-	219	2	24	9	Y	22	18	1	12
07	806 #	205	-0-	-601 B	-601	183	2	22	9	Y	20	21	1	11
08	806 #	383	-0-	-423 B	-1024	359	2	24	9	Y	22	22	1	11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1024 -706 B -1730														
09	780 #	74	-0-	-706 B	-1730	51	2	23	9	Y	21	23	1	9
JUDKINS GAS UNIT #2														
WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913														
04	DLQ G-10	157	-0-	157 B	386	132	2	25	9	Y	23	25	1	9
05	DLQ G-10	267	-0-	267 B	653	237	2	30	9	Y	27	28	1	8
06	913 R	260	-0-	-653 B	-0-	236	2	24	9	Y	22	18	1	12
07	249 R	249	-0-	-0- B	-0-	227	2	22	9	Y	20	21	1	11
08	261 R	261	-0-	-0- B	-0-	237	2	24	9	Y	22	22	1	11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-														
09	545 R	545	-0-	-0- B	-0-	520	2	25	9	Y	23	24	1	10
JUDKINS GAS UNIT I														
WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881														
04	60 #	32	-0-	-28 B	-125	32	2			N	-0-			-0-
05	62 #	14	-0-	-48 B	-173	14	2			N	-0-			-0-
06	60 #	9	-0-	-51 B	-224	9	2			N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62 B	-286					N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-348					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -251 CANCELLED UNDERAGE -> -97														
09	30 #	25	-0-	-5 B	-256	25	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959												
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 078525		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2736 - 2895				
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
04	DLQ G-10	33	-0-	33 B	83		33 2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	57	-0-	57 B	140		57 2			Y	-0-			-0-
06	199 R	59	-0-	-140 B	-0-		59 2			Y	-0-			-0-
07	57 R	57	-0-	-0- B	-0-		57 2			Y	-0-			-0-
08	59 R	59	-0-	-0- B	-0-		59 2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
09	54 R	54	-0-	-0- B	-0-		54 2			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 6		RRCID -> 078734		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 3192		PERF. 2705 - 2865				
04	215 R	332	-0-	117 B	-0-		332 2			N	-0-			-0-
05	345 R	345	-0-	-0- B	-0-		345 2			N	-0-			-0-
06	317 R	317	-0-	-0- B	-0-		317 2			N	-0-			-0-
07	292 R	292	-0-	-0- B	-0-		292 2			N	-0-			-0-
08	344 R	344	-0-	-0- B	-0-		344 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
09	341 R	341	-0-	-0- B	-0-		341 2			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 176		RRCID -> 081059		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 2759 - 3022				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2025														

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 081180		COMPL. DATE 12/23/1978		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 182		RRCID -> 082120		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 3145		PERF. 2683 - 3023				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 189 U		RRCID -> 082903		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 4692		PERF. 2678 - 2908				
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959									
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 083595		COMPL. DATE 07/09/1979		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2732 - 2916	
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	BALANCE
04	462 R	462	-0-	-0- B	-0-	462 2		Y	-0-		-0-
05	825 R	825	-0-	-0- B	-0-	825 2		Y	-0-		-0-
06	826 R	826	-0-	-0- B	-0-	826 2		Y	-0-		-0-
07	795 R	795	-0-	-0- B	-0-	795 2		Y	-0-		-0-
08	830 R	830	-0-	-0- B	-0-	830 2		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DLQ G-10	758	-0-	758 B	758	758 2		Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT 3											
		WELL #: 164 U		RRCID -> 085289		COMPL. DATE 08/13/1978		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 2762 - 2943	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TUBB, J. B. "B"											
		WELL #: 21		RRCID -> 092948		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2716 - 2986	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT											
		WELL #: 23 U		RRCID -> 093234		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 2855 - 2974	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT											
		WELL #: 7		RRCID -> 095250		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2802 - 2886	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT											
		WELL #: 9		RRCID -> 095395		COMPL. DATE 08/23/1981		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2860 - 2960	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
JUDKINS GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162														
M	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
04	DLQ G-10	66	-0-	66 B	165	66	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	119	-0-	119 B	284	119	2	Y	-0-					-0-
06	402 R	118	-0-	-284 B	-0-	118	2	Y	-0-					-0-
07	114 R	114	-0-	-0 B	-0-	114	2	Y	-0-					-0-
08	119 R	119	-0-	-0 B	-0-	119	2	Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	108 R	108	-0-	-0 B	-0-	108	2	Y	-0-					-0-
J B TUBB F														
WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952														
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 3														
WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866														
04	DLQ G-10	138	-0-	138 B	308	132	2	6 4 Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	213	-0-	213 B	521	213	2	Y	-0-					-0-
06	671 R	150	-0-	-521 B	-0-	150	2	Y	-0-					-0-
07	155 #	141	-0-	-14 B	-14	141	2	Y	-0-					-0-
08	155 #	151	-0-	-4 B	-18	151	2	Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-18											
*09	150 #	144	-0-	-6 B	-24	144	2	Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT NO.2														
WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002														
04	DLQ G-10	488	-0-	488 B	1594	413	2	50 4 Y	23	25	1			7
05	DLQ G-10	822	-0-	822 B	2416	792	2	30 9 Y	27	28	1			6
06	3359 R	943	-0-	-2416 B	-0-	919	2	24 9 Y	22	18	1			10
07	1430 R	1430	-0-	-0 B	-0-	1385	2	23 4 Y	20	21	1			9
08	1622 R	1622	-0-	-0 B	-0-	1598	2	24 9 Y	22	22	1			9
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1979 R	1979	-0-	-0 B	-0-	1955	2	24 9 Y	22	23	1			8
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC			//CONT.//		276959													
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:		291	RRCID ->	113794	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 2603 -	2956					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. C																		
					WELL #:	19	RRCID ->	116766	COMPL. DATE	07/07/1979	TOTAL DEPTH	4729	PERF. 2716 -	3026				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
TUBB, J. B. C																		
					WELL #:	20	RRCID ->	116767	COMPL. DATE	07/04/1979	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2702 -	3127				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 2																		
					WELL #:	283	RRCID ->	129304	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 2765 -	3046				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1																		
					WELL #:	280	RRCID ->	130372	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	3670	PERF. 2704 -	3135				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT #2																		
					WELL #:	278	RRCID ->	130373	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 2755 -	3136				
04	DLQ G-10	661	-0-	661	B	2196	590	2	71	4	Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10	1131	-0-	1131	B	3327	1131	2			Y	-0-						-0-
06	4640 R	1313	-0-	-3327	B	-0-	1313	2			Y	-0-						-0-
07	2011 R	2011	-0-	-0-	B	-0-	1978	2	33	4	Y	-0-						-0-
08	2283 R	2283	-0-	-0-	B	-0-	2283	2			Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	2792 R	2792	-0-	-0-	B	-0-	2792	2			Y	-0-						-0-

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC			//CONT.//		276959													
JUDKINS GAS UNIT #2			WELL #:		277		RRCID -> 131801		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH		3670 PERF. 2707 - 3153					
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
04		58 R	58	-0-	-0- B	-0-		33	2	25	9	Y	23	25	1			9
05		91 R	91	-0-	-0- B	-0-		61	2	30	9	Y	27	28	1			8
06		83 R	83	-0-	-0- B	-0-		59	2	24	9	Y	22	18	1			12
07		79 R	79	-0-	-0- B	-0-		57	2	22	9	Y	20	21	1			11
08		83 R	83	-0-	-0- B	-0-		59	2	24	9	Y	22	22	1			11
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09		77 R	77	-0-	-0- B	-0-		54	2	23	9	Y	21	23	1			9
TUBB, J. B. A/C 2			WELL #:		281		RRCID -> 131802		COMPL. DATE 12/17/1983		TOTAL DEPTH		3635 PERF. 2722 - 3150					
04	DLQ	G-10	1212	-0-	1212 B	2410		1188	2	24	9	Y	22	25	1			7
05	DLQ	G-10	1348	-0-	1348 B	3758		1317	2	31	9	Y	28	28	1			7
06		5110 R	1352	-0-	-3758 B	-0-		1327	2	25	9	Y	23	19	1			11
07		1437 R	1437	-0-	-0- B	-0-		1415	2	22	9	Y	20	21	1			10
08		1289 R	1289	-0-	-0- B	-0-		1266	2	23	9	Y	21	22	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09		1207 R	1207	-0-	-0- B	-0-		1183	2	24	9	Y	22	23	1			8
TUBB, J.B. C			WELL #:		11		RRCID -> 144839		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH		4730 PERF. 2692 - 2906					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT #2			WELL #:		117		RRCID -> 146747		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH		4600 PERF. 2715 - 2880					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:		287		RRCID -> 148163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		3670 PERF. 2660 - 2878					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:		121		RRCID -> 148230		COMPL. DATE 09/09/1993		TOTAL DEPTH		4415 PERF. 2581 - 2725					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959												
TUBB, J. B. C		WELL #: 1		RRCID -> 150188		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2794 - 3132				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 62		RRCID -> 150190		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 2712 - 2994				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 258		RRCID -> 150378		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 2721 - 2974				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 151065		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 2921		PERF. 2662 - 2873				
04	780 #	848	-0-	68 B	-968	848	2			N	-0-			-0-
05	806 #	915	-0-	109 B	-859	915	2			N	-0-			-0-
06	810 #	854	-0-	44 B	-815	854	2			N	-0-			-0-
07	868 #	805	-0-	-63 B	-878	805	2			N	-0-			-0-
08	899 #	892	-0-	-7 B	-885	892	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-70	CANCELLED UNDERAGE ->		-815								-0-
09	870 #	885	-0-	15 B	-55	885	2			N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 282		RRCID -> 151070		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3661		PERF. 2705 - 3144				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT # 3		WELL #: 33		RRCID -> 151211		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2665 - 2893				
04	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
06	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
07	57 R	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
08	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
09	54 R	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
JUDKINS GAS UNIT #3														
WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990														
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
04	DLQ G-10	138	-0-	138 B	308	132	2	6	4	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	213	-0-	213 B	521	213	2			Y	-0-			-0-
06	671 R	150	-0-	-521 B	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
07	155 #	141	-0-	-14 B	-14	141	2			Y	-0-			-0-
08	155 #	151	-0-	-4 B	-18	151	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-18										
*09	150 #	144	-0-	-6 B	-24	144	2			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II														
WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929														
04	690 #	886	-0-	196 B	-131	886	2			N	-0-			-0-
05	780 R	911	-0-	131 B	-0-	911	2			N	-0-			-0-
06	867 R	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-			-0-
07	859 R	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-			-0-
08	934 R	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	907 R	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-			-0-
TUBB, J. B. C														
WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. C														
WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III														
WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888														
04	750 #	939	-0-	189 B	-592	939	2			N	-0-			-0-
05	775 #	980	-0-	205 B	-387	980	2			N	-0-			-0-
06	750 #	925	-0-	175 B	-212	925	2			N	-0-			-0-
07	775 #	877	-0-	102 B	-110	877	2			N	-0-			-0-
08	851 R	961	-0-	110 B	-0-	961	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	935 R	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III														
WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.//		276959									
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:		9		RRCID -> 157403		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 4592		PERF. 2777 - 2974	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		240 #	251	-0-	11 B	-219	251 2			N	-0-			-0-	
05		248 #	262	-0-	14 B	-205	262 2			N	-0-			-0-	
06		240 #	248	-0-	8 B	-197	248 2			N	-0-			-0-	
07		248 #	238	-0-	-10 B	-207	238 2			N	-0-			-0-	
08		248 #	260	-0-	12 B	-195	260 2			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10	CANCELLED UNDERAGE ->		-185								
09		241 R	251	-0-	10 B	-0-	251 2			N	-0-			-0-	
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		143		RRCID -> 162077		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:		10		RRCID -> 192278		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 4690		PERF. 2716 - 2982	
04		885 R	885	-0-	-0- B	-0-	885 2			N	-0-			-0-	
05		916 R	916	-0-	-0- B	-0-	916 2			N	-0-			-0-	
06		860 R	860	-0-	-0- B	-0-	860 2			N	-0-			-0-	
07		836 R	836	-0-	-0- B	-0-	836 2			N	-0-			-0-	
08		906 R	906	-0-	-0- B	-0-	906 2			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		872 R	872	-0-	-0- B	-0-	872 2			N	-0-			-0-	
TUBB, J. B. "C"				WELL #:		2		RRCID -> 193717		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 4406		PERF. 2831 - 3235	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
TUBB, J B A/C 1				WELL #:		64		RRCID -> 199727		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 2835 - 3333	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT IIII				WELL #:		12 D		RRCID -> 212961		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2832 - 3054	
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
JUDKINS GAS UNIT II														
WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055														
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II														
WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985														
04	570 #	187	-0-	-383 B	-2329	187	2			N	-0-			-0-
05	589 #	153	-0-	-436 B	-2765	153	2			N	-0-			-0-
06	570 #	154	-0-	-416 B	-3181	154	2			N	-0-			-0-
07	372 #	246	-0-	-126 B	-3307	246	2			N	-0-			-0-
08	310 #	296	-0-	-14 B	-3321	296	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1855	CANCELLED UNDERAGE ->		-1466							
09	180 #	308	-0-	128 B	-1727	308	2			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II														
WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070														
04	900 #	1006	-0-	106 B	-432	1006	2			N	-0-			-0-
05	930 #	1048	-0-	118 B	-314	1048	2			N	-0-			-0-
06	900 #	976	-0-	76 B	-238	976	2			N	-0-			-0-
07	930 #	918	-0-	-12 B	-250	918	2			N	-0-			-0-
08	930 #	1029	-0-	99 B	-151	1029	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-12	CANCELLED UNDERAGE ->		-139							
09	999 R	1011	-0-	12 B	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III														
WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044														
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
MILLWEE OIL, INC.														
ATLANTIC-STATE														
WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	180 #	-0-	-0-	-180 B	-499					Y	1	1	1	24
05	186 #	130	-0-	-56 B	-555	129	3	1	9	Y	1	2	1	23
06	180 #	134	-0-	-46 B	-601	133	3	1	9	Y	1	1	1	23
07	186 #	132	-0-	-54 B	-655	131	3	1	9	Y	1			24
08	186 #	71	-0-	-115 B	-770	70	3	1	9	Y	1			25
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-453	CANCELLED UNDERAGE ->		-317							
09	120 #	-0-	-0-	-120 B	-573					Y	1	2	1	24

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
MILLWEE OIL, INC.		//CONT.//		569339												
TUBB, J. B., -A-		WELL #:		14 U		RRCID -> 021205		COMPL. DATE 03/16/1963		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
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
04		30 #	10 -0-	-20 B	-74			10 3			Y	-0-				-0-
05		62 #	10 -0-	-52 B	-126			10 3			Y	-0-				-0-
06		60 #	48 -0-	-12 B	-138			48 3			Y	-0-				-0-
07		62 #	38 -0-	-24 B	-162			38 3			Y	-0-				-0-
08		62 #	38 -0-	-24 B	-186			38 3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-138	CANCELLED UNDERAGE ->			-48								
09		60 #	-0- -0-	-60 B	-198						Y	-0-				-0-
TUBB -A-		WELL #:		15		RRCID -> 050267		COMPL. DATE 04/20/1971		TOTAL DEPTH		3000		PERF. N/A		
04		240 #	3 -0-	-237 B	-435			3 3			N	-0-				-0-
05		248 #	10 -0-	-238 B	-673			10 3			N	-0-				-0-
06		240 #	289 -0-	49 B	-624			289 3			N	-0-				-0-
07		248 #	282 -0-	34 B	-590			282 3			N	-0-				-0-
08		10 #	-0- -0-	-10 B	-600						N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-600												
09		300 #	10 -0-	-290 B	-890			10 3			N	-0-				-0-
TUBB -A-		WELL #:		18		RRCID -> 150480		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH		4680		PERF. 2704 - 2834		
04		450 #	3 -0-	-447 B	-1441			3 3			N	-0-				-0-
05		465 #	10 -0-	-455 B	-1896			10 3			N	-0-				-0-
06		450 #	450 -0-	-0- B	-1896			450 3			N	-0-				-0-
07		465 #	177 -0-	-288 B	-2184			177 3			N	-0-				-0-
08		434 #	385 -0-	-49 B	-2233			385 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1311	CANCELLED UNDERAGE ->			-922								
09		450 #	-0- -0-	-450 B	-1761						N	-0-				-0-
N & B OIL AND GAS LLC		598288														
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 042479		COMPL. DATE 08/14/1967		TOTAL DEPTH		3009		PERF. N/A		
04		330 #	266 -0-	-64 B	-194			266 3			N	-0-				-0-
05		341 #	151 -0-	-190 B	-384			151 3			N	-0-				-0-
06		330 #	133 -0-	-197 B	-581			133 3			N	-0-				-0-
07		341 #	177 -0-	-164 B	-745			177 3			N	-0-				-0-
08		310 #	195 -0-	-115 B	-860			195 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-765	CANCELLED UNDERAGE ->			-95								
09		270 #	192 -0-	-78 B	-843			192 3			N	-0-				-0-
RAYDEN		695567														
TUBB, J. B.		WELL #:		1		RRCID -> 053933		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH		4814		PERF. N/A		
04		759 R	759 -0-	-0- B	-0-			759 3			N	-0-				19
05		589 #	485 -0-	-104 B	-104			485 3			N	-0-				19
06		570 #	259 -0-	-311 B	-415			259 3			N	-0-				19
07		589 #	641 -0-	52 B	-363			641 3			N	-0-				19
08		589 #	586 -0-	-3 B	-366			586 3			N	-0-				19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-366												
09		570 #	500 -0-	-70 B	-436			500 3			N	-0-				19
RING ENERGY, INC.		712382														
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		8 C		RRCID -> 032979		COMPL. DATE 04/09/1964		TOTAL DEPTH		5603		PERF. N/A		
04		390 #	373 -0-	-17 B	-17			373 3			Y	-0-				-0-
05		403 #	384 -0-	-19 B	-36			384 3			Y	-0-				-0-
06		390 #	367 -0-	-23 B	-59			367 3			Y	-0-				-0-
07		403 #	376 -0-	-27 B	-86			376 3			Y	-0-				-0-
08		403 #	-0- -0-	-403 B	-489						Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-489												
09		0 #	NO RPT -0-	-0- B	-489						Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//				80473 248				ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.				//CONT.//				712382															
TUBB, J. B., ET AL TR. -C-				WELL #:				2				RRCID -> 042836				COMPL. DATE 10/23/1967				TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-153					Y	-0-							-0-			
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-153					Y	-0-							-0-			
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-153					Y	-0-							-0-			
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-153					Y	-0-							-0-			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-153					Y	-0-							-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				CANCELLED UNDERAGE ->				-153											
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT							-0-			
TUBB, J. B. -A-				WELL #:				14				RRCID -> 050148				COMPL. DATE 05/13/1996				TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865			
04		766 R	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			Y	-0-							-0-			
05		837 R	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3			Y	-0-							-0-			
06		794 R	794	-0-	-0-	B	-0-	794	3			Y	-0-							-0-			
07		819 R	819	-0-	-0-	B	-0-	819	3			Y	-0-							-0-			
08		558 #	-0-	-0-	-558	B	-558					Y	-0-							-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-558																			
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-558					Y	NO RPT							-0-			
TUBB, J. B. -A-				WELL #:				17				RRCID -> 052786				COMPL. DATE 08/12/1996				TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008			
04		510 #	339	-0-	-171	B	-300	325	3		14 4	Y	-0-							-0-			
05		465 #	343	-0-	-122	B	-422	343	3			Y	-0-							-0-			
06		450 #	512	-0-	62	B	-360	512	3			Y	-0-							-0-			
07		465 #	450	-0-	-15	B	-375	450	3			Y	-0-							-0-			
08		465 #	-0-	-0-	-465	B	-840					Y	-0-							-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-840																			
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-840					Y	NO RPT							-0-			
TUBB, J. B. -B-				WELL #:				43 U				RRCID -> 053346				COMPL. DATE 03/08/1995				TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684			
04		540 #	516	-0-	-24	B	-24	516	3			Y	-0-							-0-			
05		558 #	535	-0-	-23	B	-47	535	3			Y	-0-							-0-			
06		540 #	527	-0-	-13	B	-60	527	3			Y	-0-							-0-			
07		558 #	515	-0-	-43	B	-103	515	3			Y	-0-							-0-			
08		558 #	-0-	-0-	-558	B	-661					Y	-0-							-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-661																			
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-661					Y	NO RPT							-0-			
TUBB, J. B. -A-				WELL #:				9				RRCID -> 055506				COMPL. DATE 06/09/1973				TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT							-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT							-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT							-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT							-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT							-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT							-0-			
TUBB, J. B. -A-				WELL #:				11				RRCID -> 068154				COMPL. DATE 08/24/1976				TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT							-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT							-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT							-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT							-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT							-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT							-0-			

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.//		88473 248	ASSOCIATED			49B		CNTY: CRANE						
RING ENERGY, INC.			//CONT.//		712382												
TUBB, J. B. "B"			WELL #:		53	RRCID -> 104077		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL	DEPTH	3300	PERF.	2811	-	2859	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-28				Y	-0-			-0-		
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-28				Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-28				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-28				Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-28				Y	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-28										
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-		
TUBB, J.B. "B"			WELL #:		44	RRCID -> 154229		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	2646	-	2773	
04	360 #	329	-0-	-31	B	-86	329	3			Y	-0-			-0-		
05	372 #	369	-0-	-3	B	-89	369	3			Y	-0-			-0-		
06	330 #	351	-0-	21	B	-68	351	3			Y	-0-			-0-		
07	372 #	369	-0-	-3	B	-71	369	3			Y	-0-			-0-		
08	372 #	373	-0-	1	B	-70	373	3			Y	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-42	CANCELLED UNDERAGE ->	-28										
09	328 R	370	-0-	42	B	-0-	370	3			Y	-0-			-0-		
TUBB, J. B. -A-			WELL #:		1	RRCID -> 159476		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL	DEPTH	5783	PERF.	2684	-	2995	
04	510 #	470	-0-	-40	B	-87	470	3			Y	-0-			-0-		
05	527 #	467	-0-	-60	B	-147	467	3			Y	-0-			-0-		
06	510 #	469	-0-	-41	B	-188	469	3			Y	-0-			-0-		
07	496 #	481	-0-	-15	B	-203	481	3			Y	-0-			-0-		
08	496 #	490	-0-	-6	B	-209	490	3			Y	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-189	CANCELLED UNDERAGE ->	-20										
09	286 R	475	-0-	189	B	-0-	475	3			Y	-0-			-0-		
TUBB, J. B. -A-			WELL #:		16	RRCID -> 159477		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL	DEPTH	3160	PERF.	2682	-	2850	
04	420 #	394	-0-	-26	B	-59	394	3			Y	-0-			-0-		
05	434 #	381	-0-	-53	B	-112	381	3			Y	-0-			-0-		
06	420 #	405	-0-	-15	B	-127	405	3			Y	-0-			-0-		
07	434 #	406	-0-	-28	B	-155	406	3			Y	-0-			-0-		
08	434 #	413	-0-	-21	B	-176	413	3			Y	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-145	CANCELLED UNDERAGE ->	-31										
09	246 R	391	-0-	145	B	-0-	391	3			Y	-0-			-0-		
TUBB, J. B. -A-			WELL #:		20	RRCID -> 159478		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	2624	-	3040	
04	480 #	47	-0-	-433	B	-1237	43	3	4 9	Y	4	4 1			2		
05	155 #	57	-0-	-98	B	-1335	54	3	3 9	Y	3	3 1			2		
06	120 #	63	-0-	-57	B	-1392	60	3	3 9	Y	3	4 1			1		
07	93 #	46	-0-	-47	B	-1439	42	3	4 9	Y	4	4 1			1		
08	62 #	73	-0-	11	B	-1428	70	3	3 9	Y	3	2 1			2		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1072	CANCELLED UNDERAGE ->	-356										
09	0 #	68	-0-	68	B	-1004	65	3	3 9	Y	3	3 1			2		
TUBB, J. B. -A-			WELL #:		5	RRCID -> 160138		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL	DEPTH	5967	PERF.	2733	-	2878	
04	570 #	551	-0-	-19	B	-52	551	3			Y	-0-			-0-		
05	589 #	567	-0-	-22	B	-74	567	3			Y	-0-			-0-		
06	570 #	548	-0-	-22	B	-96	548	3			Y	-0-			-0-		
07	589 #	568	-0-	-21	B	-117	568	3			Y	-0-			-0-		
08	589 #	566	-0-	-23	B	-140	566	3			Y	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-125	CANCELLED UNDERAGE ->	-15										
09	421 R	546	-0-	125	B	-0-	546	3			Y	-0-			-0-		

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382									
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 28		RRCID -> 160144		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 2633 - 2858	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 160315		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2685 - 3035	
04	639 R	639	-0-	-0- B	-0-	639 3		Y	-0-		-0-
05	651 #	634	-0-	-17 B	-17	634 3		Y	-0-		-0-
06	630 #	643	-0-	13 B	-4	643 3		Y	-0-		-0-
07	663 R	667	-0-	4 B	-0-	667 3		Y	-0-		-0-
08	677 R	677	-0-	-0- B	-0-	677 3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	656 R	656	-0-	-0- B	-0-	656 3		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 241693		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 2806 - 3076	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 264296		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2934 - 3044	
04	450 #	273	-0-	-177 B	-479	262 3	11 4	N	-0-		-0-
05	465 #	276	-0-	-189 B	-668	276 3		N	-0-		-0-
06	450 #	413	-0-	-37 B	-705	413 3		N	-0-		-0-
07	372 #	363	-0-	-9 B	-714	363 3		N	-0-		-0-
08	372 #	408	-0-	36 B	-678	408 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-508	CANCELLED UNDERAGE ->	-170						
09	270 #	377	-0-	107 B	-401	377 3		N	-0-		-0-
MCKNIGHT, M. B.		WELL #: 70		RRCID -> 270726		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 2904 - 3114	
04	57 R	57	-0-	-0- B	-0-	27 3	30 9	Y	27	27 0	3
05	63 R	63	-0-	-0- B	-0-	33 3	30 9	Y	27	27 0	3
06	66 R	66	-0-	-0- B	-0-	34 3	32 9	Y	29	28 0	4
07	67 R	67	-0-	-0- B	-0-	36 3	31 9	Y	28	28 0	4
08	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	37 3	34 9	Y	31	30 0	5
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	79 R	79	-0-	-0- B	-0-	49 3	30 9	Y	27	28 0	4
TUBB		WELL #: 5		RRCID -> 281779		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2662 - 2886	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382													
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 281780		COMPL. DATE 03/23/1970		TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848							
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	
04	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	18 3	14 9	1 4	Y	Y	13	13 1		5	
05	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	20 3	29 3	12 9	Y	Y	11	10 1		6	
06	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	29 3	24 3	12 9	Y	Y	11	13 1		4	
07	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	24 3	29 3	10 9	Y	Y	9	10 1		3	
08	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	29 3		12 9	Y	Y	11	7 1		7	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	27 3		11 9	Y	Y	10	10 1		7	
WALSH & WATTS, INC.		895060													
TUBB, J. B. "B" TR. A		WELL #: 18		RRCID -> 048328		COMPL. DATE 04/21/1970		TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
TUBB, J. B. "B" TR. A		WELL #: 62		RRCID -> 113324		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
TUBB, J. B. -B- TR. A		WELL #: 61		RRCID -> 281781		COMPL. DATE 06/30/1984		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
SAND HILLS (MCKNIGHT)		80473 310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL TR A		WELL #: 1047		RRCID -> 077170		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
WADDELL TR A		WELL #: 1264		RRCID -> 113323		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR A		WELL #: 1265		RRCID -> 121606		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3203 - 3432			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-

WADDELL TR B		WELL #: 1389K		RRCID -> 127784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 2875 - 3378			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-

WADDELL TR A		WELL #: 1004		RRCID -> 148486		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2974 - 3144			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-

WADDELL TR A		WELL #: 104		RRCID -> 148488		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 4564		PERF. 2932 - 3120			
04	2220 N	1693	-0-	-527	B	-0-	1693	3			Y	-0-	-0-
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	B	-0-					Y	-0-	-0-
06	1860 N	-0-	-0-	-1860	B	-0-					Y	-0-	-0-
07	1736 N	-0-	-0-	-1736	B	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-

WADDELL TR A		WELL #: 1001		RRCID -> 154396		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 2946 - 3087			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-

WADDELL TR A		WELL #: 685		RRCID -> 158035		COMPL. DATE 02/05/1996		TOTAL DEPTH 3509		PERF. 2988 - 3154			
04	4140 X	4115	-0-	-25	B	-0-	4115	3			Y	-0-	-0-
05	5236 X	5236	-0-	-0-	B	-0-	5236	3			Y	-0-	-0-
06	8447 X	8447	-0-	-0-	B	-0-	8447	3			Y	-0-	-0-
07	8706 X	8706	-0-	-0-	B	-0-	8706	3			Y	-0-	-0-
08	8552 X	8552	-0-	-0-	B	-0-	8552	3			Y	-0-	-0-
09	8460 X	3110	-0-	-5350	B	-0-	3110	3			Y	-0-	-0-

WADDELL TR A		WELL #: 1205		RRCID -> 158051		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2932 - 3270			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)													CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
//CONT.// 88473 310														
//CONT.// 073056														
WELL #: 392														
RRCID -> 159467														
COMPL. DATE 03/22/2025														
TOTAL DEPTH 3483														
PERF. 2947 - 3120														
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
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	485					Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	485					Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	485					Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	485					Y	-0-			-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0- B	485					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	485					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1215														
RRCID -> 165460														
COMPL. DATE 10/05/1981														
TOTAL DEPTH 3600														
PERF. 2710 - 3277														
04	3150 X	2593	-0-	-557 B	-0-	2593	3			Y	-0-			-0-
05	3193 X	1561	-0-	-1632 B	-0-	1561	3			Y	-0-			-0-
06	3186 X	3186	-0-	-0- B	-0-	3186	3			Y	-0-			-0-
07	2951 X	2951	-0-	-0- B	-0-	2951	3			Y	-0-			-0-
08	2914 X	2569	-0-	-345 B	-0-	2569	3			Y	-0-			-0-
09	3180 X	982	-0-	-2198 B	-0-	982	3			Y	-0-			-0-
VENTURE PRODUCTION SERVICE INC.														
BARNESLEY, M. L. "C"														
102041														
WELL #: 3														
RRCID -> 051902														
COMPL. DATE 01/28/1972														
TOTAL DEPTH 4370														
PERF. N/A														
04	DLQ G-10	284	-0-	284 B	838	284	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	669	-0-	669 B	1507	669	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	547	-0-	547 B	2054	547	2			Y	-0-			-0-
07	2428 X	374	-0-	-2054 B	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARNESLEY, M. L. "C"														
WELL #: 4														
RRCID -> 052555														
COMPL. DATE 05/11/1972														
TOTAL DEPTH 3250														
PERF. N/A														
04	DLQ G-10	189	-0-	189 B	559	189	2			Y	-0-			55
05	DLQ G-10	467	-0-	467 B	1026	446	2	21	9	Y	19			74
06	DLQ G-10	386	-0-	386 B	1412	365	2	21	9	Y	19			93
07	1985 X	573	-0-	-1412 B	-0-	562	2	11	9	Y	10			103
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			103
09	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					Y	NO RPT			103
BARNESLEY, M. L.														
WELL #: 3														
RRCID -> 057082														
COMPL. DATE 10/15/1973														
TOTAL DEPTH 3250														
PERF. N/A														
04	DLQ G-10	340	-0-	340 B	781	340	2			Y	-0-			5
05	DLQ G-10	238	-0-	238 B	1019	238	2			Y	-0-			5
06	DLQ G-10	358	-0-	358 B	1377	358	2			Y	-0-			5
07	1867 X	490	-0-	-1377 B	-0-	489	2	1	9	Y	1			6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			6
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					Y	NO RPT			6
BARNESLEY, M. L.														
WELL #: 4														
RRCID -> 065960														
COMPL. DATE 03/26/1976														
TOTAL DEPTH 3250														
PERF. N/A														
04	DLQ G-10	340	-0-	340 B	781	340	2			Y	-0-			10
05	DLQ G-10	238	-0-	238 B	1019	238	2			Y	-0-			10
06	DLQ G-10	358	-0-	358 B	1377	358	2			Y	-0-			10
07	1867 X	490	-0-	-1377 B	-0-	489	2	1	9	Y	1			11
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			11
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					Y	NO RPT			11

SAND HILLS (MCKNIGHT)														CNTY: CRANE	
CITATION OIL & GAS CORP.															
BARNESLEY, M. L.															
WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
BARNESLEY -B-															
WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A															
04	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	120	1	253	2	Y		-0-			61
05	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	124	1	325	2	Y		-0-			61
06	360 N	127	-0-	-233 B	-0-	120	1	7	2	Y		-0-			61
07	372 N	124	-0-	-248 B	-0-	124	1			Y		-0-			61
08	372 N	124	-0-	-248 B	-0-	124	1			Y		-0-			61
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			Y		-0-			61
BARNESLEY "D"															
WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914															
04	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2				N	-0-			-0-
05	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176	2				N	-0-			-0-
06	210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171	2				N	-0-			-0-
07	217 N	159	-0-	-58 B	-0-	159	2				N	-0-			-0-
08	186 N	126	-0-	-60 B	-0-	126	2				N	-0-			-0-
09	180 N	107	-0-	-73 B	-0-	107	2				N	-0-			-0-
BARNESLEY "D"															
WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
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-
EXTEX OPERATING COMPANY															
BARNESLEY, M. L.															
WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A															
04	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3				Y	-0-			82
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-						Y	-0-			82
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-						Y	-0-	82 1		-0-
07	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3				Y	-0-			-0-
*08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3				Y	-0-			-0-
*09	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3				Y	-0-			-0-
BARNESLEY, M. L.															
WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853															
04	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3				Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-						Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-						Y	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3				Y	-0-			-0-
*08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3				Y	-0-			-0-
*09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062												
BARNSELEY, M. L. "A"		WELL #:		17		RRCID -> 169570		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2900 PERF. 2538 - 2778		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1020 N	902	-0-	-0-	-118 B	-0-		902 3			N	-0-			80
05		1023 N	-0-	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-			80
06		960 N	-0-	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-	80 1		-0-
07		930 N	476	-0-	-0-	-454 B	-0-	476 3				Y	-0-			-0-
*08		512 N	512	-0-	-0-	-0- B	-0-	512 3				Y	-0-			-0-
*09		411 N	411	-0-	-0-	-0- B	-0-	411 3				Y	-0-			-0-
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959												
LEA, P.J. A/C 2				WELL #:		28		RRCID -> 052666		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH		3411 PERF. 3018 - 3411		
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
LEA, P. J. A/C 2				WELL #:		31		RRCID -> 055587		COMPL. DATE 09/25/1978		TOTAL DEPTH		3521 PERF. 2974 - 3464		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C #1				WELL #:		53		RRCID -> 056121		COMPL. DATE 02/13/1973		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
LEA, P. J. A/C 2				WELL #:		26		RRCID -> 057965		COMPL. DATE 03/31/1956		TOTAL DEPTH		3663 PERF. N/A		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. 'B' A/C 2				WELL #:		3K		RRCID -> 059871		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH		4540 PERF. 3054 - 4046		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		88473 310	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		23	RRCID -> 060723		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 3017 - 3246	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #:		4	RRCID -> 062106		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 3040 - 3299	
04	DLQ G-10	438	-0-	438	B	906	438	2	Y	-0-		3
05	DLQ G-10	431	-0-	431	B	1337	431	2	Y	-0-		3
06	1749 N	412	-0-	-1337	B	-0-	412	2	Y	-0-		3
07	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2	Y	-0-		3
08	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2	Y	-0-		3
09	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2	Y	-0-		3
TUBB, J. B. "B" A/C 2		WELL #:		5 C	RRCID -> 062673		COMPL. DATE 06/26/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	DLQ G-10	3068	-0-	3068	B	5980	2971	2	97 9	Y	88 32 1	56
05	DLQ G-10	3339	-0-	3339	B	9319	3005	2	334 9	Y	304 272 1	88
06	11850 X	2531	-0-	-9319	B	-0-	2447	2	84 9	Y	76 164 1	-0-
07	3100 X	2224	-0-	-876	B	-0-	2224	2		Y	-0-	-0-
08	3100 X	2371	-0-	-729	B	-0-	2371	2		Y	-0-	-0-
09	3000 X	2273	-0-	-727	B	-0-	2273	2		Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. "C"		WELL #:		13 U	RRCID -> 069026		COMPL. DATE 05/21/1976		TOTAL DEPTH 4739		PERF. N/A	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		34	RRCID -> 074253		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 3515		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		35	RRCID -> 074341		COMPL. DATE 12/08/1977		TOTAL DEPTH 3350		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)			//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC			//CONT.//		276959															
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:		131	RRCID -> 076972		COMPL. DATE 12/12/1977		TOTAL DEPTH		3520	PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	452	-0-		452 B	1360		424	2	4	4	Y	22		20	1				4
05	DLQ G-10	502	-0-		502 B	1862		476	2	26	9	Y	24		26	1				2
06	2478 X	616	-0-		-1862 B	-0-		591	2	25	9	Y	23		21	1				4
07	760 X	760	-0-		-0- B	-0-		730	2	30	9	Y	27		27	1				4
08	915 X	915	-0-		-0- B	-0-		886	2	29	9	Y	26		28	1				2
*09	592 X	592	-0-		-0- B	-0-		563	2	29	9	Y	26		25	1				3
LEA, P. J. A/C 2			WELL #:		36	RRCID -> 088379		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH		3305	PERF. 3003		-	3160				
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-							-0-
LEA, P. J. A/C 2			WELL #:		38	RRCID -> 095167		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH		3300	PERF. 2930		-	3196				
04	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-							67
05	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-							67
06	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-							67
07	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-							67
08	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-							67
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-							67
TUBB, J B A/C 1			WELL #:		64	RRCID -> 199728		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH		5780	PERF. 2835		-	3333				
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-
TUBB, J. B. "C"			WELL #:		2	RRCID -> 201683		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH		4406	PERF. 2831		-	3235				
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-							-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-							-0-
LARIO OIL & GAS COMPANY					486710															
TUBB, J. B. "D" -A/C -2			WELL #:		2	RRCID -> 059161		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH		4494	PERF. N/A							
04	1019 N	1019	-0-		-0- B	-0-		648	3	371	9	Y	337		411	1				29
05	724 N	724	-0-		-0- B	-0-		464	3	260	9	Y	236		216	1				49
06	496 N	496	-0-		-0- B	-0-		290	3	206	9	Y	187		168	1				68
07	381 N	381	-0-		-0- B	-0-		208	3	173	9	Y	157		168	1				57
08	380 N	380	-0-		-0- B	-0-		116	3	264	9	Y	240		222	1				75
09	300 N	213	-0-		-87 B	-0-		67	3	146	9	Y	133		182	1				26

SAND HILLS (MCKNIGHT)				//CONT.//		80473 310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE					
LARIO OIL & GAS COMPANY				//CONT.//		486710													
TUBB, J. B.				WELL #:		4		RRCID -> 075635		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4925 PERF. 2916 - 4088			
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	132119						Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	132119						Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	132119						Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	132119						Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	132119						Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	132119						Y	NO RPT					-0-
TUBB, J. B. D ACCT. #2				WELL #:		4		RRCID -> 076781		COMPL. DATE		04/07/1978		TOTAL DEPTH		4513 PERF. 2914 - 3098			
04	690	N	333	-0-	-357	B	-0-	288	3	45	9	Y	41	49	1				6
05	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	1566	3	22	9	Y	20	18	1				8
06	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	1456	3	20	9	Y	18	16	1				10
07	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	1450	3	129	9	Y	117	125	1				2
08	1581	N	1371	-0-	-210	B	-0-	1305	3	66	9	Y	60	56	1				6
09	1470	N	1001	-0-	-469	B	-0-	978	3	23	9	Y	21	23	1				4
MARTIN, JIMMY INC				530596															
LOU LEE				WELL #:		1		RRCID -> 240091		COMPL. DATE		01/25/2008		TOTAL DEPTH		3016 PERF. 2656 - 2730			
04	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-						-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-						-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			N	-0-						-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			N	-0-						-0-
08	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	2			N	-0-						-0-
09	180	N	108	-0-	-72	B	-0-	108	2			N	-0-						-0-
MILLWEE OIL, INC.				569339															
DELANGE				WELL #:		1		RRCID -> 113070		COMPL. DATE		09/25/1984		TOTAL DEPTH		4070 PERF. 2668 - 3440			
04	180	N	171	-0-	-9	B	-0-	171	3			Y	-0-						-0-
05	217	N	204	-0-	-13	B	-0-	204	3			Y	-0-						-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			Y	-0-						-0-
07	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3			Y	-0-						-0-
08	217	N	188	-0-	-29	B	-0-	188	3			Y	-0-						-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			Y	-0-						-0-
RING ENERGY, INC.				712382															
TUBB, J. B. A				WELL #:		33		RRCID -> 118146		COMPL. DATE		02/22/1978		TOTAL DEPTH		4450 PERF. 2944 - 4292			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
TUBB, J. B.				WELL #:		31		RRCID -> 127307		COMPL. DATE		02/06/1988		TOTAL DEPTH		4430 PERF. 2904 - 4384			
04	870	N	864	-0-	-6	B	-0-	819	3	45	9	Y	41	42	1				16
05	961	N	920	-0-	-41	B	-0-	879	3	41	9	Y	37	33	1				20
06	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	911	3	41	9	Y	37	45	1				12
07	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	923	3	42	9	Y	38	36	1				14
08	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	896	3	35	9	Y	32	23	1				23
09	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	868	3	39	9	Y	35	35	1				23

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
RING ENERGY, INC.		//CONT.//		712382										
TUBB, J.B. "B"		WELL #:		15	RRCID -> 149324		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2786	- 3262		
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
04		600 N	584	-0-	-16 B	-0-	584 3			Y	-0-			-0-
05		620 N	614	-0-	-6 B	-0-	614 3			Y	-0-			-0-
06		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3			Y	-0-			-0-
07		589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586 3			Y	-0-			-0-
08		620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574 3			Y	-0-			-0-
09		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. "A"		WELL #:		25	RRCID -> 149722		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2913	- 4401		
04		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	216 3	37 9	Y	34	34 1			13
05		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	42 3	33 9	Y	30	27 1			16
06		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	48 3	33 9	Y	30	36 1			10
07		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	48 3	33 9	Y	30	29 1			11
08		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	172 3	30 9	Y	27	19 1			19
09		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	165 3	31 9	Y	28	28 1			19
TUBB, J. B. "A" TR. B		WELL #:		46	RRCID -> 264338		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2887	- 3123		
04		60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33 3		Y	-0-				-0-
05		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3		Y	-0-				-0-
06		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3		Y	-0-				-0-
07		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3		Y	-0-				-0-
08		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3		Y	-0-				-0-
09		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3		Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		41	RRCID -> 282136		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH	4639	PERF. 3149	- 3403		
04		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	274 3	3 4	Y	18	18 1			7
							20 9							
05		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	288 3	15 9	Y	14	13 1			8
06		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	264 3	17 9	Y	15	18 1			5
07		155 N	76	-0-	-79 B	-0-	76 3		Y	-0-	4 1			1
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			Y	-0-				1
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)		80473 620		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
WADDELL TR B		WELL #:		109	RRCID -> 197590		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH	4766	PERF. 3455	- 3592		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959												
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		262 U	RRCID -> 099625		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH	4828	PERF. 3503	- 3602		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-

SAND HILLS (TUBB)															80473 682					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC															073056																			
WADDELL TR I															WELL #: 173					RRCID -> 051830					COMPL. DATE 01/12/1972					TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																
WADDELL TR I															WELL #: 779					RRCID -> 113071					COMPL. DATE 08/16/1984					TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																
MCKNIGHT, M. B. A															WELL #: 6					RRCID -> 131505					COMPL. DATE 07/27/1989					TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																
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-																
WADDELL TR I															WELL #: 168					RRCID -> 178338					COMPL. DATE 02/09/2000					TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144				
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-						-0-																
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-						-0-																
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-						-0-																
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-						-0-																
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-						-0-																
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-						-0-																
WADDELL TR I															WELL #: 843					RRCID -> 187218					COMPL. DATE 08/21/2001					TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142				
04	390	N	269	-0-	-121	-0-	269	3			Y	-0-						-0-																
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			Y	-0-						-0-																
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			Y	-0-						-0-																
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-						-0-																
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-						-0-																
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			Y	-0-						-0-																
WADDELL TR A															WELL #: 137					RRCID -> 191020					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635				
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-						-0-																
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-						-0-																
06	6	N	-0-	-0-	-6	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																

SAND HILLS (TUBB)				//CONT.//		80473 682		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
CITATION OIL & GAS CORP.						154235											
BARNSELEY, M. L.				WELL #:		2		RRCID -> 264678		COMPL. DATE 07/19/1991		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 2543 - 4197			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			98 1	284 2	Y	-0-			-0-	
05	310 N	222	-0-	-88	-0-	-0-	-0-			77 1	145 2	Y	-0-			-0-	
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	-0-	-0-			96 1	172 2	Y	-0-			-0-	
07	403 N	198	-0-	-205	-0-	-0-	-0-			69 1	129 2	Y	-0-			-0-	
08	217 N	158	-0-	-59	-0-	-0-	-0-			57 1	101 2	Y	-0-			-0-	
09	270 N	131	-0-	-139	-0-	-0-	-0-			49 1	82 2	Y	-0-			-0-	
BARNSELEY, M. L.				WELL #:		1		RRCID -> 288726		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 4142 - 4216			
04	180 N	113	-0-	-67	-0-	-0-	-0-			18 1	52 2	Y	39	173 1		149	
										43 9							
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			47 1	89 2	Y	-0-			149	
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	-0-	-0-			24 1	44 2	Y	-0-			149	
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			55 1	103 2	Y	-0-			149	
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			67 1	118 2	Y	-0-			149	
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			71 1	118 2	Y	-0-			149	
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959													
TUBB, J. B. -B-				WELL #:		15		RRCID -> 067554		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2718 - 4472			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	
TUBB, J. B. "B"				WELL #:		13 L		RRCID -> 069237		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		154		RRCID -> 092231		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2670 - 4383			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	
TUBB, J. B. C				WELL #:		31		RRCID -> 102328		COMPL. DATE 03/14/1994		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 3050 - 4626			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	

SAND HILLS (TUBB)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
TUBB, J. B. "D"														
WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694														
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
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1319	2	122	9	Y	111	123	1	45
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2370	2	147	9	Y	134	138	1	41
06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2359	2	123	9	Y	112	92	1	61
07	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2271	2	108	9	Y	98	104	1	55
08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2372	2	121	9	Y	110	112	1	53
09	DLQ G-10	2267	-0-	2267	2267	2145	2	122	9	Y	111	117	1	47
TUBB, J. B. C														
WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706														
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. "C" A/C 2														
WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB)														CNTY: CRANE	
MILLWEE OIL, INC.															
TUBB, J. B. -A-															
WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-			-0-	
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-			-0-	
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-			-0-	
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-	
TUBB "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	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-	
SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)														CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
WADDELL TR B															
WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2448															
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-			-0-	
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-			-0-	
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	3			Y	-0-			-0-	
07	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3			Y	-0-			-0-	
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-			-0-	
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3			Y	-0-			-0-	
WADDELL TR A															
WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380															
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	26	3	1	4	Y	28	28	0	-0-	
						31	9								
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	27	3	2	4	Y	27	27	0	-0-	
						30	9								
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	27	3	31	9	Y	28	28	0	-0-	
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	28	3	1	4	Y	27	27	0	-0-	
						30	9								
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	27	3	2	4	Y	28	28	0	-0-	
						31	9								
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	17	3	12	4	Y	27	27	0	-0-	
						30	9								
WADDELL, W.N. ET AL															
WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WADDELL TR B															
WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL TR B										//CONT.// 80473 833 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE			
										WELL #: 375		RRCID -> 157164		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2310 - 2410			
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		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	1	N	-0-	1	-0-	-0-	-0-			1	3		Y	-0-					-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
WADDELL TR B										WELL #: 671		RRCID -> 157166		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2448 - 2561			
04	660	N	487	-0-	-173	-0-	-0-			487	3		Y	-0-					-0-		
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	-0-			716	3		Y	-0-					-0-		
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	-0-			952	3		Y	-0-					-0-		
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	-0-			942	3		Y	-0-					-0-		
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	-0-			919	3		Y	-0-					-0-		
09	960	N	855	-0-	-105	-0-	-0-			855	3		Y	-0-					-0-		
WADDELL TR B										WELL #: 1029		RRCID -> 157168		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2396 - 2468			
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	-0-			217	3		Y	-0-					-0-		
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	-0-			259	3		Y	-0-					-0-		
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	-0-			266	3		Y	-0-					-0-		
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-			279	3		Y	-0-					-0-		
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	-0-			294	3		Y	-0-					-0-		
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	-0-			292	3		Y	-0-					-0-		
WADDELL TR A										WELL #: 1501		RRCID -> 215533		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 3566		PERF. 2512 - 2624			
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	-0-			578	3		Y	-0-					-0-		
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	-0-			545	3		Y	-0-					-0-		
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	-0-			588	3		Y	-0-					-0-		
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	-0-			602	3		Y	-0-					-0-		
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	-0-			590	3		Y	-0-					-0-		
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	-0-			567	3		Y	-0-					-0-		
WADDELL TR B										WELL #: 334		RRCID -> 215538		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 2320 - 2432			
04	840	N	770	-0-	-70	-0-	-0-			770	3		Y	-0-					-0-		
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	-0-			800	3		Y	-0-					-0-		
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	-0-			814	3		Y	-0-					-0-		
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	-0-			849	3		Y	-0-					-0-		
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	-0-			857	3		Y	-0-					-0-		
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	-0-			832	3		Y	-0-					-0-		
WADDELL TR B										WELL #: 647		RRCID -> 215643		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2342 - 2404			
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	-0-			611	3		Y	-0-					-0-		
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	-0-			583	3		Y	-0-					-0-		
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	-0-			577	3		Y	-0-					-0-		
07	620	N	348	-0-	-272	-0-	-0-			348	3		Y	-0-					-0-		
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
WADDELL TR C										WELL #: 1953		RRCID -> 220335		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 3662		PERF. 2548 - 2658			
04	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	-0-			1307	3		Y	-0-					-0-		
05	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	-0-			1361	3		Y	-0-					-0-		
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-			1328	3		Y	-0-					-0-		
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	-0-			1357	3		Y	-0-					-0-		
08	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	-0-			1350	3		Y	-0-					-0-		
09	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	-0-			1301	3		Y	-0-					-0-		

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)														CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC																	
WADDELL TR B																	
				//CONT.//	88473 833	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	073056												
				WELL #:	1453	RRCID -> 222836				COMPL. DATE 08/25/2008				TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424			
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	
04	780 N	778	-0-	-2	-0-	778	3			Y	-0-					-0-	
05	806 N	805	-0-	-1	-0-	805	3			Y	-0-					-0-	
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-	
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-	
08	806 N	765	-0-	-41	-0-	765	3			Y	-0-					-0-	
09	780 N	731	-0-	-49	-0-	731	3			Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A				WELL #: 1131		RRCID -> 222849				COMPL. DATE 09/25/2006				TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596			
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-	
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-	
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-	
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-	
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-	
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A				WELL #: 115		RRCID -> 222880				COMPL. DATE 10/28/2016				TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 3746			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
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-	
WADDELL TR A				WELL #: 1554		RRCID -> 223880				COMPL. DATE 11/15/2006				TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556			
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	410	3	15	4	Y	12	11	0			2	
						13	9										
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2	0			-0-	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-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-	
WADDELL TR B				WELL #: 97		RRCID -> 227384				COMPL. DATE 03/09/2007				TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516			
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
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-	
WADDELL TR A				WELL #: 1036		RRCID -> 227387				COMPL. DATE 03/09/2007				TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658			
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	3			Y	-0-					-0-	
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-	
06	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	3			Y	-0-					-0-	
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	3			Y	-0-					-0-	
08	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	3			Y	-0-					-0-	
09	570 N	503	-0-	-67	-0-	503	3			Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)											CAPACITY		CNTY: CRANE									
BLACKBEARD OPERATING, LLC																						
WADDELL TR A																						
//CONT.// 80473 833											NON-ASSOCIATED											
//CONT.// 073056																						
WELL #: 1025											RRCID -> 228816		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2468 - 2550					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
04		630 N	621	-0-	-9	-0-			621 3			Y	-0-						-0-			
05		676 N	676	-0-	-0-	-0-			676 3			Y	-0-						-0-			
06		647 N	647	-0-	-0-	-0-			647 3			Y	-0-						-0-			
07		666 N	666	-0-	-0-	-0-			666 3			Y	-0-						-0-			
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-			660 3			Y	-0-						-0-			
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-			635 3			Y	-0-						-0-			

WADDELL TR C													WELL #: 120		RRCID -> 238249		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 4837		PERF. 2503 - 2648	
04		1200 N	1157	-0-	-43	-0-			1157 3			Y	-0-						-0-			
05		1209 N	1207	-0-	-2	-0-			1207 3			Y	-0-						-0-			
06		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-			1181 3			Y	-0-						-0-			
07		1209 N	1206	-0-	-3	-0-			1206 3			Y	-0-						-0-			
08		1209 N	1198	-0-	-11	-0-			1198 3			Y	-0-						-0-			
09		1170 N	1157	-0-	-13	-0-			1157 3			Y	-0-						-0-			

WADDELL TR B													WELL #: 1058		RRCID -> 242192		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 3470		PERF. 2274 - 2415	
04		600 N	432	-0-	-168	-0-			432 3			Y	-0-						-0-			
05		589 N	137	-0-	-452	-0-			137 3			Y	-0-						-0-			
06		570 N	511	-0-	-59	-0-			511 3			Y	-0-						-0-			
07		637 N	637	-0-	-0-	-0-			637 3			Y	-0-						-0-			
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-			466 3			Y	-0-						-0-			
09		510 N	423	-0-	-87	-0-			423 3			Y	-0-						-0-			

WADDELL TR A													WELL #: 849		RRCID -> 244883		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 2349 - 2510	
04		360 N	359	-0-	-1	-0-			359 3			Y	-0-						-0-			
05		372 N	366	-0-	-6	-0-			366 3			Y	-0-						-0-			
06		360 N	349	-0-	-11	-0-			349 3			Y	-0-						-0-			
07		372 N	356	-0-	-16	-0-			356 3			Y	-0-						-0-			
08		372 N	356	-0-	-16	-0-			356 3			Y	-0-						-0-			
09		360 N	348	-0-	-12	-0-			348 3			Y	-0-						-0-			

WADDELL TR A													WELL #: 494		RRCID -> 245581		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 3535		PERF. 2596 - 2692	
04		2610 X	2562	-0-	-48	-0-			2562 3			Y	-0-						-0-			
05		5332 X	2677	-0-	-2655	-0-			2677 3			Y	-0-						-0-			
06		5160 X	2813	-0-	-2347	-0-			2813 3			Y	-0-						-0-			
07		5332 X	2916	-0-	-2416	-0-			2916 3			Y	-0-						-0-			
08		4402 X	3911	-0-	-491	-0-			3911 3			Y	-0-						-0-			
09		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-			4729 3			Y	-0-						-0-			

WADDELL TR A													WELL #: 715		RRCID -> 248876		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 2370 - 2526	
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-			161 3			Y	-0-						-0-			
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-			169 3			Y	-0-						-0-			
06		180 N	150	-0-	-30	-0-			150 3			Y	-0-						-0-			
07		155 N	147	-0-	-8	-0-			147 3			Y	-0-						-0-			
08		155 N	140	-0-	-15	-0-			140 3			Y	-0-						-0-			
09		150 N	128	-0-	-22	-0-			128 3			Y	-0-						-0-			

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		88473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959								
LEA, P. J.		WELL #:		48	RRCID -> 152001		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2434	- 2514
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LEA, P. J.												
		WELL #:		37	RRCID -> 152004		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH	3305	PERF. 2451	- 2520
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LEA, P. J.												
		WELL #:		27	RRCID -> 152450		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2380	- 2520
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LEA, P. J. "B"												
		WELL #:		16	RRCID -> 153424		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2484	- 2534
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	Y	-0-		-0-
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2	Y	-0-		-0-
LEA, P. J.												
		WELL #:		63	RRCID -> 156448		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2386	- 2521
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LEA UNIT												
		WELL #:		64	RRCID -> 157083		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2366	- 2496
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
LEA, P. J.												
		WELL #:		61	RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH	3575	PERF. 2392	- 3575
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)			//CONT.// 80473 833			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC			//CONT.// 276959															
LEA, P.J.			WELL #: 62			RRCID -> 157437			COMPL. DATE 08/13/1995			TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536						
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LEA, P. J. A/C 2			WELL #: 28			RRCID -> 200564			COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
LEA, P. J. A/C 2			WELL #: 30			RRCID -> 203841			COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
SAND HILLS TUBB UNIT			WELL #: 89			RRCID -> 204039			COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
SAND HILLS TUBB UNIT			WELL #: 22			RRCID -> 205277			COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
SAND HILLS TUBB UNIT			WELL #: 29			RRCID -> 206268			COMPL. DATE 09/07/2004			TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
SAND HILL TUBB UNIT			WELL #: 42			RRCID -> 206312			COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)			//CONT.// 89473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE									
FORMENTERA OPERATIONS LLC			//CONT.// 276959															
SAND HILLS JUDKINS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2536 - 2732							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
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-	

LEA, P. J.			WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2314 - 2452							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
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-	

LEA, P. J.			WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2370 - 2508							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
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-	

LEA, P. J.			WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2360 - 2490							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
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-	

LEA, P. J.			WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785		PERF. 2484 - 2610							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
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-	

LEA, P. J.			WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2564 - 2730							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
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-	

LEA, P. J.			WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775		PERF. 2364 - 2496							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
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-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		88473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
LEA, KATIE W.		WELL #:		108	RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH	2824	PERF. 2380	- 2516
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
LEA, KATIE W.		WELL #:		117	RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH	2793	PERF. 2372	- 2510
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
LEA, KATIE W.		WELL #:		110	RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH	2919	PERF. 2500	- 2616
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
LEA, P.J.		WELL #:		109	RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH	2787	PERF. 2398	- 2512
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
LEA, KATIE W.		WELL #:		116	RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH	3077	PERF. 2628	- 2741
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
LEA, P.J.		WELL #:		106	RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2452	- 2572
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
LEA, KATIE W.		WELL #:		111	RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2834	- 2950
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.// 80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.// 276959												
LEA, P.J.				WELL #: 113	RRCID -> 212113	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL	DEPTH	2880	PERF. 2478	-	2594				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #: 39A	RRCID -> 212740	COMPL. DATE 11/06/2005	TOTAL	DEPTH	4800	PERF. 2608	-	2730				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #: 46	RRCID -> 212808	COMPL. DATE 03/09/2005	TOTAL	DEPTH	4850	PERF. 2672	-	2874				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
SAND HILL TUBB UNIT				WELL #: 94	RRCID -> 212811	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL	DEPTH	5200	PERF. 2498	-	2730				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LEA, KATIE W.				WELL #: 114	RRCID -> 213175	COMPL. DATE 08/03/2005	TOTAL	DEPTH	2790	PERF. 2442	-	2558				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
KATIE, LEA W. A/C 5				WELL #: 13	RRCID -> 213183	COMPL. DATE 10/21/2005	TOTAL	DEPTH	3478	PERF. 2576	-	2716				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
LEA, KATIE W. A/C 5				WELL #: 8	RRCID -> 213184	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL	DEPTH	3523	PERF. 2736	-	2870				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.//		276959													
LEA, KATIE W.				WELL #:		112	RRCID -> 213412		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH		3412	PERF. 3060	-	3200			
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEA, P.J. A/C 5				WELL #:		115	RRCID -> 216175		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH		3125	PERF. 2584	-	2700			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
SAND HILLS TUBB UNIT				WELL #:		92	RRCID -> 216923		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH		5445	PERF. 2672	-	2850			
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	103						N	-0-					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	103						N	-0-					-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	103						N	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	103						N	-0-					-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	103						N	-0-					-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	103						N	-0-					-0-	
SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)				80473 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959															
TUBB, J B A/C 1				WELL #:		251	RRCID -> 158291		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH		4797	PERF. 2163	-	2290			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SAND HILLS, S. (HOLT)				80478 250		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CRANE							
EXTEX OPERATING COMPANY				257062															
BARNESLEY, M. L.				WELL #:		13	RRCID -> 163744		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5875	PERF. 3612	-	3623	
04	330	N	48	-0-	-282	-0-	48	3				Y	-0-					-0-	
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-					-0-	
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-						Y	-0-					-0-	
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3				Y	-0-					-0-	
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3				Y	-0-					-0-	
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3				Y	-0-					-0-	
SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)				80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
OXY USA INC.				630591															
WINTER 5-20				WELL #:		1	RRCID -> 173437		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH		6664	PERF. 6631	-	6641			
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	763	2	69	9	Y	63	76	1				51	
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	157	2	96	9	Y	87	69	1				69	
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	240	2	151	9	Y	137	154	1				52	
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	313	2	198	9	Y	180	136	1				96	
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	284	2	239	9	Y	217	222	1				91	
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	196	2	161	9	Y	146	148	1				89	

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)				//CONT.//	80481 250	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
OXY USA INC.				//CONT.//	630591												
WINTER 7-20				WELL #:	2H	RRCID -> 185625				COMPL. DATE 03/06/2001				TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		406				Y	NO RPT				-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		406				Y	NO RPT				-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		406				Y	NO RPT				-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		406				Y	NO RPT				-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		406				Y	NO RPT				-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		406				Y	NO RPT				-0-	
PITTS ENERGY CO.					666430												
WRISTEN BROS.				WELL #:	78	RRCID -> 031180				COMPL. DATE 09/19/1963				TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A			
04		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-				28	
05		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-				28	
06		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-				28	
07		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-				28	
08		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-				28	
*09		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-				28	
ESTES, W. A.				WELL #:	73	RRCID -> 033090				COMPL. DATE 04/14/1964				TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A			
04		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-				-0-	
05		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-				-0-	
06		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-				-0-	
07		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-				-0-	
08		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-				-0-	
*09		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-				-0-	
ESTES, W. A.				WELL #:	91	RRCID -> 052331				COMPL. DATE 03/15/1972				TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
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-	
ESTES, W. A.				WELL #:	94	RRCID -> 062758				COMPL. DATE 07/01/1975				TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A			
04		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-				2	
05		837 N	579	-0-	-258	-0-	579	3			N	-0-				2	
06		720 N	656	-0-	-64	-0-	656	3			N	-0-				2	
07		775 N	627	-0-	-148	-0-	627	3			N	-0-				2	
08		589 N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-				2	
*09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				2	
RAYDEN TUBB, J. B.					695567												
				WELL #:	1	RRCID -> 020755				COMPL. DATE 07/29/1962				TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A			
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-				-0-	
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-				-0-	
06		420 N	200	-0-	-220	-0-	200	3			N	-0-				-0-	
07		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-				-0-	
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-				-0-	
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-				-0-	

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)														CNTY: WARD	
RAYDEN															
TUBB, J. B.															
WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3			N	-0-				-0-	
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3			N	-0-				-0-	
06	720 N	498	-0-	-222	-0-	498 3			N	-0-				-0-	
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3			N	-0-				-0-	
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3			N	-0-				-0-	
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3			N	-0-				-0-	
WILLIAMS OIL COMPANY															
WRISTEN BROS.															
WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A															
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	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-	
WRISTEN BROS.															
WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	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-	
SAND HILLS, W. (SILURIAN)														CNTY: CRANE	
PITTS ENERGY CO.															
ESTES, W. A.															
WELL #: 112 RRCID -> 099626 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
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-	
ESTES, W. A.															
WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996															
04	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				Y	70	68	1		11	
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				Y	69	66	1		14	
06	3510 X	3141	-0-	-369	-0-	3086 3	55 9		Y	50	33	1		31	
07	3317 X	3223	-0-	-94	-0-	3171 3	52 9		Y	47	68	1		10	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	66	66	1		10	
*09	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-				Y	80	68	1		22	
SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
WADDELL TR A															
WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

SAND LAKE (ATOKA)														80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES									
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														100852									
KIRK														WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 14367									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
SANDBAR (BONE SPRING)														80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														020528									
SEVENGILLS 55-1-25														WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
BULLHEAD 55-1-41														WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867									
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						254				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						254				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						254				
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						254				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						254				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						254				
ANDERSON 2														WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000									
04	2670	X	2235	-0-	-435	-0-	1126	2	1109	9	Y	1008	905	1		2	8		703				
05	1643	X	915	-0-	-728	-0-	438	2	477	9	Y	434	542	1					595				
06	450	X	279	-0-	-171	-0-	64	2	215	9	Y	195	179	1		3	8		608				
07	2325	X	248	-0-	-2077	-0-	152	2	96	9	Y	87	1	8					694				
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	22	179	1					537				
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	127							664				
BLACKTIP STATE A UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942									
04	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	1323	2	1059	9	N	963	1095	1					127				
05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	1334	2	1036	9	N	942	912	1					157				
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1690	2	309	9	N	281	362	1					76				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72							148				
08	123	X	123	-0-	-0-	-0-	40	2	83	9	N	75	161	1					62				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							62				
SEVENGILLS 55-1-25														WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				

SANDBAR (BONE SPRING)										CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										//CONT.// 80544 500									
BULLHEAD 55-1-41										//CONT.// 020528									
WELL #: 8H										RRCID -> 266047		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 8450 - 12041			
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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SEVENGILLS 55-2-1										WELL #: 1H		RRCID -> 267114		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 8396		PERF. 8741 - 12325	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SEVENGILLS 55-2-1										WELL #: 4H		RRCID -> 267183		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8399		PERF. 8786 - 12274	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SEVENGILLS 54-1-31										WELL #: 9H		RRCID -> 267184		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 8644		PERF. 8962 - 12895	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SEVENGILLS 54-1-31										WELL #: 8H		RRCID -> 267185		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 9145 - 12817	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SEVENGILLS 55-2-1										WELL #: 2H		RRCID -> 267186		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 8772 - 12248	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SEVENGILLS 55-2-1										WELL #: 3H		RRCID -> 267187		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 8763 - 12308	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
SEVENGILLS 54-1-31															
		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
		//CONT.//		020528											
		WELL #:		2H		RRCID -> 267199		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH		8588 PERF. 8960		- 13048	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE
															EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-

BONNETHEAD 53-2-15															
		WELL #:		2H		RRCID -> 267224		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH		8923 PERF. 9306		- 12460	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
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-

SEVENGILLS 54-1-31															
		WELL #:		4H		RRCID -> 267625		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH		8590 PERF. 8874		- 12550	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-

SEVENGILLS 54-1-31															
		WELL #:		1H		RRCID -> 267626		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH		8562 PERF. 9002		- 12975	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-

BULLHEAD 55-1-31															
		WELL #:		9H		RRCID -> 268225		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH		8051 PERF. 8358		- 12097	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-

BULLHEAD 55-1-31															
		WELL #:		8H		RRCID -> 268226		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH		7993 PERF. 8295		- 11993	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-

BULLHEAD 55-1-31															
		WELL #:		6H		RRCID -> 269053		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH		7980 PERF. 8563		- 11925	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y		-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y		-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y		-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
SEVENGILLS 55-1-35																
WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SEVENGILLS 55-1-35																
WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SEVENGILLS 54-1-31																
WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SEVENGILLS 54-1-31																
WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SEVENGILLS 55-1-37																
WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SEVENGILLS 55-1-37																
WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SEVENGILLS 55-1-37																
WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
SEVENGILLS 55-1-37																
WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080																
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BULLHEAD 55-1-39																
WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637																
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
SEVENGILLS 55-1-35																
WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEVENGILLS 55-1-35																
WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEVENGILLS 55-1-35																
WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEVENGILLS 55-1-35																
WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEVENGILLS 55-1-35																
WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		4H	RRCID ->	272584	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 8940 - 12894			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		1H	RRCID ->	272587	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 8825 - 12891			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		9H	RRCID ->	272588	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 8840 - 13188			
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		6H	RRCID ->	272589	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	8359	PERF. 9215 - 12936			
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	272619	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 9371 - 13371			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272620	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 9332 - 13420			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		1HR	RRCID ->	272622	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	8665	PERF. 8915 - 13161			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528															
BULLHEAD 55-1-34 UNIT			WELL #:		9HR		RRCID -> 272665		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH		8391		PERF. 8740		- 12695			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

MDJ 55-1-24			WELL #:		1HN		RRCID -> 273930		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH		8494		PERF. 9483		- 13150			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

MDJ 55-1-24			WELL #:		4HN		RRCID -> 273932		COMPL. DATE 12/09/2013		TOTAL DEPTH		8482		PERF. 8781		- 13010			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

MDJ 55-1-24			WELL #:		6HN		RRCID -> 273933		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH		8522		PERF. 8910		- 12960			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

THRESHER 54-1-19			WELL #:		6HN		RRCID -> 273934		COMPL. DATE 12/30/2013		TOTAL DEPTH		8598		PERF. 9291		- 13943			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
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-

MDJ 55-1-24			WELL #:		9HN		RRCID -> 273938		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH		8544		PERF. 9461		- 13421			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

THRESHER 54-1-19			WELL #:		9HN		RRCID -> 273939		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH		8610		PERF. 9464		- 14228			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		4HR	RRCID ->	274553	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL	DEPTH	8696	PERF. 9745	- 13466				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A				WELL #:		1HN	RRCID ->	274554	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL	DEPTH	8583	PERF. 9081	- 15815		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23				WELL #:		6HN	RRCID ->	275080	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	8396	PERF. 8713	- 12907		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

SILVERTIP 76-24				WELL #:		9HN	RRCID ->	275540	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL	DEPTH	9525	PERF. 9683	- 13593		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103

HAMMERHEAD 54-2-1				WELL #:		9HN	RRCID ->	275697	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL	DEPTH	8784	PERF. 9021	- 13321		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99

THRESHER 54-1-19				WELL #:		4HN	RRCID ->	275879	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL	DEPTH	8583	PERF. 9046	- 13806		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

SEVENGILLS 55-1-25				WELL #:		3HS	RRCID ->	275880	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL	DEPTH	8510	PERF. 8944	- 13582		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THRESHER 54-1-19														
WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240														
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	EOM BALANCE
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-
REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727														
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-
REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336														
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151														
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-
REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693														
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793														
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141														
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
OLSON 34-191														
WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 11548 - 14855														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
BEARTOOTH 54-1-34														
WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 10735 - 14975														
04	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	8303	3	156	4	Y	3164	3120	0	135
						3480	9							
05	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	6864	3	891	4	Y	2982	2968	0	138
						3280	9							
06	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	7410	3	151	4	Y	3037	3035	0	122
						3341	9							
07	11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	8087	3	165	4	Y	3380	3363	0	113
						3718	9							
08	12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	8550	3	157	4	Y	3195	3116	0	172
						3515	9							
09	14806 X	14806	-0-	-0-	-0-	11392	3	145	4	Y	2972	3007	0	115
						3269	9							

SANDBAR (BONE SPRING)										CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
FOWLER 34-193																			
WELL #: 2H										RRCID -> 279367		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 11132		PERF.11567 - 15001			
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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
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-			
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B										WELL #: 1H		RRCID -> 279421		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 8172		PERF. 8910 - 16436	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
MONROE 34-210										WELL #: 2H		RRCID -> 280074		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 10845		PERF.11675 - 14535	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2	5	0			-0-			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-			
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	5	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	94	2	61	9	N	55	53	0	1	8	1			
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1131	2	938	9	N	853	838	0	6	8	10			
09	3000 N	5327	-0-	2327	2327	2112	2	3215	9	N	2923	2888	0	2	8	43			
THRESHER 55-1-5										WELL #: 1H		RRCID -> 281140		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 9816		PERF.10151 - 14436	
04	4230 X	3690	-0-	-540	-0-	2370	3	85	4	N	1123	886	0	125	8	529			
						1235	9												
05	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	2417	3	79	4	N	874	962	0	38	8	403			
						961	9												
06	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	1190	3	86	4	N	1170	1112	0	42	8	419			
						1287	9												
07	3813 X	1503	-0-	-2310	-0-	790	3	60	4	N	594	595	0	106	8	312			
						653	9												
08	3813 X	1017	-0-	-2796	-0-	75	4	942	9	N	856	730	0	73	8	365			
09	3690 X	640	-0-	-3050	-0-	54	4	586	9	N	533	311	0	115	8	472			
SILVERTIP 76-18 UNIT M										WELL #: 1H		RRCID -> 282464		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 9039		PERF. 9245 - 18384	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
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-			
MONROE 34-172										WELL #: 1H		RRCID -> 282630		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 10855		PERF.11276 - 14783	
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					132			
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	170	2	24	9	Y	22	22	8			132			
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	86	2	34	9	Y	31	4	8			159			
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	82	2	1162	9	Y	1056	861	1	5	8	349			
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	227	2	72	9	Y	65	175	1	13	8	226			
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	282	2	1315	9	Y	1195	854	1	14	8	553			

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528												
THRESHER 54-1-13				WELL #: 1H		RRCID -> 284622		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 9957		PERF.10289 - 14566				
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	EOM BALANCE
04	7980 X	3894	-0-	-4086	-0-		2111	3	1783	9	N	1621	1589	0	32 8	-0-
05	6293 X	1566	-0-	-4727	-0-		115	3	1451	9	N	1319	1269	0	50 8	-0-
06	5070 X	1973	-0-	-3097	-0-		412	3	1561	9	N	1419	1374	0	45 8	-0-
07	5239 X	1434	-0-	-3805	-0-		107	3	1327	9	N	1206	1167	0	39 8	-0-
08	4030 X	916	-0-	-3114	-0-		68	3	848	9	N	771	737	0	34 8	-0-
09	3900 X	1032	-0-	-2868	-0-		76	3	956	9	N	869	832	0	37 8	-0-
BLACKTIP 1-42				WELL #: 1H		RRCID -> 285945		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 11221		PERF.11964 - 15110				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				192
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				192
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				192
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				192
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				192
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				192
KIMBELL 34-194				WELL #: 1H		RRCID -> 290296		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 10961		PERF.11422 - 14865				
04	2100 X	1672	-0-	-428	-0-		1296	2	376	9	N	342	367	1	27 8	421
05	2170 X	1911	-0-	-259	-0-		1429	2	482	9	N	438	543	1	28 8	288
06	2100 X	2067	-0-	-33	-0-		2009	2	58	9	N	53				341
07	2170 X	1921	-0-	-249	-0-		1132	2	789	9	N	717	734	1	20 8	304
08	2170 X	2041	-0-	-129	-0-		1562	2	479	9	N	435	14	8		725
09	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-		2250	2	626	9	N	569	732	1	17 8	545
BOB COUCH 3-10				WELL #: 1H		RRCID -> 290770		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 10790		PERF.11423 - 16029				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				441
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				441
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				441
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				441
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1	4	20	9	N	18	184	1		275
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				275
OLSON 34-191				WELL #: 2H		RRCID -> 290815		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 10905		PERF.11319 - 14824				
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-						N	739	729	0	5 8	18
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-						N	-0-	18	0		-0-
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-						N	-0-				-0-
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-						N	386	377	0	1 8	8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	50	57	0		1
09	708 X	708	-0-	-0-	-0-		387	2	321	9	N	292	288	0	1 8	4
ZPZ 34-211 UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 290914		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 10956		PERF.11345 - 15307				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				-0-
05	T. A.	185	-0-	185	-0-	201	11	2	174	9	N	158	154	0	1 8	3
06	T. A.	1938	-0-	1938	-0-	2139	288	2	1650	9	N	1500	1477	0	5 8	21
07	6058 X	3919	-0-	-2139	-0-		324	2	3595	9	N	3268	3201	0	24 8	64
08	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-		2455	2	1498	9	N	1362	1387	0	23 8	16
09	1950 X	187	-0-	-1763	-0-		84	2	103	9	N	94	86	0	23 8	1
ZION 55-1-17-20 A				WELL #: 62H		RRCID -> 293022		COMPL. DATE 04/08/2022		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10093 - 19986				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)															//CONT.// 80544 500															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LOVING																													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																										
MAMMOTH 54-1-18-19 L															WELL #: 54H															RRCID -> 293626															COMPL. DATE 07/30/2022															TOTAL DEPTH 9381															PERF.15241 - 20186														
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																																																																				
04		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																																																				
05		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																																																				
06		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																																																				
07		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																																																				
08	T. A.			-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																																																				
09	T. A.			-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																																																				
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28															WELL #: 61H															RRCID -> 295881															COMPL. DATE 06/10/2023															TOTAL DEPTH 8494															PERF. 8372 - 18639														
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																																																				
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																																																				
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																																																				
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																																																				
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																																																				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																																																				
PYTHON 54-1-37-48 H															WELL #: 73HA															RRCID -> 296279															COMPL. DATE 09/09/2023															TOTAL DEPTH 10820															PERF.11224 - 21451														
04	45510	X		20406	-0-	-25104		-0-	582	1	16509	3	Y	3014	2997	0	17	8			-0-																																																																				
									3315	9																																																																															
05	31744	X		22814	-0-	-8930		-0-	405	1	18107	3	Y	3911	3897	0	14	8			-0-																																																																				
									4302	9																																																																															
06	30720	X		22832	-0-	-7888		-0-	495	1	18446	3	Y	3537	3517	0	20	8			-0-																																																																				
									3891	9																																																																															
07	29140	X		26721	-0-	-2419		-0-	673	1	22172	3	Y	3524	3494	0	30	8			-0-																																																																				
									3876	9																																																																															
08	28892	X		25915	-0-	-2977		-0-	724	1	21779	3	Y	3102	3084	0	18	8			-0-																																																																				
									3412	9																																																																															
09	25466	X		25466	-0-	-0-		-0-	687	1	22439	3	Y	2127	2098	0	29	8			-0-																																																																				
									2340	9																																																																															
PYTHON 54-1-37-48 G															WELL #: 72HA															RRCID -> 296310															COMPL. DATE 09/02/2023															TOTAL DEPTH 10911															PERF.11230 - 21539														
04	51600	X		23067	-0-	-28533		-0-	621	1	17626	3	Y	4382	4361	0	21	8			-0-																																																																				
									4820	9																																																																															
05	35278	X		18701	-0-	-16577		-0-	323	1	14420	3	Y	3598	3586	0	12	8			-0-																																																																				
									3958	9																																																																															
06	32730	X		23018	-0-	-9712		-0-	484	1	18032	3	Y	4093	4073	0	20	8			-0-																																																																				
									4502	9																																																																															
07	28861	X		26180	-0-	-2681		-0-	642	1	21147	3	Y	3992	3962	0	30	8			-0-																																																																				
									4391	9																																																																															
08	30031	X		30031	-0-	-0-		-0-	842	1	25340	3	Y	3499	3481	0	18	8			-0-																																																																				
									3849	9																																																																															
09	24341	X		24341	-0-	-0-		-0-	642	1	20968	3	Y	2483	2457	0	26	8			-0-																																																																				
									2731	9																																																																															
THREADFIN 57-1-47-35 G															WELL #: 64H															RRCID -> 298476															COMPL. DATE 08/23/2024															TOTAL DEPTH 8772															PERF. 9163 - 20300														
04	4890	X		4443	-0-	-447		-0-	3207	3	1236	9	Y	1124	434	0	690	8			-0-																																																																				
05	4898	X		4010	-0-	-888		-0-	3420	3	590	9	Y	536	536	8					-0-																																																																				
06	5940	X		2837	-0-	-3103		-0-	2396	3	441	9	Y	401	18	0	383	8			-0-																																																																				
07	6138	X		6135	-0-	-3		-0-	4624	3	1511	9	Y	1374	929	0	445	8			-0-																																																																				
08	8057	X		8057	-0-	-0-		-0-	4310	3	3747	9	Y	3406	2901	0	505	8			-0-																																																																				
09	4440	X		3374	-0-	-1066		-0-	2498	3	876	9	Y	796	457	0	339	8			-0-																																																																				

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
SILVERTIP 76-16 UNIT Q				WELL #:	61H	RRCID ->	298808	COMPL. DATE	10/23/2024	TOTAL	DEPTH	10867	PERF.11350	- 20788	
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
04	102870 X	84970	-0-	-17900	-0-	1977 1	63650 3	Y	17581	17426 0	154 8	47			
05	106299 X	75466	-0-	-30833	-0-	4 4	19339 9	Y	15834	15719 0	117 8	45			
06	102870 X	23362	-0-	-79508	-0-	1836 1	56213 3	Y	4996	4840 0	185 8	16			
07	106299 X	-0-	-0-	-106299	-0-	17417 9	17254 3	Y	-0-	16 0		-0-			
08	106299 X	24190	-0-	-82109	-0-	607 1	5496 9	Y	9209	8795 0	400 8	14			
09	84960 X	36165	-0-	-48795	-0-	5 4	21074 3	Y	12993	12784 0	197 8	26			
						442 1	13618 3	Y							
						10130 9									
						799 1									
						14292 9									
SILVERTIP 76-16 UNIT Q				WELL #:	63H	RRCID ->	298809	COMPL. DATE	10/23/2024	TOTAL	DEPTH	10895	PERF.11523	- 21741	
04	90420 X	89975	-0-	-445	-0-	2148 1	69131 3	Y	16993	16838 0	154 8	45			
05	93434 X	70849	-0-	-22585	-0-	4 4	18692 9	Y	13927	13815 0	118 8	39			
06	90420 X	61968	-0-	-28452	-0-	1757 1	53772 3	Y	13860	13721 0	132 8	46			
07	93434 X	27446	-0-	-65988	-0-	15320 9	45123 3	Y	8005	7924 0	112 8	15			
08	93434 X	41186	-0-	-52248	-0-	1587 1	15246 9	Y	14007	13836 0	164 8	22			
09	89970 X	45015	-0-	-44955	-0-	12 4	18086 3	Y	12083	11928 0	153 8	24			
						554 1									
						8806 9									
						811 1	24967 3	Y							
						15408 9									
						1158 1	30566 3	Y							
						13291 9									
APACHE CORPORATION				027200		RRCID ->	287285	COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL	DEPTH	8583	PERF. 8715	- 13095	
NAVAJO				WELL #:	601H										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
PELICAN UNIT				WELL #:	S106H	RRCID ->	289127	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL	DEPTH	10218	PERF.10459	- 15159	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
OSPREY STATE UNIT				WELL #:	S200H	RRCID ->	289293	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.10626	- 16548	
04	2400 X	827	-0-	-1573	-0-	336 1	104 4	Y	352	349 0		116			
05	2356 X	1944	-0-	-412	-0-	387 9	878 3	Y	405	381 0		140			
06	16226 X	16226	-0-	-0-	-0-	441 1	446 9	Y	516	547 0		109			
07	18727 X	18727	-0-	-0-	-0-	179 4	568 3	Y	331	342 0		98			
08	3100 N	5365	-0-	2265	2265	1679 1	13490 3	Y	387	367 0		118			
09	10806 X	8541	-0-	-2265	-0-	489 4	568 9	Y	499	537 0		80			
						1468 1	16728 3	Y							
						167 4	364 9								
						737 1	4069 3	Y							
						133 4	426 9								
						770 1	7061 3	Y							
						161 4	549 9								

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
APACHE CORPORATION															
FALCON STATE UNIT															
WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669															
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	
04	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	423 1	4016 3	Y	231	240	0			40	
						1 4	254 9								
05	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	477 1	5127 3	Y	248	217	0			71	
						273 9									
06	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	628 1	2851 3	Y	77	129	0			19	
						203 4	85 9								
07	1674 X	1447	-0-	-227	-0-	490 1	857 3	Y	91	87	0			23	
						100 9									
08	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	534 1	4080 3	Y	141	129	0			35	
						155 9									
09	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	580 1	3022 3	Y	187	191	0			31	
						76 4	206 9								
OSPREE STATE UNIT														WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245	
04	4020 X	1501	-0-	-2519	-0-	600 1	185 4	Y	651	639	0			214	
						716 9									
05	6758 X	4857	-0-	-1901	-0-	760 1	2965 3	Y	748	703	0			259	
						309 4	823 9								
06	26876 X	26876	-0-	-0-	-0-	2576 1	22567 3	Y	868	944	0			183	
						778 4	955 9								
07	28168 X	28168	-0-	-0-	-0-	2090 1	25000 3	Y	764	721	0			226	
						238 4	840 9								
08	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	1104 1	6817 3	Y	919	864	0			281	
						199 4	1011 9								
09	14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	1343 1	12126 3	Y	676	849	0			108	
						280 4	744 9								
CONDOR														WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	795 X	795	-0-	-0-	-0-	65 1	670 3	Y	35	27	0			8	
						21 4	39 9								
07	607 X	607	-0-	-0-	-0-	25 1	496 3	Y	78	73	0			13	
						86 9									
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	0			-0-	
09	810 X	590	-0-	-220	-0-	20 1	566 3	Y	1	1	0			-0-	
						3 4	1 9								

SANDBAR (BONE SPRING)		APACHE CORPORATION		MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S201H		RRCID -> 289377		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 10513		PERF.10732 - 18416		CNTY: LOVING		
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	10620 X	1114	-0-	-	-9506	-0-		535	1	579	9	Y	526	504	0			93
05	12462 X	1150	-0-	-	-11312	-0-		572	1	578	9	Y	525	455	0			163
06	12060 X	1287	-0-	-	-10773	-0-		825	1	462	9	Y	420	489	0			94
07	12462 X	1374	-0-	-	-11088	-0-		722	1	652	9	Y	593	591	0			96
08	6309 X	6309	-0-	-	-0-	-0-		952	1	4357	3	Y	909	849	0			156
								1000	9									
09	7822 X	7822	-0-	-	-0-	-0-		1044	1	5749	3	Y	908	917	0			147
								30	4	999	9							
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9																		
WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043																		
04	3990 X	1475	-0-	-	-2515	-0-		563	1	416	3	Y	451	400	0			80
								496	9									
05	2883 X	1398	-0-	-	-1485	-0-		589	1	809	9	Y	735	586	0			229
06	1643 X	1643	-0-	-	-0-	-0-		896	1	747	9	Y	679	756	0			152
07	1584 X	1584	-0-	-	-0-	-0-		727	1	857	9	Y	779	805	0			126
08	1644 N	1644	-0-	-	-0-	-0-		718	1	926	9	Y	842	823	0			145
09	1684 N	1684	-0-	-	-0-	-0-		720	1	1	4	Y	875	878	0			142
								963	9									
FALCON STATE UNIT																		
WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195																		
04	2499 N	2499	-0-	-	-0-	-0-		516	1	1256	3	Y	658	651	0			115
								3	4	724	9							
05	1760 N	1760	-0-	-	-0-	-0-		568	1	393	3	Y	716	583	0			248
								11	4	788	9							
06	1770 N	1401	-0-	-	-369	-0-		806	1	15	4	Y	527	519	0			256
								580	9									
07	2077 N	1188	-0-	-	-889	-0-		626	1	30	4	Y	484	520	0			220
								532	9									
08	2573 X	1917	-0-	-	-656	-0-		680	1	728	3	Y	441	556	0			105
								24	4	485	9							
09	2490 X	1222	-0-	-	-1268	-0-		701	1	3	4	Y	471	444	0			132
								518	9									
CHAPARRAL 89																		
WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742																		
04	870 X	561	-0-	-	-309	-0-		439	1	69	4	Y	48	37	0			31
								53	9									
05	899 X	369	-0-	-	-530	-0-		237	1	56	4	Y	69	73	0			27
								76	9									
06	870 X	647	-0-	-	-223	-0-		529	1	57	4	Y	55	58	0			24
								61	9									
07	738 X	738	-0-	-	-0-	-0-		631	1	52	4	Y	50	56	0			18
								55	9									
08	372 N	339	-0-	-	-33	-0-		271	1	32	4	Y	33	43	0			8
								36	9									
09	747 N	747	-0-	-	-0-	-0-		591	1	97	4	Y	54	47	0			15
								59	9									
BRAGG																		
WELL #: 601H RRCID -> 294800 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9511 - 13991																		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200														
BRAGG				WELL #: 502H		RRCID -> 295308		COMPL. DATE 09/23/2022				TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9789 - 14410						
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
04	2550 X	1590	-0-	-960	-0-			504 188 3	1 897 9	2 9	Y		815	766 0				145
05	6014 X	2446	-0-	-3568	-0-			525 698 3	2 1221 9	2 9	Y		1110	1055 0				200
06	6450 X	955	-0-	-5495	-0-			495 372 9	1 88 3	3	Y		338	494 0				44
07	6665 X	2190	-0-	-4475	-0-			574 904 9	1 712 3	3	Y		822	759 0				107
08	6665 X	2045	-0-	-4620	-0-			550 1 4	1 700 3	3	Y		722	760 0				69
09	2370 X	1471	-0-	-899	-0-			549 1	1 922 9	9	Y		838	819 0				88
HUFF DOBACK SV				WELL #: 215H		RRCID -> 295891		COMPL. DATE 06/09/2022				TOTAL DEPTH 9894 PERF.10251 - 20661						
04	35370 X	25100	-0-	-10270	-0-			17897 3	7203 9	9	Y		6548	6513 0				130
05	36549 X	7340	-0-	-29209	-0-			5307 3	2033 9	9	Y		1848	1944 0				34
06	35370 X	6478	-0-	-28892	-0-			4817 3	1661 9	9	Y		1510	1517 0				27
07	31217 X	15440	-0-	-15777	-0-			10987 3	4453 9	9	Y		4048	4012 0				63
08	19685 X	18306	-0-	-1379	-0-			12853 3	5453 9	9	Y		4957	4926 0				94
09	19050 X	18683	-0-	-367	-0-			13401 3	5282 9	9	Y		4802	4807 0				89
BRENNAN DALE				WELL #: 214H		RRCID -> 296717		COMPL. DATE 04/28/2022				TOTAL DEPTH 10056 PERF. 9815 - 17714						
04	21660 X	3603	-0-	-18057	-0-			35 49 4	1983 1536 9	2 9	Y		1396	1439 0				19
05	22382 X	13031	-0-	-9351	-0-			189 288 4	8309 4245 9	2 9	Y		3859	3835 0				43
06	14370 X	7944	-0-	-6426	-0-			52 39 4	5070 2783 9	2 9	Y		2530	2538 0				35
07	34958 X	34958	-0-	-0-	-0-			119 76 4	24629 10134 9	2 9	Y		9213	9135 0				113
08	26311 X	26311	-0-	-0-	-0-			156 10 4	19016 7129 9	2 9	Y		6481	6499 0				95
09	19673 X	19673	-0-	-0-	-0-			97 29 4	14750 4797 9	2 9	Y		4361	4400 0				56
BRENNAN DALE				WELL #: 114H		RRCID -> 296852		COMPL. DATE 07/23/2022				TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9650 - 17292						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
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-
HUFF DOBACK				WELL #: 216H		RRCID -> 297063		COMPL. DATE 11/14/2023				TOTAL DEPTH 10063 PERF.10397 - 20305						
04	23430 X	16637	-0-	-6793	-0-			12329 3	4308 9	9	Y		3916	3927 0				78
05	24211 X	13085	-0-	-11126	-0-			9894 3	3191 9	9	Y		2901	2926 0				53
06	23430 X	19429	-0-	-4001	-0-			14223 3	5206 9	9	Y		4733	4702 0				84
07	32494 X	32494	-0-	-0-	-0-			29759 3	2735 9	9	Y		2486	2531 0				39
08	48030 X	48030	-0-	-0-	-0-			44913 3	3117 9	9	Y		2834	2819 0				54
09	34325 X	34325	-0-	-0-	-0-			32766 3	1559 9	9	Y		1417	1445 0				26

SANDBAR (BONE SPRING)														
APACHE CORPORATION														
HUFF DOBACK														
WELL #: 311H RRCID -> 297064 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11160 - 21160														
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
04	45480 X	34133	-0-	-11347	-0-	967	1	25325	3	Y	7128	7154	0	141
05	46996 X	32255	-0-	-14741	-0-	7841	9	1090	1	24227	3	Y	6307	6333
06	45480 X	27261	-0-	-18219	-0-	6938	9	1112	1	19744	3	Y	5823	5835
07	46996 X	28877	-0-	-18119	-0-	6405	9	1127	1	20648	3	Y	6456	6458
08	29915 X	28170	-0-	-1745	-0-	7102	9	1130	1	20535	3	Y	5914	5903
09	28950 X	28142	-0-	-808	-0-	6505	9	948	1	20805	3	Y	5808	5813
						6389	9							107
HUFF DOBACK														
WELL #: 312H RRCID -> 297069 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11242 - 21150														
04	45360 X	19632	-0-	-25728	-0-	1052	1	13716	3	Y	4422	4522	0	88
05	46872 X	9338	-0-	-37534	-0-	4864	9	953	1	4721	3	Y	3331	3358
06	45360 X	24897	-0-	-20463	-0-	3664	9	854	1	15794	3	Y	7499	7427
07	50148 X	50148	-0-	-0-	-0-	8249	9	973	1	39767	3	Y	8553	8552
08	44935 X	44935	-0-	-0-	-0-	9408	9	1014	1	35230	3	Y	7901	7885
09	45750 X	45750	-0-	-0-	-0-	8691	9	905	1	36069	3	Y	7978	7981
						8776	9							147
HUFF DOBACK SV														
WELL #: 314H RRCID -> 297345 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11148 - 21114														
04	38070 X	32832	-0-	-5238	-0-	962	1	27687	3	Y	3803	3824	0	75
05	39339 X	31591	-0-	-7748	-0-	4183	9	1113	1	26859	3	Y	3290	3305
06	38070 X	25992	-0-	-12078	-0-	3619	9	897	1	22216	3	Y	2617	2631
07	39339 X	30099	-0-	-9240	-0-	2879	9	951	1	25168	3	Y	3618	3607
08	32705 X	21312	-0-	-11393	-0-	3980	9	320	1	17785	3	Y	2915	2917
09	31650 X	19608	-0-	-12042	-0-	3207	9	431	1	15756	3	Y	3110	3108
						3421	9							57
HUFF DOBACK														
WELL #: 313H RRCID -> 297618 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11051 - 21018														
04	37650 X	35583	-0-	-2067	-0-	981	1	27014	3	Y	6898	6929	0	137
05	38905 X	38088	-0-	-817	-0-	7588	9	1038	1	29216	3	Y	7122	7129
06	37650 X	30922	-0-	-6728	-0-	7834	9	945	1	23597	3	Y	5800	5828
07	38905 X	27173	-0-	-11732	-0-	6380	9	978	1	19021	3	Y	6522	6522
08	36533 X	36533	-0-	-0-	-0-	7174	9	1014	1	28439	3	Y	6436	6416
09	31080 X	19109	-0-	-11971	-0-	7080	9	433	1	15197	3	Y	3163	3227
						3479	9							58

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200														
BRENNAN DALE				WELL #: 212H		RRCID -> 299610		COMPL. DATE 06/06/2024		TOTAL DEPTH 10000		PERF.10380 - 17436						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	22913	-0-		22913	571549		164	1	16221	2	Y	5725	5783	0			79
								230	4	6298	9							
05	0	27029	-0-		27029	598578		427	1	18461	2	Y	6808	6812	0			75
								652	4	7489	9							
06	625600 X	27022	-0-		-598578	-0-		232	1	18973	2	Y	6950	6928	0			97
								172	4	7645	9							
07	80600 X	13058	-0-		-67542	-0-		97	1	9126	2	Y	3430	3485	0			42
								62	4	3773	9							
08	80600 X	60551	-0-		-20049	-0-		355	1	43202	2	Y	15429	15244	0			227
								22	4	16972	9							
09	78000 X	29390	-0-		-48610	-0-		140	1	21298	2	Y	7191	7325	0			93
								42	4	7910	9							
BRENNAN DALE				WELL #: 213H		RRCID -> 299686		COMPL. DATE 06/05/2024		TOTAL DEPTH 10003		PERF.10322 - 17478						
04	0	40211	-0-		40211	558599		125	1	30263	2	Y	8771	8763	0			121
								175	4	9648	9							
05	0	38097	-0-		38097	596696		284	1	28544	2	Y	8033	8065	0			89
								433	4	8836	9							
06	626522 X	29826	-0-		-596696	-0-		122	1	22200	2	Y	6739	6734	0			94
								91	4	7413	9							
07	48546 X	NO RPT	-0-		-48546	-0-						Y	NO RPT					94
08	48546 X	NO RPT	-0-		-48546	-0-						Y	NO RPT					94
09	46980 X	32176	-0-		-14804	-0-		164	1	24926	2	Y	6397	6421	0			83
								49	4	7037	9							
BRENNAN DALE				WELL #: 302H		RRCID -> 299687		COMPL. DATE 06/06/2024		TOTAL DEPTH 10761		PERF.10978 - 18286						
04	0	33554	-0-		33554	589957		194	1	24137	2	Y	8137	8167	0			112
								272	4	8951	9							
05	0	33475	-0-		33475	623432		448	1	23708	2	Y	7850	7875	0			87
								684	4	8635	9							
06	652735 X	29303	-0-		-623432	-0-		228	1	21320	2	Y	6896	6886	0			97
								169	4	7586	9							
07	54777 X	NO RPT	-0-		-54777	-0-						Y	NO RPT					97
08	54777 X	29107	-0-		-25670	-0-		354	1	21720	2	Y	6374	6367	0			94
								22	4	7011	9							
09	53010 X	28322	-0-		-24688	-0-		287	1	21165	2	Y	6167	6181	0			80
								86	4	6784	9							
BRENNAN DALE				WELL #: 303H		RRCID -> 299830		COMPL. DATE 06/06/2024		TOTAL DEPTH 10768		PERF.11239 - 18379						
04	0	40284	-0-		40284	597346		219	1	31705	2	Y	7322	7341	0			101
								306	4	8054	9							
05	0	40246	-0-		40246	637592		517	1	30549	2	Y	7628	7645	0			84
								789	4	8391	9							
06	673740 X	36148	-0-		-637592	-0-		268	1	28506	2	Y	6523	6516	0			91
								199	4	7175	9							
07	47585 X	37877	-0-		-9708	-0-		255	1	30063	2	Y	6724	6732	0			83
								163	4	7396	9							
08	47585 X	35155	-0-		-12430	-0-		423	1	27977	2	Y	6117	6110	0			90
								26	4	6729	9							
09	46050 X	34689	-0-		-11361	-0-		330	1	27394	2	Y	6242	6251	0			81
								99	4	6866	9							

SANDBAR (BONE SPRING) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 027200 WELL #: 301H				ASSOCIATED RRCID -> 299831				CAPACITY COMPL. DATE 06/06/2024				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10750 PERF.11281 - 18440				
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
04	0	29101	-0-	29101	535527	178	1	19797	2	Y	8070	8093	0						111	
05	0	32438	-0-	32438	567965	249	4	8877	9	Y	7830	7855	0						86	
06	597453 X	29488	-0-	-567965	-0-	439	1	22716	2	Y	6838	6828	0						96	
07	71796 X	28893	-0-	-42903	-0-	670	4	8613	9	Y	6680	6694	0						82	
08	71796 X	27271	-0-	-44525	-0-	232	1	21563	2	Y	6317	6306	0						93	
09	69480 X	26513	-0-	-42967	-0-	171	4	7522	9	Y	6204	6217	0						80	
						212	1	21198	2											
						135	4	7348	9											
						342	1	19959	2											
						21	4	6949	9											
						277	1	19329	2											
						83	4	6824	9											
PINE RIDGE 34-176 A																				
					WELL #:	6H	RRCID -> 299849	COMPL. DATE 04/22/2014				TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8878 - 13446								
04	13680 X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					N	NO RPT			212						
05	14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT			212						
06	13680 X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					N	NO RPT			212						
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			212						
08	14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT			212						
09	13680 X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					N	NO RPT			212						
CONDOR																				
					WELL #:	242H	RRCID -> 300162	COMPL. DATE 08/03/2024				TOTAL DEPTH 9724 PERF.10170 - 19184								
10	0	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-			-0-						
11	0	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-			-0-						
12	0	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-			-0-						
01	0	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-			-0-						
02	0	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-			-0-						
03	0	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-			-0-						
04	0	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-			-0-						
05	0	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-			-0-						
06	0	929	-0-	929	6470	50	1	421	3	Y	391	348	0	43						
						28	4	430	9											
07	0	7544	-0-	7544	14014	216	1	5051	3	Y	2053	1932	0	164						
						19	4	2258	9											
08	0	16146	-0-	16146	30160	383	1	11802	3	Y	3588	3661	0	91						
						14	4	3947	9											
*09	47225 X	17065	-0-	-30160	-0-	433	1	12145	3	Y	3965	3912	0	144						
						125	4	4362	9											
CONDOR																				
					WELL #:	246H	RRCID -> 300259	COMPL. DATE 08/03/2024				TOTAL DEPTH 9714 PERF.10259 - 19246								
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
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	1450 X	NO RPT	-0-	-1450	-0-					Y	NO RPT			-0-						

SANDBAR (BONE SPRING)																
BTA OIL PRODUCERS, LLC																
RIVERSIDE 21601																
WELL #: 9H RRCID -> 297470 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10375 - 15155																
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
04	20370 X	10976	-0-	-9394	-0-	160	1	8632	3	Y	1785	1818	0	7	8	107
						220	4	1964	9							
05	16864 X	9088	-0-	-7776	-0-	142	1	7246	3	Y	1456	1434	0	20	8	109
						98	4	1602	9							
06	17765 X	17765	-0-	-0-	-0-	244	1	14423	3	Y	2515	2382	0	3	8	239
						331	4	2767	9							
07	34192 X	34192	-0-	-0-	-0-	431	1	28734	3	Y	3835	4053	1	8	8	13
						808	4	4219	9							
08	29270 X	29270	-0-	-0-	-0-	376	1	25142	3	Y	3309	3253	1			69
						112	4	3640	9							
*09	22240 X	22240	-0-	-0-	-0-	331	1	18557	3	Y	2649	2557	1			161
						438	4	2914	9							

BPX OPERATING COMPANY																
STATE PROTECTION 55-T2-2																
WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8																
WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398																
*02	38244 X	38244	-0-	-0-	-0-	509	1	33302	3	Y	4010	4006	0	1	6	72
						22	4	4411	9							
*03	45661 X	45661	-0-	-0-	-0-	523	1	40802	3	Y	3919	3925	0	5	6	60
						25	4	4311	9			1	8			
04	43658 X	43658	-0-	-0-	-0-	435	1	38936	3	Y	3887	3869	0	3	3	66
						11	4	4276	9			8	6	1	8	
*05	41497 X	41497	-0-	-0-	-0-	414	1	37058	3	Y	3628	3640	0			54
						34	4	3991	9							
06	44843 X	44843	-0-	-0-	-0-	544	1	40246	3	Y	3606	3601	0			59
						86	4	3967	9							
07	48974 X	48974	-0-	-0-	-0-	498	1	44605	3	Y	3474	3490	0			43
						50	4	3821	9							
08	47964 X	47964	-0-	-0-	-0-	285	1	44224	3	Y	3094	3097	0			40
						52	4	3403	9							
09	43760 X	43760	-0-	-0-	-0-	179	1	40363	3	Y	2897	2894	0			43
						31	4	3187	9							

STATE PONY 57-T2-16X9																
WELL #: B202H RRCID -> 291616 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8851 - 16444																
*02	20680 X	20680	-0-	-0-	-0-	258	1	16874	3	Y	3215	3215	0	1	6	57
						11	4	3537	9							
*03	22189 X	22189	-0-	-0-	-0-	241	1	18695	3	Y	2947	2954	0	4	6	45
						11	4	3242	9			1	8			
04	20880 X	16690	-0-	-4190	-0-	147	1	13917	3	Y	2384	2381	0	2	3	40
						4	4	2622	9			5	6	1	8	
*05	21576 X	20913	-0-	-663	-0-	197	1	17669	3	Y	2755	2754	0			41
						16	4	3031	9							
06	20880 X	20182	-0-	-698	-0-	222	1	16572	3	Y	3049	3040	0			50
						34	4	3354	9							
07	21761 X	21761	-0-	-0-	-0-	203	1	18269	3	Y	2971	2984	0			37
						21	4	3268	9							
08	20887 X	20887	-0-	-0-	-0-	119	1	18084	3	Y	2421	2427	0			31
						21	4	2663	9							
09	19614 X	19614	-0-	-0-	-0-	76	1	17085	3	Y	2218	2216	0			33
						13	4	2440	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
BPX OPERATING COMPANY														
LAVERNE 58-T2-12X1 3B														
WELL #: B302H RRCID -> 293403 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9712 - 17383														
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	* CODE	EOM BALANCE
*02	33600 X	22352	-0-	-11248	-0-	293 1	19174 3	2872 9	Y	2611	2494 0	103 8	1 6	45
*03	42248 X	42248	-0-	-0-	-0-	468 1	37301 3	4457 9	Y	4052	3900 0	131 8	5 6	61
04	43963 X	43963	-0-	-0-	-0-	433 1	39308 3	4211 9	Y	3828	3784 0	8 6	3 3	65
*05	50890 X	50890	-0-	-0-	-0-	517 1	46088 3	4242 9	Y	3856	3864 0		29 8	57
06	49208 X	49208	-0-	-0-	-0-	594 1	44189 3	4332 9	Y	3938	3931 0			64
07	49178 X	49178	-0-	-0-	-0-	503 1	44930 3	3694 9	Y	3358	3380 0			42
08	50902 X	50695	-0-	-207	-0-	303 1	46535 3	3802 9	Y	3456	3454 0			44
09	49260 X	44999	-0-	-4261	-0-	185 1	41358 3	3424 9	Y	3113	3111 0			46
SHIRLEY 58-T2-12X13 3A														
WELL #: B301H RRCID -> 293410 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9368 - 16898														
*02	34845 X	34845	-0-	-0-	-0-	476 1	31070 3	3279 9	Y	2981	2969 0	16 8	1 6	53
*03	40075 X	40075	-0-	-0-	-0-	498 1	37696 3	1858 9	Y	1689	1621 0	94 8	2 6	25
04	34500 X	31445	-0-	-3055	-0-	318 1	27989 3	3130 9	Y	2845	2762 0	6 6	2 3	48
*05	40347 X	40347	-0-	-0-	-0-	410 1	37045 3	2859 9	Y	2599	2608 0		52 8	39
06	34500 X	30827	-0-	-3673	-0-	383 1	28529 3	1855 9	Y	1686	1697 0			28
07	35650 X	32776	-0-	-2874	-0-	344 1	30685 3	1711 9	Y	1555	1564 0			19
08	40362 X	32962	-0-	-7400	-0-	194 1	30666 3	2066 9	Y	1878	1873 0			24
09	39060 X	30708	-0-	-8352	-0-	131 1	29198 3	1356 9	Y	1233	1239 0			18
STATE DOUG 56-T2-33X28 3B														
WELL #: B302H RRCID -> 294027 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 10059 - 19810														
04	44256 X	44256	-0-	-0-	-0-	569 1	36849 3	6087 9	Y	5534	5497 1	82 8	12 6	431
05	42379 X	42379	-0-	-0-	-0-	528 1	35494 3	5658 9	Y	5144	5205 1			370
06	39642 X	39642	-0-	-0-	-0-	522 1	32782 3	5623 9	Y	5112	5118 1			364
07	36684 X	36684	-0-	-0-	-0-	483 1	30665 3	5128 9	Y	4662	4794 1			232
08	44888 X	33325	-0-	-11563	-0-	448 1	27881 3	4800 9	Y	4364	4325 1			271
09	43440 X	33640	-0-	-9800	-0-	473 1	28295 3	4821 9	Y	4383	4316 1			338
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B														
WELL #: B202H RRCID -> 294723 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8553 - 15726														
*02	1582 X	-0-	-0-	-1582	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE BURNER 57-T1-45X40														
WELL #: B203H RRCID -> 295038 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B314H RRCID -> 295048 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 2664 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B313H RRCID -> 295068 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 2662 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B204H RRCID -> 295262 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 2648 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3H WELL #: B311H RRCID -> 295349 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9411 - 17077														
*02	55580 X	44521	-0-	-11059	-0-	589	1	38500	3	Y	4915	4917	0	88
						25	4	5407	9					
*03	61535 X	43341	-0-	-18194	-0-	489	1	37702	3	Y	4660	4669	0	71
						24	4	5126	9			6	6	
04	59460 X	38309	-0-	-21151	-0-	373	1	33954	3	Y	3612	3612	0	61
						9	4	3973	9			7	6	
*05	49290 X	36122	-0-	-13168	-0-	363	1	32281	3	Y	3137	3152	0	46
						27	4	3451	9					
06	47700 X	33618	-0-	-14082	-0-	400	1	29747	3	Y	3099	3094	0	51
						62	4	3409	9					
07	49290 X	30251	-0-	-19039	-0-	324	1	26996	3	Y	2634	2652	0	33
						34	4	2897	9					
08	34968 X	32812	-0-	-2156	-0-	186	1	29663	3	Y	2662	2661	0	34
						35	4	2928	9					
09	34058 X	34058	-0-	-0-	-0-	139	1	31148	3	Y	2497	2494	0	37
						24	4	2747	9					

SANDBAR (BONE SPRING)															//CONT.// 80544 500															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LOVING																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3I															WELL #: B318H															RRCID -> 295350															COMPL. DATE 05/20/2023															TOTAL DEPTH 8664															PERF. 9164 - 16830																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
M O	ALLOW CODE				GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DIS

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2B				WELL #:	B202H	RRCID ->	295560	COMPL. DATE	08/05/2023	TOTAL	DEPTH	8590	PERF.	9167 - 19048	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	200760 X	146327	-0-	-54433	-0-		1877	1	118442	3	Y	23577	23668	0	421
							73	4	25935	9					
*03	222270 X	176793	-0-	-45477	-0-		1997	1	149315	3	Y	23083	23112	0	353
							90	4	25391	9			31	6	
04	215100 X	65095	-0-	-150005	-0-		627	1	52886	3	Y	10516	10657	0	178
							14	4	11568	9			21	6	
*05	222270 X	104434	-0-	-117836	-0-		990	1	84106	3	Y	17507	17426	0	259
							80	4	19258	9					
06	179190 X	121633	-0-	-57557	-0-		1441	1	102692	3	Y	15711	15713	0	257
							218	4	17282	9					
07	176700 X	117201	-0-	-59499	-0-		1181	1	99927	3	Y	14418	14496	0	179
							233	4	15860	9					
08	117025 X	17398	-0-	-99627	-0-		148	1	13961	3	Y	2960	3101	0	38
							33	4	3256	9					
09	113250 X	58612	-0-	-54638	-0-		253	1	47025	3	Y	10225	10110	0	153
							86	4	11248	9					

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2A				WELL #:	B201H	RRCID ->	295588	COMPL. DATE	08/05/2023	TOTAL	DEPTH	8577	PERF.	8953 - 18885	
*02	37810 X	37810	-0-	-0-	-0-		381	1	24008	3	Y	12186	12106	0	217
							16	4	13405	9			45	8	
*03	54534 X	54534	-0-	-0-	-0-		570	1	37176	3	Y	15237	14656	0	228
							27	4	16761	9			230	6	
04	41325 X	41325	-0-	-0-	-0-		320	1	27392	3	Y	12369	11961	0	206
							7	4	13606	9			99	6	
*05	80238 X	80238	-0-	-0-	-0-		676	1	59352	3	Y	18334	18268	0	272
							43	4	20167	9					
06	38625 X	38625	-0-	-0-	-0-		374	1	26369	3	Y	10748	10844	0	176
							59	4	11823	9					
07	41272 X	41272	-0-	-0-	-0-		359	1	30113	3	Y	9753	9808	0	121
							72	4	10728	9					
08	28706 X	6082	-0-	-22624	-0-		38	1	3966	3	Y	1882	1979	0	24
							8	4	2070	9					
09	27780 X	24759	-0-	-3021	-0-		95	1	17589	3	Y	6404	6332	0	96
							31	4	7044	9					

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3Q				WELL #:	B328H	RRCID ->	295704	COMPL. DATE	08/05/2023	TOTAL	DEPTH	8718	PERF.	9140 - 19040	
*02	84588 X	56067	-0-	-28521	-0-		677	1	43568	3	Y	10723	10741	0	191
							27	4	11795	9					
*03	106268 X	50691	-0-	-55577	-0-		587	1	40489	3	Y	8711	8754	0	133
							33	4	9582	9			12	6	
04	102840 X	28503	-0-	-74337	-0-		266	1	22512	3	Y	5198	5228	0	88
							7	4	5718	9			10	6	
*05	139284 X	139284	-0-	-0-	-0-		1455	1	123731	3	Y	12712	12612	0	188
							115	4	13983	9					
06	113369 X	113369	-0-	-0-	-0-		1441	1	102650	3	Y	8237	8290	0	135
							217	4	9061	9					
07	82249 X	82249	-0-	-0-	-0-		866	1	73332	3	Y	7165	7211	0	89
							169	4	7882	9					
08	139283 X	27305	-0-	-111978	-0-		225	1	23819	3	Y	2918	2970	0	37
							51	4	3210	9					
09	134790 X	50186	-0-	-84604	-0-		231	1	43039	3	Y	6216	6160	0	93
							78	4	6838	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
BPX OPERATING COMPANY														
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 2D														
WELL #: B204H RRCID -> 295753 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8630 - 18915														
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)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
04	23280 X	4544	-0-	-18736	-0-	4045	3	6	4	Y	448	470	0	28
						493	9							
05	24056 X	5474	-0-	-18582	-0-	4915	3	12	4	Y	497	483	0	42
						547	9							
06	14490 X	5085	-0-	-9405	-0-	4574	3	15	4	Y	451	452	0	41
						496	9							
07	14012 X	2847	-0-	-11165	-0-	2566	3	9	4	Y	247	263	0	25
						272	9							
08	2542 X	1101	-0-	-1441	-0-	987	3	2	4	Y	102	115	0	12
						112	9							
09	2460 X	590	-0-	-1870	-0-	562	3	6	4	Y	20	29	0	3
						22	9							
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2A WELL #: B201H RRCID -> 296231 COMPL. DATE 06/12/2022 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8824 - 15457														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2D WELL #: B204H RRCID -> 296249 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8651 - 15640														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2C WELL #: B203H RRCID -> 296261 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8661 - 15833														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3K WELL #: B316H RRCID -> 296525 COMPL. DATE 08/06/2024 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8859 - 18944														
04	132300 X	72710	-0-	-59590	-0-	67084	3	64	4	Y	5056	5031	0	319
						5562	9							
05	121830 X	52557	-0-	-69273	-0-	48353	3	102	4	Y	3729	3736	0	312
						4102	9							
06	82980 X	52155	-0-	-30825	-0-	48138	3	156	4	Y	3510	3504	0	318
						3861	9							
07	85746 X	44404	-0-	-41342	-0-	40622	3	135	4	Y	3315	3295	0	338
						3647	9							
08	85932 X	42613	-0-	-43319	-0-	38988	3	107	4	Y	3198	3169	0	367
						3518	9							
09	72660 X	13597	-0-	-59063	-0-	12313	3	452	4	Y	756	1007	0	116
						832	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #:	B311H	RRCID ->	296565	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL	DEPTH	9323	PERF.	9802 - 16860				
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	
*02	44968 X	36864	-0-	-8104	-0-		501 1	32864 3	22 4	3477 9	Y	3161	3162 0		1 6		56	
*03	49786 X	41258	-0-	-8528	-0-		476 1	37008 3	23 4	3751 9	Y	3410	3408 0		5 6		52	
04	47190 X	39255	-0-	-7935	-0-		394 1	35422 3	10 4	3429 9	Y	3117	3107 0		2 3		53	
*05	46221 X	39519	-0-	-6702	-0-		401 1	35790 3	33 4	3295 9	Y	2995	3004 0		1 8		44	
06	39900 X	36240	-0-	-3660	-0-		441 1	32648 3	70 4	3081 9	Y	2801	2799 0				46	
07	41230 X	40334	-0-	-896	-0-		412 1	36893 3	42 4	2987 9	Y	2715	2727 0				34	
08	40424 X	37475	-0-	-2949	-0-		227 1	34600 3	40 4	2608 9	Y	2371	2375 0				30	
09	39120 X	36655	-0-	-2465	-0-		151 1	33880 3	26 4	2598 9	Y	2362	2357 0				35	
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #:	B202H	RRCID ->	296566	COMPL. DATE	12/15/2023	TOTAL	DEPTH	8777	PERF.	9295 - 16244				
*02	73192 X	27941	-0-	-45251	-0-		356 1	23287 3	13 4	4285 9	Y	3895	3675 0		121 6		67	
*03	77934 X	26748	-0-	-51186	-0-		294 1	23585 3	11 4	2858 9	Y	2598	2375 0		123 6		37	
04	75360 X	42243	-0-	-33117	-0-		408 1	37292 3	10 4	4533 9	Y	4121	4014 0		3 3		69	
*05	60605 X	49447	-0-	-11158	-0-		500 1	44589 3	40 4	4318 9	Y	3925	3936 0				58	
06	47310 X	42063	-0-	-5247	-0-		507 1	37632 3	81 4	3843 9	Y	3494	3495 0				57	
07	47980 X	47980	-0-	-0-	-0-		484 1	43343 3	49 4	4104 9	Y	3731	3742 0				46	
08	49445 X	47745	-0-	-1700	-0-		287 1	44190 3	52 4	3216 9	Y	2924	2932 0				38	
09	47850 X	46350	-0-	-1500	-0-		193 1	43026 3	33 4	3098 9	Y	2816	2812 0				42	
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #:	B201H	RRCID ->	296567	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL	DEPTH	8745	PERF.	9232 - 16170				
*02	57428 X	40696	-0-	-16732	-0-		540 1	35555 3	23 4	4578 9	Y	4162	3721 0		241 6		68	
*03	63581 X	39787	-0-	-23794	-0-		506 1	35521 3	25 4	3735 9	Y	3395	3124 0		144 6		49	
04	55920 X	29714	-0-	-26206	-0-		282 1	26444 3	7 4	2981 9	Y	2710	2585 0		2 3		45	
*05	57784 X	37117	-0-	-20667	-0-		370 1	33039 3	30 4	3678 9	Y	3344	3339 0		72 8		50	
06	43440 X	29009	-0-	-14431	-0-		350 1	26152 3	54 4	2453 9	Y	2230	2243 0				37	
07	44888 X	26723	-0-	-18165	-0-		275 1	24499 3	28 4	1921 9	Y	1746	1761 0				22	
08	35216 X	24410	-0-	-10806	-0-		145 1	22139 3	29 4	2097 9	Y	1906	1904 0				24	
09	46687 X	46687	-0-	-0-	-0-		192 1	42768 3	33 4	3694 9	Y	3358	3332 0				50	

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408														
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #: B317H		RRCID -> 296568		COMPL. DATE 12/15/2023				TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9765 - 16548						
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
*02	42560 X	42107	-0-	-453	-0-	577 1	37785 3	Y	3381	3364 0	1 6	60						
						26 4	3719 9											
*03	54726 X	54726	-0-	-0-	-0-	651 1	50039 3	Y	3641	3639 0	5 6	56						
						31 4	4005 9			1 8								
04	48105 X	48105	-0-	-0-	-0-	488 1	44079 3	Y	3205	3198 0	2 3	54						
						12 4	3526 9			6 6	1 8							
*05	46624 X	44992	-0-	-1632	-0-	463 1	41536 3	Y	2687	2701 0		40						
						37 4	2956 9											
06	45600 X	38403	-0-	-7197	-0-	472 1	34973 3	Y	2622	2619 0		43						
						74 4	2884 9											
07	47120 X	38597	-0-	-8523	-0-	401 1	35603 3	Y	2320	2334 0		29						
						41 4	2552 9											
08	50778 X	33727	-0-	-17051	-0-	202 1	31079 3	Y	2190	2191 0		28						
						37 4	2409 9											
09	48090 X	31222	-0-	-16868	-0-	128 1	28776 3	Y	2087	2084 0		31						
						22 4	2296 9											
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3F				WELL #: B313H		RRCID -> 296647		COMPL. DATE 08/06/2024				TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8946 - 19190						
04	215730 X	105510	-0-	-110220	-0-	95504 3	96 4	Y	9009	8934 0	60 8	568						
						9910 9												
05	171554 X	83842	-0-	-87712	-0-	75869 3	149 4	Y	7113	7086 0		595						
						7824 9												
06	119070 X	74905	-0-	-44165	-0-	68044 3	229 4	Y	6029	6078 0		546						
						6632 9												
07	123039 X	68208	-0-	-54831	-0-	61920 3	223 4	Y	5514	5498 0		562						
						6065 9												
08	123349 X	68260	-0-	-55089	-0-	61823 3	165 4	Y	5702	5610 0		654						
						6272 9												
09	105450 X	64631	-0-	-40819	-0-	58486 3	458 4	Y	5170	5032 0		792						
						5687 9												
STATE BARLOW 57-T2-47X38				WELL #: B311H		RRCID -> 296668		COMPL. DATE 04/12/2024				TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9479 - 16800						
*02	80472 X	58336	-0-	-22136	-0-	779 1	51107 3	Y	5834	5859 0	2 6	104						
						33 4	6417 9											
*03	87234 X	58106	-0-	-29128	-0-	667 1	51426 3	Y	5438	5450 0	1 3	83						
						31 4	5982 9			7 6	1 8							
04	78990 X	41847	-0-	-37143	-0-	353 1	37264 3	Y	3838	3844 0	3 3	65						
						8 4	4222 9			8 6	1 8							
*05	71331 X	56256	-0-	-15075	-0-	556 1	50006 3	Y	5138	5127 0		76						
						42 4	5652 9											
06	69030 X	50729	-0-	-18301	-0-	599 1	44990 3	Y	4591	4592 0		75						
						90 4	5050 9											
07	64573 X	33592	-0-	-30981	-0-	318 1	30076 3	Y	2878	2917 0		36						
						32 4	3166 9											
08	58094 X	55443	-0-	-2651	-0-	326 1	50063 3	Y	4541	4519 0		58						
						59 4	4995 9											
09	54450 X	36962	-0-	-17488	-0-	151 1	33828 3	Y	2688	2706 0		40						
						26 4	2957 9											

SANDBAR (BONE SPRING)														
BPX OPERATING COMPANY														
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17														
WELL #: B312H RRCID -> 296699 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9846 - 16851														
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
*02	47716 X	47716	-0-	-0-	-0-			627	1	41035	3	Y	5480	98
								26	4	6028	9			
*03	51500 X	51500	-0-	-0-	-0-			579	1	44688	3	Y	5641	86
								28	4	6205	9			
04	44475 X	44475	-0-	-0-	-0-			419	1	38656	3	Y	4899	83
								11	4	5389	9			
*05	49631 X	45479	-0-	-4152	-0-			444	1	39612	3	Y	4897	73
								36	4	5387	9			
06	48030 X	40619	-0-	-7411	-0-			479	1	35536	3	Y	4116	67
								76	4	4528	9			
07	49631 X	43459	-0-	-6172	-0-			432	1	38623	3	Y	3964	49
								44	4	4360	9			
08	45322 X	40170	-0-	-5152	-0-			227	1	35816	3	Y	3714	48
								42	4	4085	9			
09	43860 X	38482	-0-	-5378	-0-			153	1	34361	3	Y	3584	54
								26	4	3942	9			
R10 STATE 57-T2-34X27 3J WELL #: B317H RRCID -> 296781 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9255 - 18205														
*02	139160 X	96374	-0-	-42786	-0-			1291	1	84624	3	Y	9458	169
								55	4	10404	9			
*03	137051 X	93848	-0-	-43203	-0-			1074	1	83467	3	Y	8414	129
								52	4	9255	9			
04	127020 X	84508	-0-	-42512	-0-			847	1	75942	3	Y	6998	119
								21	4	7698	9			
*05	113553 X	73803	-0-	-39750	-0-			741	1	65996	3	Y	6368	94
								61	4	7005	9			
06	103290 X	73379	-0-	-29911	-0-			884	1	65576	3	Y	6164	101
								139	4	6780	9			
07	106733 X	79496	-0-	-27237	-0-			811	1	72141	3	Y	5874	73
								83	4	6461	9			
08	89869 X	73038	-0-	-16831	-0-			436	1	66601	3	Y	5384	69
								79	4	5922	9			
09	84480 X	61683	-0-	-22797	-0-			247	1	56297	3	Y	4633	69
								43	4	5096	9			
R10 STATE 57-T2-34X27 3I WELL #: B318H RRCID -> 296803 COMPL. DATE 05/02/2024 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9207 - 19079														
*02	217728 X	138828	-0-	-78900	-0-			1824	1	119271	3	Y	16051	286
								77	4	17656	9			
*03	232283 X	146114	-0-	-86169	-0-			1638	1	126386	3	Y	16374	250
								79	4	18011	9			
04	205980 X	132368	-0-	-73612	-0-			1276	1	114992	3	Y	14607	248
								32	4	16068	9			
*05	188883 X	92253	-0-	-96630	-0-			886	1	79850	3	Y	10393	154
								85	4	11432	9			
06	155400 X	112078	-0-	-43322	-0-			1294	1	96531	3	Y	12772	209
								204	4	14049	9			
07	153667 X	100966	-0-	-52701	-0-			1058	1	87969	3	Y	10755	134
								108	4	11831	9			
08	123287 X	97263	-0-	-26024	-0-			471	1	84822	3	Y	10791	139
								100	4	11870	9			
09	119310 X	119071	-0-	-239	-0-			471	1	105425	3	Y	11904	178
								81	4	13094	9			

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE BARLOW 57-T2-47X38				WELL #:	B312H	RRCID	-> 296814	COMPL. DATE	04/12/2024	TOTAL	DEPTH	9174	PERF.	9745 - 16966	
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
*02	50960 X	30870	-0-	-20090	-0-		408 17 4	26588 3857 9	3	Y	3506	3550 0	1 6		63
*03	56420 X	48670	-0-	-7750	-0-		488 20 4	42590 5572 9	3	Y	5065	5042 0	1 3		77
04	64115 X	64115	-0-	-0-	-0-		615 15 4	56985 6500 9	3	Y	5909	5869 0	4 3		100
*05	64674 X	64674	-0-	-0-	-0-		647 51 4	57754 6222 9	3	Y	5656	5672 0	1 8		84
06	57341 X	57341	-0-	-0-	-0-		686 109 4	50841 5705 9	3	Y	5186	5185 0			85
07	61208 X	61208	-0-	-0-	-0-		619 64 4	55161 5364 9	3	Y	4876	4900 0			61
08	66216 X	56794	-0-	-9422	-0-		334 60 4	51557 4843 9	3	Y	4403	4407 0			57
09	64080 X	53046	-0-	-11034	-0-		215 37 4	48173 4621 9	3	Y	4201	4195 0			63
STATE PROJECTS 57-T2-47X38				WELL #:	B313H	RRCID	-> 297119	COMPL. DATE	04/11/2024	TOTAL	DEPTH	9031	PERF.	9223 - 16760	
*02	71764 X	58267	-0-	-13497	-0-		774 33 4	50616 6844 9	3	Y	6222	6239 0	2 6		111
*03	79453 X	63042	-0-	-16411	-0-		706 33 4	54955 7348 9	3	Y	6680	6678 0	1 3		102
04	76890 X	59838	-0-	-17052	-0-		579 14 4	52379 6866 9	3	Y	6242	6220 0	4 3		106
*05	79453 X	55892	-0-	-23561	-0-		550 43 4	49330 5969 9	3	Y	5426	5452 0	2 8		80
06	67980 X	44540	-0-	-23440	-0-		532 90 4	38936 4982 9	3	Y	4529	4535 0			74
07	64511 X	51678	-0-	-12833	-0-		502 53 4	45824 5299 9	3	Y	4817	4831 0			60
08	56823 X	47202	-0-	-9621	-0-		250 47 4	42134 4771 9	3	Y	4337	4341 0			56
09	54990 X	45373	-0-	-9617	-0-		178 31 4	40318 4846 9	3	Y	4405	4395 0			66
STATE PROJECTS 57-T2-47X38				WELL #:	B314H	RRCID	-> 297120	COMPL. DATE	04/11/2024	TOTAL	DEPTH	9264	PERF.	9512 - 17132	
*02	59780 X	47369	-0-	-12411	-0-		621 26 4	40609 6113 9	3	Y	5557	5579 0	2 6		99
*03	70401 X	50031	-0-	-20370	-0-		560 26 4	42854 6591 9	3	Y	5992	5989 0	1 3		92
04	68130 X	45363	-0-	-22767	-0-		408 10 4	37980 6965 9	3	Y	6332	6298 0	4 3		107
*05	70401 X	41413	-0-	-28988	-0-		393 27 4	35746 5247 9	3	Y	4770	4806 0	2 8		71
06	58770 X	40019	-0-	-18751	-0-		458 72 4	34120 5369 9	3	Y	4881	4872 0			80
07	52421 X	42909	-0-	-9512	-0-		418 43 4	37320 5128 9	3	Y	4662	4684 0			58
08	43431 X	38293	-0-	-5138	-0-		215 39 4	33259 4780 9	3	Y	4345	4347 0			56
09	53846 X	53846	-0-	-0-	-0-		212 37 4	47606 5991 9	3	Y	5446	5421 0			81

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
RIO STATE 57-T2-34X27 3H				WELL #:	B311H	RRCID ->	297278	COMPL. DATE	05/02/2024	TOTAL	DEPTH	9115	PERF.	9316	- 19290
M	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	CODE	BALANCE
*02	102956 X	94290	-0-	-8666	-0-	1285 1	83976 3	Y	8158	8122 0		3 6			146
						55 4	8974 9			87 8					
*03	113987 X	97456	-0-	-16531	-0-	1129 1	87157 3	Y	8287	8212 0		1 3			127
						54 4	9116 9			21 6		72 8			
04	110310 X	88110	-0-	-22200	-0-	881 1	79235 3	Y	7247	7196 0		5 3			123
						22 4	7972 9			14 6		36 8			
*05	113987 X	78820	-0-	-35167	-0-	793 1	70956 3	Y	6370	6399 0					94
						64 4	7007 9								
06	110310 X	74411	-0-	-35899	-0-	900 1	66462 3	Y	6278	6269 0					103
						143 4	6906 9								
07	104377 X	81384	-0-	-22993	-0-	828 1	73857 3	Y	6013	6041 0					75
						85 4	6614 9								
08	78719 X	78719	-0-	-0-	-0-	466 1	71804 3	Y	5786	5787 0					74
						84 4	6365 9								
09	74820 X	68042	-0-	-6778	-0-	277 1	62424 3	Y	4812	4814 0					72
						48 4	5293 9								
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3H				WELL #:	B311H	RRCID ->	298087	COMPL. DATE	08/11/2024	TOTAL	DEPTH	8576	PERF.	8844	- 18894
04	119520 X	64519	-0-	-55001	-0-	59360 3	141 4	Y	4562	4378 0		17 8			525
						5018 9									
05	97185 X	49588	-0-	-47597	-0-	44342 3	8 4	Y	4762	4987 0					300
						5238 9									
06	94050 X	44118	-0-	-49932	-0-	39142 3	84 4	Y	4447	4101 0		280 1			366
						4892 9									
07	76632 X	41912	-0-	-34720	-0-	37630 3	107 4	Y	3795	3869 0					292
						4175 9									
08	76601 X	38646	-0-	-37955	-0-	34714 3	87 4	Y	3495	3436 0					351
						3845 9									
09	64500 X	39283	-0-	-25217	-0-	34948 3	76 4	Y	3872	3872 0					351
						4259 9									
STATE BARLOW 57-T2-47X2				WELL #:	B314H	RRCID ->	298351	COMPL. DATE	01/16/2025	TOTAL	DEPTH	9309	PERF.	9593	- 16934
*01	SHUT IN	2733	-0-	2733	2733	35 1	2196 3	Y	450	442 0					8
						7 4	495 9								
*02	SHUT IN	74818	-0-	74818	77551	971 1	63766 3	Y	9124	8966 0		3 6			163
						45 4	10036 9								
*03	180766 X	103215	-0-	-77551	-0-	1170 1	90494 3	Y	10452	10438 0		1 3			160
						54 4	11497 9			14 6		2 8			
*04	92340 X	66818	-0-	-25522	-0-	661 1	58789 3	Y	6684	6711 0		4 3			113
						16 4	7352 9			13 6		3 8			
*05	95418 X	80906	-0-	-14512	-0-	826 1	72096 3	Y	7193	7199 0					107
						72 4	7912 9								
*06	92340 X	74371	-0-	-17969	-0-	897 1	66885 3	Y	5862	5873 0					96
						141 4	6448 9								
*07	95418 X	29102	-0-	-66316	-0-	292 1	24734 3	Y	3677	3727 0					46
						31 4	4045 9								
08	95418 X	42950	-0-	-52468	-0-	223 1	36278 3	Y	5826	5797 0					75
						40 4	6409 9								
09	78300 X	36139	-0-	-42161	-0-	140 1	31137 3	Y	4398	4407 0					66
						24 4	4838 9								

SANDBAR (BONE SPRING)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE PROJECTS 57-T2-47X2														
WELL #: B311H RRCID -> 298359														
COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9162 - 16516														
CNTY: LOVING														
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
*01	SHUT IN	3631	-0-	3631	3631	7 1	454 3	Y		2882	51 0	2830 6		1
*02	SHUT IN	35529	-0-	35529	39160	3170 9	454 1	29506 3	Y	5044	2906 0	100 3		53
*03	89743 X	50583	-0-	-39160	-0-	21 4	5548 9			5899	1986 6			
*04	68790 X	31019	-0-	-37771	-0-	560 1	43507 3	Y		3110	4850 0	1 3		75
*05	71083 X	3916	-0-	-67167	-0-	27 4	6489 9				957 6	69 8		
*06	47910 X	25149	-0-	-22761	-0-	284 1	27307 3	Y			3039 0	2 3		52
*07	49507 X	26414	-0-	-23093	-0-	7 4	3421 9				46 6	46 8		
08	50592 X	26118	-0-	-24474	-0-	43 1	3384 3	Y			486 0			7
09	30960 X	22883	-0-	-8077	-0-	4 4	485 9							
						307 1	22504 3	Y						
						40 4	2298 9							
						239 1	22391 3	Y						
						25 4	3759 9							
						144 1	22025 3	Y						
						25 4	3924 9							
						90 1	19441 3	Y						
						15 4	3337 9							
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3J WELL #: B317H RRCID -> 298403 COMPL. DATE 08/11/2024 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8646 - 18681														
04	182550 X	22652	-0-	-159898	-0-	19328 3	42 4	Y		2984	3053 0	21 8		343
05	156302 X	96224	-0-	-60078	-0-	3282 9	15 4	Y		7816	7667 0			492
06	133230 X	68684	-0-	-64546	-0-	87611 3	133 4	Y		6161	5686 0	460 1		507
07	113739 X	73239	-0-	-40500	-0-	8598 9	186 4	Y		6126	6162 0			471
08	95790 X	63327	-0-	-32463	-0-	61774 3	144 4	Y		5187	5137 0			521
09	92700 X	56667	-0-	-36033	-0-	6777 9	111 4	Y		4752	4843 0			430
						66314 3								
						6739 9								
						57477 3								
						5706 9								
						51329 3								
						5227 9								
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: B312H RRCID -> 298430 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9427 - 16974														
*01	0 W	205	-0-	205	205	3 1	200 3	Y		2	2 0			-0-
*02	0 W	94543	-0-	94543	94748	2 9	82709 3	Y		9557	9383 0	3 6		171
*03	0 W	155031	-0-	155031	249779	1265 1	10513 9			14200	14131 0	2 3		217
*04	373289 X	123510	-0-	-249779	-0-	56 4	137538 3	Y		10500	19 6	2 8		178
*05	119939 X	109274	-0-	-10665	-0-	87 4	15620 9				10507 0	7 3		
*06	116070 X	98311	-0-	-17759	-0-	1229 1	110700 3	Y			21 6	4 8		122
*07	119939 X	46560	-0-	-73379	-0-	31 4	11550 9							
08	119939 X	42087	-0-	-77852	-0-	1111 1	99043 3	Y						
09	116070 X	39908	-0-	-76162	-0-	88 4	9032 9							
						1197 1	89466 3	Y						
						187 4	7461 9							
						452 1	40211 3	Y						
						48 4	5849 9							
						240 1	36695 3	Y						
						44 4	5108 9							
						155 1	34883 3	Y						
						26 4	4844 9							

SANDBAR (BONE SPRING)															
BPX OPERATING COMPANY															
STATE BARLOW 57-T2-47X2															
WELL #: B313H RRCID -> 298942 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9593 - 16934															
CNTY: LOVING															
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
*01	SHUT IN	7549	-0-	7549	7549	19 1	1150 3	Y	5798	1195 0	564 3	22			
						2 4	6378 9			4017 6					
*02	SHUT IN	77801	-0-	77801	85350	1030 1	67236 3	Y	8627	7780 0	728 6	141			
						45 4	9490 9								
*03	214992 X	129642	-0-	-85350	-0-	1473 1	116252 3	Y	10774	10378 0	9 3	160			
						66 4	11851 9			324 6	44 8				
*04	119190 X	117942	-0-	-1248	-0-	1157 1	104402 3	Y	11231	9701 0	6 3	166			
						29 4	12354 9			1489 6	29 8				
*05	123163 X	114360	-0-	-8803	-0-	1172 1	104599 3	Y	7721	7773 0		114			
						96 4	8493 9								
*06	119190 X	95877	-0-	-23313	-0-	1183 1	87754 3	Y	6140	6153 0		101			
						186 4	6754 9								
*07	123163 X	51130	-0-	-72033	-0-	518 1	44830 3	Y	5207	5243 0		65			
						54 4	5728 9								
08	123163 X	50759	-0-	-72404	-0-	285 1	44585 3	Y	5306	5303 0		68			
						52 4	5837 9								
09	119190 X	44484	-0-	-74706	-0-	176 1	39201 3	Y	4615	4614 0		69			
						30 4	5077 9								
HUDSON 0-66X67 WELL #: B315H RRCID -> 299916 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
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-			
HUDSON 0-66X67 WELL #: B204H RRCID -> 299919 COMPL. DATE 04/13/2025 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
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-			
HUDSON 0-66X67 WELL #: B313H RRCID -> 300083 COMPL. DATE 03/29/2025 TOTAL DEPTH 8892 PERF. N/A															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
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-			
HUDSON 0-66X67 WELL #: B203H RRCID -> 300108 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
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-			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
HUDSON 0-66X67		WELL #:		B202H	RRCID ->	300166	COMPL. DATE	05/07/2025	TOTAL DEPTH	8419	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				100313										
COPPERHEAD 53-14				WELL #: B301HC		RRCID ->	296001	COMPL. DATE	04/10/2023	TOTAL DEPTH	10952	PERF. N/A		
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10 LEASE	62629	12/18/2024								
COPPERHEAD 53-14				WELL #: B101HC		RRCID ->	296147	COMPL. DATE	10/13/2024	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10115 - 15194		
04	14B DENY	42131	-0-	42131	240962	31868	2	10263	9	Y	9330	9398	0	104
05	279086 X	38124	-0-	-240962	-0-	29499	2	8625	9	Y	7841	7669	0	84
06	39840 X	34044	-0-	-5796	-0-	27261	2	6783	9	Y	6166	6149	0	101
07	41168 X	34809	-0-	-6359	-0-	27778	2	7031	9	Y	6392	6386	0	107
08	30257 X	30257	-0-	-0-	-0-	24228	2	6029	9	Y	5481	5486	0	102
09	34050 X	28372	-0-	-5678	-0-	23069	2	5303	9	Y	4821	4821	0	102
COPPERHEAD 53-14				WELL #: B201HS		RRCID ->	296150	COMPL. DATE	06/08/2023	TOTAL DEPTH	10441	PERF. N/A		
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10 LEASE	62629	12/12/2024								
COPPERHEAD 53-14				WELL #: B102HS		RRCID ->	296538	COMPL. DATE	08/25/2023	TOTAL DEPTH	9763	PERF. N/A		
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10 LEASE	62629	12/08/2024								
COPPERHEAD 53-14				WELL #: B202HS		RRCID ->	296539	COMPL. DATE	09/04/2023	TOTAL DEPTH	10517	PERF. N/A		
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10 LEASE	62629	12/08/2024								
COPPERHEAD 53-14				WELL #: B303HC		RRCID ->	296593	COMPL. DATE	09/14/2023	TOTAL DEPTH	11066	PERF. N/A		
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10 LEASE	62629	12/22/2024								
COPPERHEAD 53-14				WELL #: B103HC		RRCID ->	296719	COMPL. DATE	09/24/2023	TOTAL DEPTH	10047	PERF. N/A		
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10 LEASE	62629	12/20/2024								
COPPERHEAD 53-14				WELL #: B302HC		RRCID ->	296720	COMPL. DATE	08/16/2023	TOTAL DEPTH	11017	PERF. N/A		
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10 LEASE	62629	01/04/2025								

SANDBAR (BONE SPRING)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
WD JOHNSON B 53-32														
WELL #: B202HS RRCID -> 297607 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10467 - 15350														
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
04	14B2 EXT	29358	-0-	29358	138833	26509	2	2849	9	Y	2590	2609	0	119
05	163568 X	24735	-0-	-138833	-0-	22637	2	2098	9	Y	1907	1910	0	116
06	26820 X	18837	-0-	-7983	-0-	17375	2	1462	9	Y	1329	1355	0	90
07	27714 X	14347	-0-	-13367	-0-	13139	2	1208	9	Y	1098	1107	0	81
08	11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	10896	2	1057	9	Y	961	978	0	64
09	18840 X	11974	-0-	-6866	-0-	11038	2	936	9	Y	851	841	0	74
WD JOHNSON B 53-32														
WELL #: B102HS RRCID -> 297687 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9571 - 14712														
04	14B2 EXT	2237	-0-	2237	15412	2224	2	13	9	Y	12	41	0	1
05	16725 X	1313	-0-	-15412	-0-	1100	2	213	9	Y	194	183	0	12
06	1620 X	871	-0-	-749	-0-	871	2			Y	-0-	12	0	-0-
07	1674 X	1230	-0-	-444	-0-	1230	2			Y	-0-			-0-
08	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	1908	2	793	9	Y	721	673	0	48
09	870 X	321	-0-	-549	-0-	321	2			Y	-0-	48	0	-0-
WD JOHNSON B 53-32														
WELL #: B101HC RRCID -> 297843 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10043 - 14940														
04	SHUT IN	2440	-0-	2440	19403	2422	2	18	9	Y	16	18	0	1
05	24809 X	5406	-0-	-19403	-0-	4271	2	1135	9	Y	1032	970	0	63
06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3109	2	635	9	Y	577	601	0	39
07	3162 X	1740	-0-	-1422	-0-	1683	2	57	9	Y	52	87	0	4
08	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-	4	0	-0-
09	3060 X	1537	-0-	-1523	-0-	1537	2			Y	-0-			-0-
VIPER 53-47 R														
WELL #: B202HS RRCID -> 299214 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 10091 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
VIPER 53-47 V														
WELL #: B103HC RRCID -> 299241 COMPL. DATE 09/13/2024 TOTAL DEPTH 9726 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
VIPER 53-47 P														
WELL #: B303HC RRCID -> 299346 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
VIPER 53-47 S														
WELL #: B203HS RRCID -> 299394 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 10124 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
WD JOHNSON B 53-32														
WELL #: B101HS RRCID -> 299492 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9806 - 14692														
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
04	0	19386	-0-	19386	140150	17626	2	1760	9	Y	1600	1597	0	73
05	158237 X	18087	-0-	-140150	-0-	16535	2	1552	9	Y	1411	1398	0	86
06	23550 X	14525	-0-	-9025	-0-	13274	2	1251	9	Y	1137	1146	0	77
07	24335 X	6915	-0-	-17420	-0-	6171	2	744	9	Y	676	703	0	50
08	24335 X	11334	-0-	-13001	-0-	10183	2	1151	9	Y	1046	1026	0	70
09	23550 X	11363	-0-	-12187	-0-	10419	2	944	9	Y	858	853	0	75
WD JOHNSON B 53-32														
WELL #: B201HS RRCID -> 299516 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 10580 - 15475														
04	0	21296	-0-	21296	151326	19176	2	2120	9	Y	1927	1926	0	88
05	169225 X	17899	-0-	-151326	-0-	16052	2	1847	9	Y	1679	1665	0	102
06	18210 X	13991	-0-	-4219	-0-	12510	2	1481	9	Y	1346	1357	0	91
07	18817 X	12360	-0-	-6457	-0-	10985	2	1375	9	Y	1250	1249	0	92
08	18817 X	10948	-0-	-7869	-0-	9732	2	1216	9	Y	1105	1123	0	74
09	18210 X	9774	-0-	-8436	-0-	8744	2	1030	9	Y	936	928	0	82
COPPERHEAD 53-14														
WELL #: B303HC RRCID -> 299546 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 11283 - 16367														
04	0	21301	-0-	21301	126341	16850	2	4451	9	Y	4046	4052	0	45
05	137637 X	11296	-0-	-126341	-0-	8885	2	2411	9	Y	2192	2160	0	23
06	17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	14294	2	3517	9	Y	3197	3168	0	52
07	16521 X	16521	-0-	-0-	-0-	13467	2	3054	9	Y	2776	2781	0	47
08	15159 X	10525	-0-	-4634	-0-	8108	2	2417	9	Y	2197	2203	0	41
09	14670 X	843	-0-	-13827	-0-	565	2	278	9	Y	253	289	0	5
CONSTRUCTOR 53-35 F														
WELL #: B302HC RRCID -> 299584 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10852 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CONSTRUCTOR 53-35 A														
WELL #: B101HC RRCID -> 299641 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 9766 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CONSTRUCTOR 53-35 C														
WELL #: B101HS RRCID -> 299645 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CONSTRUCTOR 53-35 E														
WELL #: B102HC RRCID -> 299667 COMPL. DATE 01/19/2025 TOTAL DEPTH 9848 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING								
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				//CONT.//		100313															
CONSTRUCTOR 53-35 B				WELL #:		B301HC	RRCID ->	299700	COMPL. DATE	11/15/2024	TOTAL	DEPTH	10746	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
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-	
CONSTRUCTOR 53-35 D				WELL #:		B201HS	RRCID ->	299852	COMPL. DATE	12/16/2024	TOTAL	DEPTH	10266	PERF.	N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
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-	
CONSTRUCTOR 53-35 X				WELL #:		B103HS	RRCID ->	300153	COMPL. DATE	05/20/2025	TOTAL	DEPTH	9604	PERF.	N/A						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
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-	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852																	
SKYE STATE 36				WELL #:		1H	RRCID ->	287134	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL	DEPTH	7950	PERF.	7099 - 12286						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-	
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-	
COLLIE A EAST				WELL #:		S 82H	RRCID ->	290384	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL	DEPTH	10346	PERF.	11082 - 20017						
04	8520 X	7262	-0-	-1258	-0-	5689	3	1573	9	Y	1430	1408	0	16	8	16					
05	8804 X	6991	-0-	-1813	-0-	5526	3	1465	9	Y	1332	1324	0	11	8	13					
06	7950 X	5095	-0-	-2855	-0-	4029	3	1066	9	Y	969	970	0			12					
07	8215 X	4378	-0-	-3837	-0-	3480	3	50	4	Y	771	777	0			6					
						848	9														
08	7502 X	4768	-0-	-2734	-0-	3751	3	81	4	Y	851	838	0	6	8	13					
						936	9														
09	7260 X	4913	-0-	-2347	-0-	3697	3	13	4	Y	1094	1080	0	14	8	13					
						1203	9														
NORMAN STATE 14				WELL #:		4HH	RRCID ->	290695	COMPL. DATE	11/23/2020	TOTAL	DEPTH	7474	PERF.	7618 - 17086						
04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	5	1	2916	2	Y	626	631	0			18					
						689	9														
05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	6	1	3191	2	Y	712	707	0			23					
						783	9														
06	27055 X	27055	-0-	-0-	-0-	53	1	26226	2	Y	698	678	0			43					
						8	4	768	9												
07	58617 X	58617	-0-	-0-	-0-	173	1	56646	2	Y	1624	1595	0			72					
						12	4	1786	9												
08	60766 X	60766	-0-	-0-	-0-	192	1	58367	2	Y	1810	1808	0			74					
						216	4	1991	9												
09	51268 X	51268	-0-	-0-	-0-	97	1	49270	2	Y	1728	1703	0			99					
						1901	9														

SANDBAR (BONE SPRING)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
HUEY STATE 24														
WELL #: 7H RRCID -> 292501 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 18621														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	68460 X	67842	-0-	-618	-0-	329	1	62428	2	Y	3634	3575	0	196
						1088	4	3997	9					
05	70680 X	65829	-0-	-4851	-0-	382	1	60383	2	Y	3653	3653	0	196
						1046	4	4018	9					
06	68880 X	66288	-0-	-2592	-0-	510	1	60508	2	Y	3344	3332	0	208
						1592	4	3678	9					
07	71176 X	67068	-0-	-4108	-0-	504	1	62432	2	Y	3319	3253	0	274
						481	4	3651	9					
08	68585 X	68585	-0-	-0-	-0-	511	1	64311	2	Y	3421	3462	0	233
						3763	9							
09	66180 X	64975	-0-	-1205	-0-	405	1	61059	2	Y	3192	3133	0	292
						3511	9							
NORMAN STATE 14														
WELL #: 8H RRCID -> 292678 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8015 - 18791														
04	57120 X	57093	-0-	-27	-0-	88	1	53867	2	Y	2849	2879	0	82
						4	4	3134	9					
05	59024 X	57887	-0-	-1137	-0-	110	1	54596	2	Y	2892	2879	0	95
						3181	9							
06	57992 X	57992	-0-	-0-	-0-	110	1	54717	2	Y	2863	2781	0	177
						16	4	3149	9					
07	59367 X	59367	-0-	-0-	-0-	173	1	56615	2	Y	2334	2403	0	108
						12	4	2567	9					
08	61739 X	61739	-0-	-0-	-0-	191	1	58266	2	Y	2788	2777	0	119
						215	4	3067	9					
09	60502 X	60502	-0-	-0-	-0-	112	1	57219	2	Y	2883	2832	0	170
						3171	9							
HUEY STATE 24														
WELL #: 8H RRCID -> 293433 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7905 - 18630														
04	70980 X	66671	-0-	-4309	-0-	310	1	62784	2	Y	3252	3209	0	102
						3577	9							
05	74268 X	74268	-0-	-0-	-0-	393	1	70134	2	Y	3401	3397	0	106
						3741	9							
06	70980 X	70949	-0-	-31	-0-	541	1	66851	2	Y	3234	3178	0	162
						3557	9							
07	77202 X	77202	-0-	-0-	-0-	740	1	73012	2	Y	3136	3166	0	132
						3450	9							
08	77350 X	77350	-0-	-0-	-0-	633	1	73405	2	Y	3011	3026	0	117
						3312	9							
09	74602 X	74602	-0-	-0-	-0-	547	1	70534	2	Y	3201	3047	0	271
						3521	9							
HUEY STATE 24														
WELL #: 10H RRCID -> 293434 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7922 - 18775														
04	82597 X	82597	-0-	-0-	-0-	385	1	77944	2	Y	3880	3829	0	122
						4268	9							
05	85250 X	81761	-0-	-3489	-0-	432	1	77207	2	Y	3747	3750	0	119
						4122	9							
06	82500 X	76513	-0-	-5987	-0-	583	1	71963	2	Y	3606	3543	0	182
						3967	9							
07	85250 X	77951	-0-	-7299	-0-	738	1	72888	2	Y	3932	3948	0	166
						4325	9							
08	77779 X	75830	-0-	-1949	-0-	614	1	71156	2	Y	3691	3713	0	144
						4060	9							
09	75270 X	71503	-0-	-3767	-0-	523	1	67446	2	Y	3213	3083	0	274
						3534	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 7H RRCID -> 295046 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7584 - 18192														
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
04	83903 X	83903	-0-	-0-	-0-	1237	1	76114	2	Y	5956	6037	0	179
						6552	9							
05	77438 X	71216	-0-	-6222	-0-	956	1	67200	2	Y	2782	2826	0	135
						3060	9							
06	82980 X	72121	-0-	-10859	-0-	663	1	68861	2	Y	2361	2413	0	83
						2597	9							
07	85746 X	70329	-0-	-15417	-0-	842	1	66827	2	Y	2418	2389	0	112
						2660	9							
08	84909 X	63331	-0-	-21578	-0-	859	1	60308	2	Y	1967	1986	0	93
						2164	9							
09	82170 X	57501	-0-	-24669	-0-	852	1	54813	2	Y	1669	1670	0	92
						1836	9							
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 3H RRCID -> 295055 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 8007 - 18615														
04	47010 X	42484	-0-	-4526	-0-	651	1	40093	2	Y	1582	1576	0	51
						1740	9							
05	48577 X	43407	-0-	-5170	-0-	585	1	41088	2	Y	1576	1549	0	78
						1734	9							
06	47010 X	44840	-0-	-2170	-0-	411	1	42701	2	Y	1571	1593	0	56
						1728	9							
07	46810 X	45678	-0-	-1132	-0-	545	1	43282	2	Y	1683	1660	0	79
						1851	9							
08	45547 X	45547	-0-	-0-	-0-	614	1	43127	2	Y	1642	1643	0	78
						1806	9							
09	44850 X	43383	-0-	-1467	-0-	639	1	41135	2	Y	1463	1461	0	80
						1609	9							
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 9H RRCID -> 295059 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7921 - 18529														
04	61200 X	6150	-0-	-55050	-0-	52	1	3225	2	Y	2612	2543	0	84
						2873	9							
05	73192 X	73192	-0-	-0-	-0-	879	1	61758	2	Y	9595	9232	0	447
						10555	9							
06	68080 X	68080	-0-	-0-	-0-	587	1	60882	2	Y	6010	6256	0	201
						6611	9							
07	51557 X	51557	-0-	-0-	-0-	586	1	46524	2	Y	4043	4060	0	184
						4447	9							
08	73191 X	42146	-0-	-31045	-0-	547	1	38411	2	Y	2898	2947	0	135
						3188	9							
09	70830 X	36173	-0-	-34657	-0-	511	1	32913	2	Y	2499	2498	0	136
						2749	9							
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 5H RRCID -> 295261 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7593 - 18201														
04	62940 X	55924	-0-	-7016	-0-	866	1	53307	2	Y	1592	1585	0	52
						1751	9							
05	63705 X	55523	-0-	-8182	-0-	755	1	53098	2	Y	1518	1494	0	76
						1670	9							
06	61170 X	53326	-0-	-7844	-0-	491	1	51017	2	Y	1653	1669	0	60
						1818	9							
07	60946 X	57663	-0-	-3283	-0-	694	1	55062	2	Y	1734	1712	0	82
						1907	9							
08	57924 X	57924	-0-	-0-	-0-	786	1	55206	2	Y	1756	1755	0	83
						1932	9							
09	55890 X	52884	-0-	-3006	-0-	782	1	50296	2	Y	1642	1635	0	90
						1806	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
VTX ENERGY OPERATING, LLC														
WAHOO STATE UNIT 12N5														
WELL #: 5H RRCID -> 296975 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9475 - 19676														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1470 X	149	-0-	-1321	-0-	41 1	104 3	2 9	Y	2	18 0		1	
05	1519 X	120	-0-	-1399	-0-	27 1	92 3	1 4	Y	-0-	1 0		-0-	
06	660 X	54	-0-	-606	-0-	13 1	41 3	1 4	Y	-0-			-0-	
07	390 X	390	-0-	-0-	-0-	109 1	259 3	19 9	Y	17	14 0		3	
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	75 1	378 3	3 9	Y	3	5 0		1	
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	162 1	982 3	6 9	Y	5	5 0		1	

WAHOO STATE UNIT 12N1														
WELL #: 1H RRCID -> 296976 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9825 - 19994														
04	8040 X	7468	-0-	-572	-0-	1242 1	4959 3	110 4	Y	1052	1010 0		574	
05	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	2157 1	7470 3	78 4	Y	1126	1442 0		258	
06	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	1837 1	5768 3	57 4	Y	1311	1361 0		208	
07	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	1442 1	5763 3	42 4	Y	1107	1131 0		184	
08	10943 X	6231	-0-	-4712	-0-	1386 1	4100 3	40 4	Y	641	605 0		220	
09	10590 X	7425	-0-	-3165	-0-	1312 1	5200 3	47 4	Y	787	905 0		102	

WAHOO STATE UNIT 12N4														
WELL #: 4H RRCID -> 296977 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 9542 - 19765														
04	8100 X	5832	-0-	-2268	-0-	899 1	4661 3	103 4	Y	154	97 0		84	
05	8370 X	553	-0-	-7817	-0-	112 1	387 3	4 4	Y	45	119 0		10	
06	7350 X	1059	-0-	-6291	-0-	214 1	673 3	7 4	Y	150	136 0		24	
07	7595 X	2813	-0-	-4782	-0-	1217 1	1202 3	35 4	Y	326	296 0		54	
08	5611 X	4633	-0-	-978	-0-	1194 1	3032 3	16 4	Y	355	287 0		122	
09	5430 X	3848	-0-	-1582	-0-	1260 1	2102 3	20 4	Y	424	491 0		55	

WAHOO STATE UNIT 12N2														
WELL #: 2H RRCID -> 296978 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9826 - 19981														
04	7140 X	3389	-0-	-3751	-0-	1747 1	1583 3	35 4	Y	22	36 0		12	
05	4526 X	2872	-0-	-1654	-0-	638 1	2208 3	23 4	Y	3	14 0		1	
06	1980 X	948	-0-	-1032	-0-	227 1	714 3	7 4	Y	-0-	1 0		-0-	
07	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	1361 1	4110 3	39 4	Y	1060	884 0		176	
08	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	1353 1	4316 3	36 4	Y	656	607 0		225	
09	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	1269 1	4141 3	38 4	Y	702	836 0		91	

SANDBAR (BONE SPRING)															//CONT.//															80544 500															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LOVING																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
TOG OPERATING, LLC																														101419																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
CORNINGSTONE STATE															WELL #:															304H															RRCID -> 300085															COMPL. DATE 12/05/2024															TOTAL DEPTH 9164															PERF. N/A																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
M	O														ALLOW CODE														GAS PROD														INJECT. (I) GAS LIFT(L)														MONTHLY STATUS(CODE)														CUMU STATUS (-)UNDERAGE														* AMT														* DISPOSITIONS CODE														* AMT														* DISPOSITIONS CODE														C M														COND PROD														* AMT														* DISPOSITIONS CODE														* AMT														* DISPOSITIONS CODE														EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
04	SHUT IN														NO RPT														-0-														-0-														-0-																																																								N														NO RPT																																																								-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
05	SHUT IN														NO RPT														-0-														-0-														-0-																																																								N														NO RPT																																																								-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
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-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
CORNINGSTONE STATE															WELL #:															224H															RRCID -> 300118															COMPL. DATE 11/27/2024															TOTAL DEPTH 8615															PERF. N/A																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
04	SHUT IN														NO RPT														-0-														-0-														-0-																																																								N														NO RPT																																																								-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
05	SHUT IN														NO RPT														-0-														-0-														-0-																																																								N														NO RPT																																																								-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
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-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
EQV OPERATING LLC															101634																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
EQV OPERATING LLC				//CONT.//	101634										
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	10BS	RRCID ->	294083	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL	DEPTH	1610	PERF.	8576 - 18700	
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
04	11580 X	1342	-0-	-10238	-0-	20	1	595	3	Y	661	420	1	230	8
						727	9								15
05	7967 X	967	-0-	-7000	-0-	14	1	477	3	Y	433	224	1	224	8
						476	9								-0-
06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3000	1	58	3	Y	2	2	8		-0-
						83	4	2	9						
*07	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	1248	1	2177	3	Y	557	58	1	499	8
						1153	4	613	9						-0-
08	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	3000	1	5526	3	Y	1083	668	1	387	8
						70	4	1191	9						30
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT				30
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	12BS	RRCID ->	294084	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL	DEPTH	8587	PERF.	8754 - 18748	
04	32430 X	20126	-0-	-12304	-0-	605	1	17367	3	Y	1958	1777	1	248	8
						2154	9								62
05	28334 X	18502	-0-	-9832	-0-	475	1	16183	3	Y	1676	1482	1	209	8
						1844	9								47
06	27420 X	16935	-0-	-10485	-0-	847	1	14504	3	Y	1364	1349	1	2	8
						84	4	1500	9						60
*07	28334 X	15560	-0-	-12774	-0-	1248	1	10981	3	Y	1980	1729	1	255	8
						1153	4	2178	9						56
08	26846 X	12654	-0-	-14192	-0-	3000	1	7733	3	Y	1689	1492	1	203	8
						63	4	1858	9						68
09	20130 X	NO RPT	-0-	-20130	-0-					Y	NO RPT				68
HARRISON STATE UNIT 12-24-16				WELL #:	2H	RRCID ->	294198	COMPL. DATE	11/02/2022	TOTAL	DEPTH	9932	PERF.	10299 - 21367	
04	17550 X	11476	-0-	-6074	-0-	1043	1	8176	3	Y	2018	2001	1	84	8
						37	4	2220	9						75
05	14942 X	12055	-0-	-2887	-0-	1176	1	7537	3	Y	2226	2024	1	153	8
						893	4	2449	9						124
06	14460 X	9733	-0-	-4727	-0-	850	1	5234	3	Y	2181	1996	1	210	8
						1250	4	2399	9						99
*07	14942 X	8755	-0-	-6187	-0-	1105	1	3021	3	Y	3407	3306	1	158	8
						881	4	3748	9						42
08	11873 X	5848	-0-	-6025	-0-	1399	1	1550	3	Y	2302	1978	1	163	8
						367	4	2532	9						283
09	11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					Y	NO RPT				283
HARRISON STATE UNIT 12-24-16				WELL #:	3H	RRCID ->	294201	COMPL. DATE	11/02/2022	TOTAL	DEPTH	9942	PERF.	10102 - 20663	
04	30240 X	19887	-0-	-10353	-0-	1742	1	14150	3	Y	3548	3468	1	115	8
						92	4	3903	9						130
05	30504 X	17342	-0-	-13162	-0-	1573	1	11147	3	Y	3127	2914	1	165	8
						1182	4	3440	9						178
06	29520 X	13755	-0-	-15765	-0-	850	1	8361	3	Y	3167	2976	1	221	8
						1060	4	3484	9						148
*07	30504 X	6689	-0-	-23815	-0-	1105	1	2053	3	Y	2409	2297	1	104	8
						881	4	2650	9						156
08	24335 X	3682	-0-	-20653	-0-	1399	1	750	3	Y	1060	901	1	115	8
						367	4	1166	9						129
09	19890 X	NO RPT	-0-	-19890	-0-					Y	NO RPT				129

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		88544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING	
CPX ENERGY OPERATING, LLC				181714					
B AND B		WELL #:		6H	RRCID -> 294614	COMPL. DATE 02/17/2024	TOTAL DEPTH 9478	PERF. 11960	- 15011
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
04	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-				-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:			RRCID -> 277724	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 7059	PERF. 7059	- 11825
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				249
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				249
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				249
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				249
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				249
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		249
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		2803H	RRCID -> 277899	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 7236	- 11985
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				108
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				108
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				108
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				108
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				108
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		108
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2022									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:			RRCID -> 278364	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6893	- 11610
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				231
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				231
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				231
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				231
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				231
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		231
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2022									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		1803H	RRCID -> 278553	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7334	- 11920
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113															
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		RRCID -> 278574		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 6997		PERF. 7153		- 11870					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					45	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					45	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					45	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					45	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					45	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					45	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2022																			
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		RRCID -> 278644		COMPL. DATE 12/25/2013		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 7566		- 12105					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					112	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					112	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					112	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					112	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					112	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					112	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2022																			
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		RRCID -> 278645		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 7152		PERF. 7381		- 11950					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					126	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					126	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					126	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					126	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					126	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					126	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022																			
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 2501H		RRCID -> 281035		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 6664		PERF. 6930		- 16940					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					352	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					352	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					352	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					352	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					352	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					352	
HAY ZOELLE 9				WELL #: 0011SB		RRCID -> 288263		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 8428		- 13340					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #: 0013TB		RRCID -> 288521		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH 7405		PERF. 7710		- 18545					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	472 X	472	-0-	-0-	-0-			11	1	432	2	N	26	26	0			-0-	
								29	9										
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)													//CONT.// 80544 500				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.													//CONT.// 148113															
HAY ZOELLE 9													WELL #: 0016SB				RRCID -> 288557				COMPL. DATE 11/26/2019				TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
*06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
*07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
09		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
DR STATE WISE UNIT 1						WELL #: 0221TB				RRCID -> 289232				COMPL. DATE 07/23/2020				TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978										
04		58323	X	58323	-0-	-0-	-0-	675	1	54519	2	Y	2844	2699	0	150	8		18									
								1	4	3128	9																	
05		56182	X	56182	-0-	-0-	-0-	576	1	54085	2	Y	1377	1368	0	18	8		9									
								6	4	1515	9																	
06		51120	X	38187	-0-	-12933	-0-	250	1	27777	2	Y	1025	1005	0	20	8		9									
								9032	4	1128	9																	
*07		63581	X	63581	-0-	-0-	-0-	731	1	61293	2	Y	1345	1335	0	9	8		10									
								77	4	1480	9																	
*08		60264	X	706	-0-	-59558	-0-	9	1	686	2	Y	10	20	0				-0-									
								11	9																			
09		58320	X	NO RPT	-0-	-58320	-0-					Y	NO RPT						-0-									
HAY BLAKE 7/6						WELL #: 0024TB				RRCID -> 289586				COMPL. DATE 04/29/2020				TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305										
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-									
HAY BLAKE 7/6						WELL #: 0032TB				RRCID -> 289701				COMPL. DATE 04/24/2020				TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622										
04		17160	X	-0-	-0-	-17160	-0-						Y	-0-					-0-									
05		8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-						Y	-0-					-0-									
*06		3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-						Y	-0-					-0-									
*07		3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-						Y	-0-					-0-									
*08		3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-						Y	51	51	0			-0-									
09		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-									
HAY BLAKE 7/6						WELL #: 0034TB				RRCID -> 289714				COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746										
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-									

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541														
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2313	-0-	2313	2313	61	1	2212	2	Y	36	35	0	1
						40	9							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2313					Y	NO RPT			1
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589														
04	12210 X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	-0-			-0-
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382														
04	28350 X	19354	-0-	-8996	-0-	525	1	16360	2	Y	2244	2204	0	28
						1	4	2468	9					
05	30566 X	17468	-0-	-13098	-0-	443	1	14822	2	Y	1999	1908	0	25
						4	4	2199	9					
*06	29820 X	25782	-0-	-4038	-0-	577	1	22593	2	Y	2366	2260	0	28
						9	4	2603	9					
*07	32023 X	16656	-0-	-15367	-0-	429	1	13825	2	Y	2181	2035	0	35
						3	4	2399	9					
*08	29481 X	15866	-0-	-13615	-0-	421	1	13315	2	Y	1934	1866	0	42
						3	4	2127	9					
09	26040 X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					Y	NO RPT			42
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468														
04	33210 X	21133	-0-	-12077	-0-	553	1	17668	2	Y	2646	2640	0	10
						1	4	2911	9					
05	32705 X	15547	-0-	-17158	-0-	384	1	13263	2	Y	1724	1725	0	9
						4	4	1896	9					
*06	29160 X	-0-	-0-	-29160	-0-					Y	-0-	9	0	-0-
*07	24242 X	1972	-0-	-22270	-0-	43	1	1479	2	Y	409	406	0	3
						450	9							
*08	26314 X	26314	-0-	-0-	-0-	641	1	21035	2	Y	4211	4190	0	24
						6	4	4632	9					
09	21120 X	NO RPT	-0-	-21120	-0-					Y	NO RPT			24
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208														
04	51340 X	51340	-0-	-0-	-0-	574	1	46410	2	Y	3959	3885	0	11
						1	4	4355	9					
05	45946 X	45946	-0-	-0-	-0-	447	1	41928	2	Y	3241	3222	0	11
						6	4	3565	9					
06	40020 X	24494	-0-	-15526	-0-	154	1	17175	2	Y	1437	1414	0	5
						5584	4	1581	9					
*07	41354 X	15832	-0-	-25522	-0-	171	1	14404	2	Y	1127	1121	0	4
						17	4	1240	9					
*08	56017 X	43657	-0-	-12360	-0-	503	1	38308	2	Y	4397	4374	0	19
						9	4	4837	9					
09	51330 X	NO RPT	-0-	-51330	-0-					Y	NO RPT			19

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//			80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//			148113														
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:			0147SB			RRCID -> 290157			COMPL. DATE 01/13/2021			TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438					
M	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	BALANCE
04	52800	X	46074	-0-	-6726	-0-		534	1	43050	2	Y	2263	2224	0	41	8		6	
								1	4	2489	9									
05	54560	X	26016	-0-	-28544	-0-		260	1	24486	2	Y	1152	1148	0	6	8		4	
								3	4	1267	9									
06	49080	X	43713	-0-	-5367	-0-		283	1	31660	2	Y	1340	1318	0	21	8		5	
								10296	4	1474	9									
*07	51480	X	51480	-0-	-0-	-0-		573	1	48078	2	Y	2517	2503	0	11	8		8	
								60	4	2769	9									
*08	50716	X	42181	-0-	-8535	-0-		517	1	39390	2	Y	2058	2053	0	4	8		9	
								10	4	2264	9									
09	46080	X	NO RPT	-0-	-46080	-0-						Y	NO RPT						9	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:			0145TB			RRCID -> 290204			COMPL. DATE 01/12/2021			TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712					
04	31200	X	-0-	-0-	-31200	-0-						Y	-0-	7	0				-0-	
05	32240	X	6153	-0-	-26087	-0-		57	1	5403	2	Y	630	626	0	2	8		2	
								693	9											
06	32430	X	26200	-0-	-6230	-0-		162	1	18094	2	Y	1874	1848	0	21	8		7	
								5883	4	2061	9									
*07	37252	X	37252	-0-	-0-	-0-		404	1	33956	2	Y	2592	2581	0	10	8		8	
								41	4	2851	9									
*08	33511	X	21084	-0-	-12427	-0-		248	1	18929	2	Y	1730	1729	0	2	8		7	
								4	4	1903	9									
09	26190	X	NO RPT	-0-	-26190	-0-						Y	NO RPT						7	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:			0135TB			RRCID -> 290474			COMPL. DATE 09/03/2021			TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289					
04	52740	X	43463	-0-	-9277	-0-		495	1	39976	2	Y	2718	2679	0	42	8		8	
								2	4	2990	9									
05	54498	X	45353	-0-	-9145	-0-		443	1	41596	2	Y	3007	2995	0	10	8		10	
								6	4	3308	9									
06	63103	X	63103	-0-	-0-	-0-		407	1	45197	2	Y	2547	2521	0	27	8		9	
								14697	4	2802	9									
*07	58931	X	58911	-0-	-20	-0-		652	1	54724	2	Y	3151	3141	0	9	8		10	
								69	4	3466	9									
*08	54684	X	50180	-0-	-4504	-0-		590	1	44846	2	Y	4303	4292	0	3	8		18	
								11	4	4733	9									
09	52920	X	NO RPT	-0-	-52920	-0-						Y	NO RPT						18	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:			1042SB			RRCID -> 290547			COMPL. DATE 10/16/2021			TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690					
04	98760	X	-0-	-0-	-98760	-0-						N	-0-	18	0				-0-	
05	102052	X	49258	-0-	-52794	-0-		513	1	47953	2	N	713	692	0	7	8		14	
								8	4	784	9									
06	98760	X	65734	-0-	-33026	-0-		436	1	48577	2	N	841	820	0	19	8		16	
								15796	4	925	9									
*07	100719	X	89631	-0-	-11088	-0-		1033	1	86635	2	N	1685	1655	0	11	8		35	
								109	4	1854	9									
*08	100719	X	85578	-0-	-15141	-0-		1090	1	82807	2	N	1510	1517	0	4	8		24	
								20	4	1661	9									
09	65730	X	NO RPT	-0-	-65730	-0-						N	NO RPT						24	

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	50790 X	-0-	-0-	-50790	-0-	1	1	124	2	N	-0-	22	0	-0-
05	52483 X	159	-0-	-52324	-0-	34	9			N	31	30	0	1
06	71086 X	71086	-0-	-0-	-0-	465	1	51710	2	N	1905	1851	0	37
*07	79206 X	79206	-0-	-0-	-0-	16815	4	2096	9	N	2219	2203	0	46
*08	47029 X	47029	-0-	-0-	-0-	903	1	75767	2	N	1960	1972	0	31
09	71100 X	NO RPT	-0-	-71100	-0-	95	4	2441	9	N				
						582	1	44281	2	N				
						10	4	2156	9	N	NO RPT			31
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975														
04	82688 X	82688	-0-	-0-	-0-	983	1	79423	2	N	2070	2028	0	68
05	78833 X	55720	-0-	-23113	-0-	5	4	2277	9	N	2368	2374	0	46
06	73650 X	69205	-0-	-4445	-0-	559	1	52550	2	N	2033	2010	0	39
*07	78895 X	66319	-0-	-12576	-0-	6	4	2605	9	N	2488	2464	0	51
*08	78895 X	49313	-0-	-29582	-0-	451	1	50196	2	N	1845	1863	0	29
09	76350 X	NO RPT	-0-	-76350	-0-	16322	4	2236	9	N				
						748	1	62755	2	N				
						79	4	2737	9	N				
						614	1	46658	2	N				
						11	4	2030	9	N	NO RPT			29
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844														
04	65970 X	53023	-0-	-12947	-0-	621	1	50199	2	N	2001	1961	0	66
05	66960 X	65937	-0-	-1023	-0-	2	4	2201	9	N	2315	2321	0	45
06	55860 X	48830	-0-	-7030	-0-	668	1	62714	2	N	1809	1791	0	35
*07	54808 X	43847	-0-	-10961	-0-	8	4	2547	9	N	2103	2084	0	43
*08	65937 X	33721	-0-	-32216	-0-	315	1	35107	2	N	1524	1540	0	24
09	63810 X	NO RPT	-0-	-63810	-0-	11418	4	1990	9	N				
						490	1	40992	2	N				
						52	4	2313	9	N				
						415	1	31623	2	N				
						7	4	1676	9	N	NO RPT			24
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412														
04	38250 X	-0-	-0-	-38250	-0-	988	1	92865	2	N	-0-	1	0	-0-
05	95349 X	95349	-0-	-0-	-0-	10	4	1486	9	N	1351	1315	0	26
06	77997 X	77997	-0-	-0-	-0-	516	1	57459	2	N	1217	1199	0	23
*07	28282 X	28282	-0-	-0-	-0-	18683	4	1339	9	N	838	837	0	17
*08	68479 X	28926	-0-	-39553	-0-	323	1	27004	2	N	851	853	0	13
09	66270 X	NO RPT	-0-	-66270	-0-	33	4	922	9	N				
						363	1	27622	2	N				
						5	4	936	9	N	NO RPT			13

SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY EVELYNN 17/20															
WELL #: 0025TB RRCID -> 290811															
COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9247 - 19100															
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	
04	41050 X	41050	-0-	-0-	-0-	1162	1 36843	2	Y	2765	2790	0	10 8	17	
05	38900 X	38900	-0-	-0-	-0-	1042	1 35740	2	Y	1916	1896	0	19 8	18	
*06	38013 X	38013	-0-	-0-	-0-	826	1 33457	2	Y	3379	3347	0	24 8	26	
*07	45826 X	45826	-0-	-0-	-0-	1171	1 39430	2	Y	4742	4697	0	39 8	32	
*08	52055 X	52055	-0-	-0-	-0-	1388	1 45344	2	Y	4830	4831	0		31	
09	31890 X	NO RPT	-0-	-31890	-0-	10	4 5313	9	Y	NO RPT				31	
HAY EVELYNN 17/20															
WELL #: 0022TB RRCID -> 290880															
COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9018 - 18804															
04	51570 X	38659	-0-	-12911	-0-	1055	1 33509	2	Y	3720	3721	0	13 8	24	
05	53320 X	24909	-0-	-28411	-0-	626	1 21580	2	Y	2453	2430	0	24 8	23	
*06	51600 X	-0-	-0-	-51600	-0-	187	1 6154	2	Y	2108	2097	0	3 8	13	
*07	51305 X	-0-	-0-	-51305	-0-	2319	9		Y	-0-	23	0		-0-	
*08	39959 X	8660	-0-	-31299	-0-				Y	340	335	0		2	
09	38670 X	NO RPT	-0-	-38670	-0-				Y	NO RPT				13	
HAY MARTIN 41/44															
WELL #: 0025TB RRCID -> 291109															
COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425															
04	9450 X	4539	-0-	-4911	-0-	104	1 3335	2	N	1000	993	0	4 8	12	
05	9765 X	3076	-0-	-6689	-0-	56	1 2000	2	N	927	922	0	7 8	10	
*06	8640 X	2215	-0-	-6425	-0-	36	1 1343	2	N	760	758	0	4 8	8	
*07	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-	836	9		N	813	806	0	6 8	9	
*08	8897 X	843	-0-	-8054	-0-	4	2 839	9	N	763	758	0		14	
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-				N	NO RPT				14	
HAY MARTIN 41/44															
WELL #: 0022TB RRCID -> 291139															
COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193															
04	30960 X	12382	-0-	-18578	-0-	320	1 10019	2	N	1856	1832	0	7 8	22	
05	28582 X	15529	-0-	-13053	-0-	379	1 13105	2	N	1855	1842	0	14 8	21	
*06	27660 X	14406	-0-	-13254	-0-	299	1 12020	2	N	1893	1883	0	10 8	21	
*07	13440 X	13440	-0-	-0-	-0-	332	1 11107	2	N	1816	1802	0	14 8	21	
*08	15531 X	15405	-0-	-126	-0-	400	1 12969	2	N	1848	1835	0		34	
09	15030 X	NO RPT	-0-	-15030	-0-	3	4 2033	9	N	NO RPT				34	

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 9051 PERF.10187 - 20531														
M	ALLOW	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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9713 - 20107														
04	22560 X	-0-	-0-	-22560	-0-					Y	1073	1080	0	7
05	23312 X	-0-	-0-	-23312	-0-					Y	1604	1580	0	15
*06	22560 X	2366	-0-	-20194	-0-	2	1	221	2	Y	1948	1934	0	15
						2143	9							
*07	53399 X	53399	-0-	-0-	-0-	1387	1	46635	2	Y	4879	4821	0	33
						10	4	5367	9					
*08	21931 X	21931	-0-	-0-	-0-	608	1	19896	2	Y	1292	1317	0	8
						6	4	1421	9					
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT			8
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0053TB RRCID -> 291684 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9611 - 19173														
04	83960 X	83960	-0-	-0-	-0-	2150	1	68142	2	Y	12418	12581	0	79
						8	4	13660	9					
05	29062 X	29062	-0-	-0-	-0-	718	1	24609	2	Y	3391	3404	0	32
						5	4	3730	9					
*06	33060 X	33060	-0-	-0-	-0-	713	1	28894	2	Y	3130	3116	0	24
						10	4	3443	9					
*07	37814 X	37814	-0-	-0-	-0-	990	1	33237	2	Y	3253	3228	0	22
						9	4	3578	9					
*08	30978 X	30978	-0-	-0-	-0-	834	1	27292	2	Y	2587	2592	0	17
						6	4	2846	9					
09	15030 X	NO RPT	-0-	-15030	-0-					Y	NO RPT			17
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0035TB RRCID -> 291952 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9660 - 19810														
04	6300 X	2401	-0-	-3899	-0-	22	1	695	2	Y	1531	1518	0	18
						1684	9							
05	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	1419	1410	0	16
*06	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	133	1	5487	2	Y	1503	1495	0	16
						1	4	1653	9					
*07	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	218	1	7375	2	Y	2286	2259	0	26
						2515	9							
*08	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	134	1	4421	2	Y	2021	2010	0	37
						2223	9							
09	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT			37
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 19172														
04	23670 X	19656	-0-	-4014	-0-	479	1	15276	2	Y	3545	3522	0	42
						1	4	3900	9					
05	28892 X	17011	-0-	-11881	-0-	389	1	13396	2	Y	2929	2916	0	33
						4	4	3222	9					
*06	29130 X	17264	-0-	-11866	-0-	336	1	13534	2	Y	3081	3064	0	34
						5	4	3389	9					
*07	30349 X	21261	-0-	-9088	-0-	499	1	16809	2	Y	3589	3555	0	41
						5	4	3948	9					
*08	30070 X	11937	-0-	-18133	-0-	281	1	9126	2	Y	2300	2299	0	42
						2530	9							
09	19650 X	NO RPT	-0-	-19650	-0-					Y	NO RPT			42

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 19837														
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
04	35460 X	17172	-0-	-18288	-0-	186 1	14971 2	2015 9		N	1832	1784 0	13 8	60
05	17732 X	1874	-0-	-15858	-0-	42 2	1832 9	207 1		N	1665	1679 0	14 8	32
06	32926 X	32926	-0-	-0-	-0-	207 1	23163 2	7531 4		N	1841	1797 0	41 8	35
*07	33456 X	33456	-0-	-0-	-0-	363 1	30427 2	40 4		N	2387	2358 0	15 8	49
*08	27818 X	27818	-0-	-0-	-0-	331 1	25254 2	8 4		N	2023	2034 0	6 8	32
09	32940 X	NO RPT	-0-	-32940	-0-		2225 9			N	NO RPT			32
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971														
04	40646 X	40646	-0-	-0-	-0-	467 1	37690 2	2 4		N	2261	2215 0	8 8	75
05	41478 X	21960	-0-	-19518	-0-	198 1	18617 2	3 4		N	2856	2852 0	24 8	55
06	44818 X	44818	-0-	-0-	-0-	282 1	31333 2	10190 4		N	2739	2694 0	48 8	52
*07	42005 X	31854	-0-	-10151	-0-	337 1	28262 2	34 4		N	2928	2906 0	14 8	60
*08	42005 X	27833	-0-	-14172	-0-	326 1	24731 2	5 4		N	2519	2534 0	6 8	39
09	44820 X	NO RPT	-0-	-44820	-0-		2771 9			N	NO RPT			39
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889														
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	14	13 0	2 8	-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	216	204 0	10 8	2
*06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	157	155 0	3 8	1
*07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	142	140 0	2 8	1
*08	11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	302 1	9939 2	3 4		Y	1166	1160 0		7
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1283 9			Y	NO RPT			7
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9631 - 19934														
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-			-0-
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
*06	900 X	-0-	-0-	-900	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0254TB RRCID -> 293953 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 19107														
04	88380 X	72329	-0-	-16051	-0-	842 1	68051 2	3 4		N	3121	3063 0	62 8	20
05	80445 X	73939	-0-	-6506	-0-	738 1	69216 2	8 4		N	3615	3596 0	15 8	24
06	78420 X	56016	-0-	-22404	-0-	365 1	40487 2	13165 4		N	1817	1803 0	22 8	16
*07	81034 X	15466	-0-	-65568	-0-	164 1	13842 2	17 4		N	1312	1315 0	3 8	10
*08	81034 X	57822	-0-	-23212	-0-	710 1	54111 2	12 4		N	2717	2686 0	5 8	36
09	72330 X	NO RPT	-0-	-72330	-0-		2989 9			N	NO RPT			36

SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING	
				//CONT.//	148113										
				WELL #:	0252TB	RRCID ->	294035	COMPL. DATE	04/26/2023	TOTAL DEPTH	7817	PERF.	8158	-	19009
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
04	86850 X	72669	-0-	-14181	-0-	850 1	68506 2	3311 9	3311 9	N	3010	2942 0	64 8		19
05	84289 X	53156	-0-	-31133	-0-	528 1	49682 2	2940 9	2940 9	N	2673	2663 0	12 8		17
06	81570 X	80854	-0-	-716	-0-	528 1	58808 2	2395 9	2395 9	N	2177	2149 0	26 8		19
*07	80290 X	79521	-0-	-769	-0-	19123 4	75670 2	2853 9	2853 9	N	2594	2584 0	10 8		19
*08	80290 X	68726	-0-	-11564	-0-	857 1	65169 2	2686 9	2686 9	N	2442	2423 0	5 8		33
09	80550 X	NO RPT	-0-	-80550	-0-	14 4				N	NO RPT				33
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	0262TB	RRCID ->	294042	COMPL. DATE	04/06/2023	TOTAL DEPTH	7895	PERF.	8657	-	19554
04	48060 X	43271	-0-	-4789	-0-	477 1	38495 2	4298 9	4298 9	N	3907	3838 0	65 8		25
05	49662 X	35716	-0-	-13946	-0-	334 1	31405 2	3974 9	3974 9	N	3613	3598 0	16 8		24
06	48060 X	41729	-0-	-6331	-0-	255 1	28375 2	3873 9	3873 9	N	3521	3477 0	37 8		31
*07	47417 X	47417	-0-	-0-	-0-	9226 4	42190 2	4674 9	4674 9	N	4249	4235 0	14 8		31
*08	44702 X	37589	-0-	-7113	-0-	501 1	33319 2	3823 9	3823 9	N	3475	3455 0	5 8		46
09	43260 X	NO RPT	-0-	-43260	-0-	52 4				N	NO RPT				46
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	0264TB	RRCID ->	294194	COMPL. DATE	04/06/2023	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	8262	-	19164
04	50730 X	49717	-0-	-1013	-0-	565 1	45481 2	3670 9	3670 9	N	3336	3263 0	70 8		21
05	53320 X	45441	-0-	-7879	-0-	443 1	41560 2	3432 9	3432 9	N	3120	3104 0	17 8		20
06	70481 X	70481	-0-	-0-	-0-	450 1	50291 2	3386 9	3386 9	N	3078	3031 0	40 8		27
*07	64006 X	64006	-0-	-0-	-0-	16354 4	59796 2	3421 9	3421 9	N	3110	3100 0	14 8		23
*08	75619 X	75619	-0-	-0-	-0-	714 1	71045 2	3623 9	3623 9	N	3294	3268 0	5 8		44
09	56790 X	NO RPT	-0-	-56790	-0-	75 4				N	NO RPT				44
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	0171TB	RRCID ->	294434	COMPL. DATE	04/02/2023	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8606	-	19019
04	29448 X	29448	-0-	-0-	-0-	320 1	25809 2	3319 9	3319 9	N	3017	2953 0	67 8		9
05	29140 X	27714	-0-	-1426	-0-	253 1	23752 2	3706 9	3706 9	N	3369	3350 0	17 8		11
06	52731 X	52731	-0-	-0-	-0-	3 4	36966 2	3413 9	3413 9	N	3103	3058 0	45 8		11
*07	31062 X	22832	-0-	-8230	-0-	333 1	20249 2	2316 9	2316 9	N	2105	2100 0	9 8		7
*08	30818 X	30818	-0-	-0-	-0-	12019 4	25840 2	4634 9	4634 9	N	4213	4196 0	6 8		18
09	52740 X	NO RPT	-0-	-52740	-0-	242 1				N	NO RPT				18

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113												
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0152TB		RRCID -> 295106		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 7881		PERF. 8609 - 19599					
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
04	72510 X	56383	-0-	-0-	-16127	-0-	642	1 2 4	51733 4006	2 9	N	3642	3568 0	76 8			10
05	70029 X	55828	-0-	-0-	-14201	-0-	545	1 6 4	51217 4060	2 9	N	3691	3669 0	19 8			13
06	68678 X	68678	-0-	-0-	-0-	-0-	437	1 15813 4	48630 3798	2 9	N	3453	3404 0	50 8			12
*07	68386 X	61408	-0-	-0-	-6978	-0-	675	1 70 4	56581 4082	2 9	N	3711	3694 0	17 8			12
*08	58249 X	52249	-0-	-0-	-6000	-0-	631	1 11 4	47978 3629	2 9	N	3299	3291 0	6 8			14
09	68670 X	NO RPT	-0-	-0-	-68670	-0-					N	NO RPT					14
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0173TB		RRCID -> 295197		COMPL. DATE 09/26/2023		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 8586 - 19441					
04	15450 X	11881	-0-	-0-	-3569	-0-	114	1 2639 9	9128 3728	2 9	N	2399	2361 0	42 8			7
05	15965 X	4794	-0-	-0-	-11171	-0-	29	1 1995 9	2770 4286	2 9	N	1814	1808 0	7 8			6
06	15450 X	5722	-0-	-0-	-9728	-0-	34	1 1253 4	3850 585	2 9	N	532	529 0	7 8			2
*07	12276 X	-0-	-0-	-0-	-12276	-0-	127	1 2 4	9657 2453	2 9	N	604	601 0	3 8			2
*08	12276 X	12239	-0-	-0-	-37	-0-	127	1 2 4	9657 2453	2 9	N	2230	2219 0	3 8			10
09	11880 X	NO RPT	-0-	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT					10
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0154TB		RRCID -> 295215		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8445 - 19353					
04	47640 X	39861	-0-	-0-	-7779	-0-	444	1 1 4	35688 3728	2 9	N	3389	3323 0	68 8			10
05	51801 X	44245	-0-	-0-	-7556	-0-	421	1 7 4	39531 4286	2 9	N	3896	3874 0	19 8			13
06	59741 X	59741	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1 13384 4	41160 4827	2 9	N	4388	4333 0	52 8			16
*07	55243 X	55243	-0-	-0-	-0-	-0-	584	1 63 4	49012 5584	2 9	N	5076	5058 0	18 8			16
*08	53477 X	53477	-0-	-0-	-0-	-0-	637	1 11 4	48576 4253	2 9	N	3866	3859 0	6 8			17
09	59520 X	NO RPT	-0-	-0-	-59520	-0-					N	NO RPT					17
HAY GIA 21/16				WELL #: 0053SB		RRCID -> 295462		COMPL. DATE 08/04/2023		TOTAL DEPTH 8553		PERF. 8916 - 18866					
04	5130 X	-0-	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	49	63 0				-0-
05	5301 X	-0-	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	73	71 0	1 8			1
*06	5130 X	-0-	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
*07	2139 X	-0-	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
08	2108 X	-0-	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAY GIA 21/16				WELL #: 0061SB		RRCID -> 295486		COMPL. DATE 08/14/2023		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 10822 - 19260					
04	26760 X	16973	-0-	-0-	-9787	-0-	479	1 1 4	15263 1230	2 9	Y	1118	1144 0	7 8			7
05	25358 X	13838	-0-	-0-	-11520	-0-	382	1 4 4	13066 386	2 9	Y	351	350 0	5 8			3
*06	33240 X	16858	-0-	-0-	-16382	-0-	407	1 7 4	16444 7937	2 9	Y	-0-	3 0				-0-
*07	34348 X	8171	-0-	-0-	-26177	-0-	234	1 1	7937	2 9	Y	-0-					-0-
08	33790 X	-0-	-0-	-0-	-33790	-0-					Y	-0-					-0-
09	17040 X	NO RPT	-0-	-0-	-17040	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113									
HAY GIA 21/16				WELL #:		0051SB		RRCID -> 295500		COMPL. DATE 08/04/2023		TOTAL DEPTH		8532 PERF. 8860 - 17800
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 CODE	EOM BALANCE
04	12240 X	-0-	-0-	-12240	-0-				Y	313	314 0	2 8		2
05	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-				Y	118	117 0	2 8		1
*06	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	230	1 4	9206	2	187	185 0	2 8		1
						2	4	206	9					
*07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				Y	-0-	1 0			-0-
*08	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	116	1 4	3816	2	39	39 0			-0-
						43	9							
09	9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-				Y	NO RPT				-0-

HAY GIA 21/16				WELL #:		0063SB		RRCID -> 295557		COMPL. DATE 08/15/2023		TOTAL DEPTH		8530 PERF. 10146 - 19226
04	34110 X	4362	-0-	-29748	-0-	132	1 7	4223	2	6	6 0			-0-
						7	9							
05	35247 X	8521	-0-	-26726	-0-	234	1 4	8135	2	137	134 0	2 8		1
						1	4	151	9					
*06	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-				Y	120	119 0	1 8		1
*07	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-				Y	222	217 0	4 8		2
08	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-				Y	-0-	2 0			-0-
09	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-				Y	NO RPT				-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #:		0032TB		RRCID -> 295581		COMPL. DATE 04/22/2024		TOTAL DEPTH		7298 PERF. 7810 - 18669
04	151684 X	151684	-0-	-0-	-0-	4871	1 2	137271	2	8673	8634 0			228
						2	4	9540	9					
05	109864 X	97239	-0-	-12625	-0-	2490	1 4	85012	2	8698	8842 0			84
						169	4	9568	9					
06	106320 X	82165	-0-	-24155	-0-	1616	1 4	73933	2	5021	5056 0			49
						1093	4	5523	9					
07	109864 X	66881	-0-	-42983	-0-	1806	1 4	60541	2	3928	3929 0			48
						213	4	4321	9					
08	188091 X	188091	-0-	-0-	-0-	4832	1 4	175736	2	6839	6793 0			94
						7523	9							
09	106320 X	NO RPT	-0-	-106320	-0-				N	NO RPT				94

TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #:		0034TB		RRCID -> 295593		COMPL. DATE 04/22/2024		TOTAL DEPTH		7323 PERF. 7656 - 18485
04	124350 X	113162	-0-	-11188	-0-	3676	1 1	103599	2	5351	5325 0			141
						1	4	5886	9					
05	225578 X	225578	-0-	-0-	-0-	6264	1 4	213817	2	4613	4709 0			45
						423	4	5074	9					
06	120210 X	44945	-0-	-75265	-0-	927	1 4	42496	2	813	850 0			8
						628	4	894	9					
07	123814 X	-0-	-0-	-123814	-0-				N	-0-	8 0			-0-
08	213125 X	-0-	-0-	-213125	-0-				N	-0-				-0-
09	218310 X	NO RPT	-0-	-218310	-0-				N	NO RPT				-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #:		0036TB		RRCID -> 295636		COMPL. DATE 04/22/2024		TOTAL DEPTH		7344 PERF. 7987 - 18828
04	121020 X	75111	-0-	-45909	-0-	2399	1 1	67607	2	4640	4625 0			122
						1	4	5104	9					
05	125054 X	77100	-0-	-47954	-0-	2043	1 4	69738	2	4710	4786 0			46
						138	4	5181	9					
06	100050 X	27218	-0-	-72832	-0-	539	1 4	24649	2	1514	1545 0			15
						365	4	1665	9					
07	103385 X	-0-	-0-	-103385	-0-				N	-0-	15 0			-0-
08	103385 X	16422	-0-	-86963	-0-	422	1 4	15389	2	555	547 0			8
						611	9							
09	75120 X	NO RPT	-0-	-75120	-0-				N	NO RPT				8

SANDBAR (BONE SPRING) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				//CONT.// 148113 WELL #: 0266TB	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
						RRCID ->	295861	COMPL. DATE	04/11/2023	TOTAL	DEPTH	8032	PERF.	8465	-	19381			
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
04	44160	X	41571	-0-	-2589	-0-	460	1	37169	2	N	3583	3520	0	60	8	23		
05	45632	X	42893	-0-	-2739	-0-	409	1	38381	2	N	3726	3708	0	17	8	24		
06	44160	X	43076	-0-	-1084	-0-	267	1	29884	2	N	2915	2877	0	36	8	26		
*07	44113	X	38202	-0-	-5911	-0-	9718	4	3207	9		3078	3069	0	13	8	22		
*08	44113	X	36614	-0-	-7499	-0-	412	1	34362	2	N	2455	2440	0	4	8	33		
09	43080	X	NO RPT	-0-	-43080	-0-	42	4	3386	9		NO RPT					33		
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0342TB		RRCID ->	296040	COMPL. DATE		03/05/2024	TOTAL	DEPTH	7455	PERF.	8005	-	18878		
04	80916	X	80916	-0-	-0-	-0-	934	1	75405	2	N	4159	4113	0	46	8	12		
05	83204	X	76374	-0-	-6830	-0-	769	1	72189	2	N	3098	3086	0	13	8	11		
06	99297	X	99297	-0-	-0-	-0-	648	1	72265	2	N	2623	2598	0	27	8	9		
*07	83607	X	61707	-0-	-21900	-0-	23499	4	2885	9		2438	2428	0	11	8	8		
*08	101867	X	101867	-0-	-0-	-0-	696	1	58256	2	N	3316	3307	0	3	8	14		
09	99300	X	NO RPT	-0-	-99300	-0-	73	4	2682	9		NO RPT					14		
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0345TB		RRCID ->	296041	COMPL. DATE		03/05/2024	TOTAL	DEPTH	7475	PERF.	7773	-	18640		
04	64230	X	5933	-0-	-58297	-0-	70	1	5571	2	N	265	268	0	6	8	1		
05	78368	X	78368	-0-	-0-	-0-	292	9	19610	9		3974	3938	0	23	8	14		
06	84884	X	84884	-0-	-0-	-0-	779	1	73212	2	N	2814	2770	0	48	8	10		
*07	92528	X	92528	-0-	-0-	-0-	6	4	4371	9		3692	3672	0	18	8	12		
*08	82767	X	82767	-0-	-0-	-0-	551	1	61304	2	N	2794	2788	0	6	8	12		
09	75150	X	NO RPT	-0-	-75150	-0-	19934	4	3095	9		NO RPT					12		
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 2014SB		RRCID ->	298145	COMPL. DATE		02/07/2025	TOTAL	DEPTH	7620	PERF.	7991	-	18866		
04	14B2	EXT	116579	-0-	116579	310831	1186	1	95779	2	N	17827	17724	0	133	8	127		
05	449055	X	138224	-0-	-310831	-0-	1248	1	117264	2	N	17907	17884	0	33	8	117		
06	132680	X	132680	-0-	-0-	-0-	14	4	19698	9		11872	11821	0	55	8	113		
*07	111696	X	111696	-0-	-0-	-0-	805	1	89659	2	N	12566	12556	0	19	8	104		
*08	115543	X	115543	-0-	-0-	-0-	29157	4	13059	9		10446	10465	0	7	8	78		
09	95100	X	NO RPT	-0-	-95100	-0-	1153	1	96596	2	N	NO RPT					78		
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 2014SB		RRCID ->	298145	COMPL. DATE		02/07/2025	TOTAL	DEPTH	7620						

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2011SB RRCID -> 298146 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8244 - 19128														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	186569	-0-	186569	455642	1890	1	152660	2	N	29104	28956	0	208
						5	4	32014	9					
05	673008 X	217366	-0-	-455642	-0-	1994	1	187211	2	N	25583	25581	0	168
						20	4	28141	9					
06	177690 X	109969	-0-	-67721	-0-	682	1	75980	2	N	7818	7871	0	74
						24707	4	8600	9					
*07	183613 X	75619	-0-	-107994	-0-	787	1	65958	2	N	7993	7989	0	66
						82	4	8792	9					
*08	187044 X	187044	-0-	-0-	-0-	2202	1	167414	2	N	15811	15750	0	118
						36	4	17392	9					
09	177690 X	NO RPT	-0-	-177690	-0-					N	NO RPT			118
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2013SB RRCID -> 298147 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7560 - 18458														
04	SHUT IN	81472	-0-	81472	166911	835	1	67456	2	N	11980	11761	0	85
						3	4	13178	9					
05	253941 X	87030	-0-	-166911	-0-	795	1	74509	2	N	10653	10617	0	70
						8	4	11718	9					
06	108764 X	108764	-0-	-0-	-0-	670	1	74620	2	N	8372	8257	0	79
						24265	4	9209	9					
*07	126852 X	126852	-0-	-0-	-0-	1362	1	114171	2	N	10160	10111	0	84
						143	4	11176	9					
*08	118775 X	118775	-0-	-0-	-0-	1424	1	108243	2	N	8258	8263	0	62
						24	4	9084	9					
09	92370 X	NO RPT	-0-	-92370	-0-					N	NO RPT			62
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0054TB RRCID -> 298186 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7705 - 18294														
04	SHUT IN	10556	-0-	10556	10556	233	1	6549	2	N	3431	3341	0	90
						3774	9							
05	SHUT IN	179220	-0-	179220	189776	4502	1	153635	2	N	18889	18796	0	183
						305	4	20778	9					
06	SHUT IN	176515	-0-	176515	366291	3368	1	154188	2	N	15164	15199	0	148
						2279	4	16680	9					
07	562499 X	196208	-0-	-366291	-0-	5187	1	173909	2	N	15000	14967	0	181
						612	4	16500	9					
08	181443 X	179750	-0-	-1693	-0-	4435	1	161269	2	N	12769	12775	0	175
						14046	9							
09	175590 X	NO RPT	-0-	-175590	-0-					N	NO RPT			175
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0052TB RRCID -> 298195 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7843 - 18163														
04	SHUT IN	12645	-0-	12645	12645	308	1	8684	2	N	3321	3234	0	87
						3653	9							
05	SHUT IN	84992	-0-	84992	97637	1851	1	63196	2	N	18017	17930	0	174
						126	4	19819	9					
06	SHUT IN	127512	-0-	127512	225149	2303	1	105508	2	N	16492	16505	0	161
						1560	4	18141	9					
07	393259 X	168110	-0-	-225149	-0-	4451	1	149097	2	N	12762	12769	0	154
						524	4	14038	9					
08	183055 X	170344	-0-	-12711	-0-	4195	1	152568	2	N	12345	12330	0	169
						1	4	13580	9					
09	177150 X	NO RPT	-0-	-177150	-0-					N	NO RPT			169

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2016SB RRCID -> 298220 COMPL. DATE 02/09/2025 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7487 - 18368														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	SHUT IN	127908	-0-	127908	148462	1336	1	107704	2	N	17147	16851	0	122
05	311194 X	162732	-0-	-148462	-0-	6	4	18862	9	N	20211	20129	0	132
06	164182 X	164182	-0-	-0-	-0-	17	4	22232	9	N	14398	14263	0	136
*07	163711 X	143784	-0-	-19927	-0-	998	1	111189	2	N	14574	14547	0	120
*08	162719 X	132945	-0-	-29774	-0-	36157	4	15838	9	N	11080	11101	0	83
09	158430 X	NO RPT	-0-	-158430	-0-	1505	1	126088	2	N	NO RPT			83
						160	4	16031	9					
						1567	1	119162	2	N				
						28	4	12188	9	N				
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0056TB RRCID -> 298266 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8058 - 18639														
04	SHUT IN	9225	-0-	9225	9225	228	1	6441	2	N	2324	2263	0	61
05	SHUT IN	65419	-0-	65419	74644	2556	9	51864	2	N	10847	10803	0	105
06	SHUT IN	72484	-0-	72484	147128	103	4	11932	9	N	7509	7541	0	73
07	SHUT IN	114647	-0-	114647	261775	1353	1	61955	2	N	8487	8457	0	103
08	315461 X	53686	-0-	-261775	-0-	916	4	8260	9	N	4575	4615	0	63
09	180030 X	NO RPT	-0-	-180030	-0-	3042	1	101910	2	N	NO RPT			63
						359	4	9336	9					
						1303	1	47350	2	N				
						5033	9			N				
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2212SB RRCID -> 298542 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7499 - 18346														
04	411378 X	95410	-0-	-315968	-0-	1135	1	91578	2	N	2446	2450	0	16
05	93866 X	93866	-0-	-0-	-0-	6	4	2691	9	N	2552	2551	0	17
06	90000 X	77459	-0-	-12541	-0-	960	1	90087	2	N	1529	1532	0	14
*07	93000 X	54754	-0-	-38246	-0-	12	4	2807	9	N	1545	1548	0	11
*08	93000 X	25041	-0-	-67959	-0-	511	1	56797	2	N	809	809	0	11
09	90000 X	NO RPT	-0-	-90000	-0-	18469	4	1682	9	N	NO RPT			11
						624	1	52366	2	N				
						64	4	1700	9					
						315	1	23831	2	N				
						5	4	890	9	N				
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2213SB RRCID -> 298543 COMPL. DATE 01/10/2025 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 7039 - 17896														
04	125311 X	45825	-0-	-79486	-0-	467	1	37702	2	N	6959	6929	0	46
05	65855 X	65855	-0-	-0-	-0-	1	4	7655	9	N	4981	4994	0	33
06	62154 X	62154	-0-	-0-	-0-	636	1	59732	2	N	2437	2448	0	22
*07	53413 X	42533	-0-	-10880	-0-	8	4	5479	9	N	2309	2314	0	17
*08	53413 X	42038	-0-	-11375	-0-	400	1	44577	2	N	1674	1669	0	22
09	51690 X	NO RPT	-0-	-51690	-0-	14496	4	2681	9	N	NO RPT			22
						469	1	39476	2	N				
						48	4	2540	9					
						523	1	39664	2	N				
						10	4	1841	9	N				

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113									
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 2215SB		RRCID -> 298544	COMPL. DATE 01/09/2025	TOTAL	DEPTH	7104	PERF. 7767	- 18620		
M	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				
04	415638 X	109762	-0-	-305876	-0-	1281 1	103441 2	N	4576	4587 0	30			
						6 4	5034 9							
05	133424 X	91542	-0-	-41882	-0-	920 1	86350 2	N	3874	3879 0	25			
						11 4	4261 9							
06	129120 X	111371	-0-	-17749	-0-	728 1	80996 2	N	3007	3005 0	27			
						26339 4	3308 9							
*07	133424 X	115436	-0-	-17988	-0-	1319 1	110530 2	N	3134	3138 0	23			
						140 4	3447 9							
*08	131223 X	68894	-0-	-62329	-0-	860 1	65431 2	N	2352	2344 0	31			
						16 4	2587 9							
09	111360 X	NO RPT	-0-	-111360	-0-			N	NO RPT		31			
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 2211SB		RRCID -> 298596	COMPL. DATE 01/08/2025	TOTAL	DEPTH	6735	PERF. 7306	- 18121		
04	227089 X	75629	-0-	-151460	-0-	891 1	71966 2	N	2519	2519 0	17			
						1 4	2771 9							
05	85295 X	85295	-0-	-0-	-0-	867 1	81505 2	N	2651	2651 0	17			
						7 4	2916 9							
06	82960 X	82960	-0-	-0-	-0-	544 1	60598 2	N	1922	1922 0	17			
						19704 4	2114 9							
*07	75144 X	66133	-0-	-9011	-0-	751 1	63050 2	N	2045	2047 0	15			
						82 4	2250 9							
*08	75144 X	47499	-0-	-27645	-0-	597 1	45314 2	N	1433	1429 0	19			
						12 4	1576 9							
09	72720 X	NO RPT	-0-	-72720	-0-			N	NO RPT		19			
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0294TB		RRCID -> 298754	COMPL. DATE 12/04/2024	TOTAL	DEPTH	7742	PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0296TB		RRCID -> 298757	COMPL. DATE 11/24/2024	TOTAL	DEPTH	7780	PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0292TB		RRCID -> 298954	COMPL. DATE 12/15/2024	TOTAL	DEPTH	7713	PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			
HAY OLIVIA				WELL #: 0022SB		RRCID -> 299334	COMPL. DATE 01/26/2025	TOTAL	DEPTH	8464	PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0277TB			RRCID -> 299430			COMPL. DATE 03/22/2025			TOTAL DEPTH 7894 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	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0275TB			RRCID -> 299762			COMPL. DATE 04/01/2025			TOTAL DEPTH 7866 PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0273TB			RRCID -> 299766			COMPL. DATE 04/11/2025			TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0271TB			RRCID -> 299797			COMPL. DATE 04/26/2025			TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
CIMAREX ENERGY CO.			153438														
DARK STAR 21 FEE			WELL #: 2H			RRCID -> 271624			COMPL. DATE 04/24/2013			TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91	
UNBRIDLED 36 FEE			WELL #: 2H			RRCID -> 271630			COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			64	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64	

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438													
WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:		2H	RRCID ->	271643	COMPL.	DATE	03/21/2013	TOTAL	DEPTH	7511	PERF.	7570 - 11907			
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	
04	4950 X	152	-0-	-4798	-0-		96	3	56	9	Y	51		67	0			34	
05	7874 X	762	-0-	-7112	-0-		568	3	194	9	Y	176		130	0			80	
06	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-						Y	548		349	0			279	
07	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-						Y	-0-						279	
08	3999 X	2183	-0-	-1816	-0-		2150	3	33	9	Y	30		185	0			124	
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-						Y	3						127	
WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:		3H	RRCID ->	272144	COMPL.	DATE	06/07/2013	TOTAL	DEPTH	7416	PERF.	8250 - 12778			
04	18270 X	7312	-0-	-10958	-0-		7244	3	68	9	Y	62		57	0			41	
05	18879 X	5658	-0-	-13221	-0-		5577	3	81	9	Y	74		81	0			34	
06	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-						Y	25		46	0			13	
07	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-						Y	-0-						13	
08	9796 X	1175	-0-	-8621	-0-		1169	3	6	9	Y	5		9	0			9	
09	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-						Y	15						24	
EXTERMINATOR 42 STATE				WELL #:		2H	RRCID ->	276511	COMPL.	DATE	04/11/2013	TOTAL	DEPTH	6618	PERF.	6800 - 11081			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
RUBY NORTH UNIT 1-39				WELL #:		4H	RRCID ->	286901	COMPL.	DATE	12/17/2018	TOTAL	DEPTH	9605	PERF.	9708 - 19488			
04	14970 X	819	-0-	-14151	-0-		564	1	57	3	Y	180		196	0			29	
							198	9											
05	1116 X	903	-0-	-213	-0-		853	1	49	3	Y	1		29	0	1 8		-0-	
							1	9											
06	1320 X	975	-0-	-345	-0-		829	1	109	3	Y	34		29	0	1 8		4	
							37	9											
07	1364 X	832	-0-	-532	-0-		799	1	30	3	Y	3		6	0	1 8		-0-	
							3	9											
08	899 N	744	-0-	-155	-0-		743	1	1	9	Y	1		1	8			-0-	
09	990 N	839	-0-	-151	-0-		659	1	178	4	Y	2		2	8			-0-	
							2	9											
BURGOO KING 2 ZZ UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	290146	COMPL.	DATE	04/10/2021	TOTAL	DEPTH	7371	PERF.	7654 - 17300			
04	57240 X	54103	-0-	-3137	-0-		52821	3	1282	9	Y	1165		1112	0			104	
05	58807 X	53321	-0-	-5486	-0-		51998	3	1323	9	Y	1203		1232	0			75	
06	53850 X	43954	-0-	-9896	-0-		42916	3	20	4	Y	925		882	0			118	
							1018	9											
07	55893 X	-0-	-0-	-55893	-0-						Y	8		63	0			63	
08	55893 X	53881	-0-	-2012	-0-		53562	3	11	4	Y	280		239	0			104	
							308	9											
09	98417 X	98417	-0-	-0-	-0-		97119	3	10	4	Y	1171		1110	0			165	
							1288	9											

SANDBAR (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BURGOO KING 2 ZZ UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 290165														
COMPL. DATE 04/01/2021														
TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7506 - 17231														
CNTY: LOVING														
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
04	120120 X	74327	-0-	-45793	-0-	72927	3	1400	9	Y	1273	1219	0	114
05	124124 X	97819	-0-	-26305	-0-	96398	3	1421	9	Y	1292	1326	0	80
06	120120 X	102442	-0-	-17678	-0-	101404	3	31	4	Y	915	878	0	117
						1007	9							
07	109802 X	1496	-0-	-108306	-0-	1494	3	2	9	Y	2	62	0	57
08	109802 X	16282	-0-	-93520	-0-	16197	3	4	4	Y	74	103	0	28
						81	9							
09	116237 X	116237	-0-	-0-	-0-	115299	3	12	4	Y	842	751	0	119
						926	9							
BURGOO KING 2 ZZ UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290210														
COMPL. DATE 04/07/2021														
TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7671 - 17424														
04	51930 X	50757	-0-	-1173	-0-	49523	3	1234	9	Y	1122	1086	0	100
05	50902 X	49413	-0-	-1489	-0-	48179	3	1234	9	Y	1122	1152	0	70
06	49260 X	46458	-0-	-2802	-0-	45299	3	19	4	Y	1036	974	0	132
						1140	9							
07	52452 X	-0-	-0-	-52452	-0-					Y	1	71	0	62
08	90640 X	90640	-0-	-0-	-0-	89669	3	19	4	Y	865	606	0	321
						952	9							
09	72515 X	72515	-0-	-0-	-0-	70756	3	8	4	Y	1592	1688	0	225
						1751	9							
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J														
WELL #: 10H RRCID -> 291925														
COMPL. DATE 08/24/2021														
TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9238 - 18986														
04	23130 X	18698	-0-	-4432	-0-	18277	3	421	9	N	383	387	0	5
05	23779 X	23779	-0-	-0-	-0-	22797	3	982	9	N	893	885	0	13
06	20130 X	20040	-0-	-90	-0-	19164	3	876	9	N	796	800	0	9
07	20801 X	15771	-0-	-5030	-0-	15010	3	761	9	N	692	688	0	13
08	23777 X	17003	-0-	-6774	-0-	15978	3	1025	9	N	932	935	0	10
09	23010 X	20329	-0-	-2681	-0-	19272	3	1057	9	N	961	957	0	14
GO FOR GIN 27 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 293412														
COMPL. DATE 07/08/2022														
TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8336 - 18649														
04	69600 X	63681	-0-	-5919	-0-	61832	3	1849	9	Y	1681	1675	0	31
05	84854 X	84854	-0-	-0-	-0-	82795	3	2059	9	Y	1872	1849	0	54
06	71100 X	69786	-0-	-1314	-0-	68118	3	1668	9	Y	1516	1516	0	54
07	78418 X	78418	-0-	-0-	-0-	76678	3	1740	9	Y	1582	1631	0	5
08	84847 X	79362	-0-	-5485	-0-	77380	3	1982	9	Y	1802	1776	0	31
09	82110 X	76587	-0-	-5523	-0-	74570	3	2017	9	Y	1834	1832	0	33
GO FOR GIN 27 STATE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 293867														
COMPL. DATE 07/07/2022														
TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8436 - 18766														
04	60960 X	56191	-0-	-4769	-0-	52232	3	3959	9	Y	3599	3581	0	66
05	60915 X	57597	-0-	-3318	-0-	53613	3	3984	9	Y	3622	3583	0	105
06	59490 X	48029	-0-	-11461	-0-	44813	3	3216	9	Y	2924	2924	0	105
07	61473 X	45768	-0-	-15705	-0-	42732	3	3036	9	Y	2760	2856	0	9
08	61473 X	43744	-0-	-17729	-0-	40404	3	3340	9	Y	3036	2993	0	52
09	56190 X	47906	-0-	-8284	-0-	44371	3	3535	9	Y	3214	3209	0	57
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K														
WELL #: 11 RRCID -> 293880														
COMPL. DATE 08/10/2022														
TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9271 - 19189														
04	54536 X	54536	-0-	-0-	-0-	49403	3	5133	9	N	4666	4639	0	66
05	62701 X	62701	-0-	-0-	-0-	58242	3	4459	9	N	4054	4061	0	59
06	49082 X	49082	-0-	-0-	-0-	45322	3	3760	9	N	3418	3437	0	40
07	47977 X	47977	-0-	-0-	-0-	44236	3	3741	9	N	3401	3376	0	65
08	47139 X	47139	-0-	-0-	-0-	43222	3	3917	9	N	3561	3587	0	39
09	47919 X	47919	-0-	-0-	-0-	44063	3	3856	9	N	3505	3492	0	52

SANDBAR (BONE SPRING)															CMTY: LOVING									
CIMAREX ENERGY CO.																								
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M																								
WELL #: 13H															RRCID -> 293881									
															COMPL. DATE 08/05/2022									
															TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9109 - 19067									
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			
04	59430 X	55433	-0-	-3997	-0-		51734	3		3699	9	N		3363		3349	0				47			
05	61411 X	43874	-0-	-17537	-0-		41409	3		2465	9	N		2241		2255	0				33			
06	59430 X	43287	-0-	-16143	-0-		41559	3		1728	9	N		1571		1586	0				18			
07	61411 X	38588	-0-	-22823	-0-		36956	3		1632	9	N		1484		1474	0				28			
08	61411 X	41551	-0-	-19860	-0-		39241	3		2310	9	N		2100		2105	0				23			
09	55440 X	44699	-0-	-10741	-0-		42068	3		2631	9	N		2392		2379	0				36			
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT N															WELL #: 14H									
															RRCID -> 293884									
															COMPL. DATE 08/04/2022									
															TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9332 - 19278									
04	55620 X	48105	-0-	-7515	-0-		43803	3		4302	9	N		3911		3893	0				55			
05	57474 X	52175	-0-	-5299	-0-		48356	3		3819	9	N		3472		3476	0				51			
06	55620 X	50931	-0-	-4689	-0-		47070	3		3861	9	N		3510		3520	0				41			
07	52948 X	37144	-0-	-15804	-0-		32349	3		4795	9	N		4359		4317	0				83			
08	52173 X	40038	-0-	-12135	-0-		36781	3		3257	9	N		2961		3012	0				32			
09	50940 X	17054	-0-	-33886	-0-		15679	3		1375	9	N		1250		1263	0				19			
APOLLO 48 UNIT															WELL #: 13H									
															RRCID -> 293885									
															COMPL. DATE 09/04/2022									
															TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8636 - 19417									
04	67890 X	-0-	-0-	-67890	-0-							Y		121		151	0				-0-			
05	70153 X	1885	-0-	-68268	-0-		1885	3				Y		-0-							-0-			
06	63960 X	6506	-0-	-57454	-0-		6506	3				Y		-0-							-0-			
07	66092 X	-0-	-0-	-66092	-0-							Y		55		55	0				-0-			
08	45818 X	-0-	-0-	-45818	-0-							Y		-0-							-0-			
09	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-							Y		3		3	0				-0-			
APOLLO 48 UNIT															WELL #: 14H									
															RRCID -> 293886									
															COMPL. DATE 09/04/2022									
															TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8641 - 19157									
04	41040 X	-0-	-0-	-41040	-0-							Y		4		7	0				-0-			
05	33015 X	-0-	-0-	-33015	-0-							Y		-0-							-0-			
06	17610 X	787	-0-	-16823	-0-		787	3				Y		-0-							-0-			
07	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-							Y		46		46	0				-0-			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		17		17	0				-0-			
09	780 X	-0-	-0-	-780	-0-							Y		-0-							-0-			
LT. GIBSON 1 STATE															WELL #: 13H									
															RRCID -> 293985									
															COMPL. DATE 02/20/2023									
															TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8351 - 19100									
04	57240 X	25244	-0-	-31996	-0-		23749	3		1495	9	Y		1359		1360	0				8			
05	56544 X	28549	-0-	-27995	-0-		26943	3		1606	9	Y		1460		1461	0				7			
06	54720 X	35728	-0-	-18992	-0-		33746	3		1982	9	Y		1802		1800	0				9			
07	56544 X	35863	-0-	-20681	-0-		33915	3		1948	9	Y		1771		1761	0				19			
08	49693 X	38404	-0-	-11289	-0-		36472	3		1932	9	Y		1756		1760	0				15			
09	39840 X	39840	-0-	-0-	-0-		37706	3		2134	9	Y		1940		1936	0				19			
LT. GIBSON 1 STATE															WELL #: 11H									
															RRCID -> 293987									
															COMPL. DATE 02/21/2023									
															TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8047 - 18563									
04	81930 X	62625	-0-	-19305	-0-		60083	3		2542	9	Y		2311		2307	0				13			
05	78430 X	64853	-0-	-13577	-0-		62072	3		2781	9	Y		2528		2529	0				12			
06	71970 X	47527	-0-	-24443	-0-		45787	3		1740	9	Y		1582		1586	0				8			
07	74369 X	67561	-0-	-6808	-0-		65094	3		2467	9	Y		2243		2227	0				24			
08	73811 X	64606	-0-	-9205	-0-		62377	3		2229	9	Y		2026		2033	0				17			
09	67535 X	67535	-0-	-0-	-0-		64790	3		2745	9	Y		2495		2488	0				24			
LT. GIBSON 1 STATE															WELL #: 12H									
															RRCID -> 293988									
															COMPL. DATE 02/19/2023									
															TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8060 - 18290									
04	103170 X	73421	-0-	-29749	-0-		70722	3		2699	9	Y		2454		2446	0				14			
05	106609 X	71589	-0-	-35020	-0-		69091	3		2498	9	Y		2271		2275	0				10			
06	82740 X	66566	-0-	-16174	-0-		64534	3		2032	9	Y		1847		1848	0				9			
07	75857 X	58435	-0-	-17422	-0-		56606	3		1829	9	Y		1663		1654	0				18			
08	75857 X	52071	-0-	-23786	-0-		50281	3		1790	9	Y		1627		1631	0				14			
09	73410 X	55178	-0-	-18232	-0-		52924	3		2254	9	Y		2049		2043	0				20			

SANDBAR (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. LT. GIBSON 1 STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 153438 10H	ASSOCIATED RRCID -> 293995	CAPACITY COMPL. DATE 02/20/2023				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8181 - 18970						
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
04	83850 X	76703	-0-	-7147	-0-	-	72328	3	4375	9	Y	3977	3970	0	-	-	22
05	84227 X	73117	-0-	-11110	-0-	-	68924	3	4193	9	Y	3812	3816	0	-	-	18
06	76020 X	69001	-0-	-7019	-0-	-	65184	3	3817	9	Y	3470	3471	0	-	-	17
07	79267 X	66266	-0-	-13001	-0-	-	62766	3	3500	9	Y	3182	3165	0	-	-	34
08	79267 X	68019	-0-	-11248	-0-	-	64299	3	3720	9	Y	3382	3387	0	-	-	29
09	76710 X	64013	-0-	-12697	-0-	-	60137	3	3876	9	Y	3524	3519	0	-	-	34
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L				WELL #:	12H	RRCID -> 294060	COMPL. DATE 08/10/2022	TOTAL DEPTH 8831 PERF. 9127 - 18958									
04	49374 X	49374	-0-	-0-	-0-	-	46521	3	2853	9	N	2594	2569	0	-	-	37
05	45260 X	4815	-0-	-40445	-0-	-	4456	3	359	9	N	326	358	0	-	-	5
06	43800 X	21896	-0-	-21904	-0-	-	20460	3	1436	9	N	1305	1295	0	-	-	15
07	45260 X	40050	-0-	-5210	-0-	-	37804	3	2246	9	N	2042	2018	0	-	-	39
08	45260 X	30308	-0-	-14952	-0-	-	27967	3	2341	9	N	2128	2144	0	-	-	23
09	43800 X	29180	-0-	-14620	-0-	-	27070	3	2110	9	N	1918	1912	0	-	-	29
APOLLO 48 UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 294210	COMPL. DATE 09/04/2022	TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8467 - 18910									
04	39180 X	14237	-0-	-24943	-0-	-	12556	3	1681	9	Y	1528	1550	0	-	-	-0-
05	42501 X	777	-0-	-41724	-0-	-	297	3	480	9	Y	436	431	0	-	-	5
06	41850 X	-0-	-0-	-41850	-0-	-	-	-	-	-	Y	22	27	0	-	-	-0-
07	43245 X	792	-0-	-42453	-0-	-	364	3	428	9	Y	389	386	0	-	-	3
08	39060 X	10688	-0-	-28372	-0-	-	9307	3	1381	9	Y	1255	1255	0	-	-	3
09	14250 X	1441	-0-	-12809	-0-	-	726	3	715	9	Y	650	651	0	-	-	2
APOLLO 48 UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 294270	COMPL. DATE 09/04/2022	TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8664 - 19103									
04	90546 X	90546	-0-	-0-	-0-	-	86551	3	3995	9	Y	3632	3669	0	-	-	1
05	74059 X	57568	-0-	-16491	-0-	-	54834	3	2734	9	Y	2485	2460	0	-	-	26
06	73410 X	31026	-0-	-42384	-0-	-	28532	3	2494	9	Y	2267	2266	0	-	-	27
07	75857 X	42891	-0-	-32966	-0-	-	39479	3	3412	9	Y	3102	3108	0	-	-	21
08	93558 X	76624	-0-	-16934	-0-	-	71825	3	4799	9	Y	4363	4374	0	-	-	10
09	90540 X	64829	-0-	-25711	-0-	-	61302	3	3527	9	Y	3206	3208	0	-	-	8
PREWIT-BARBARO 23 A FEE				WELL #:	10H	RRCID -> 294940	COMPL. DATE 11/09/2023	TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8385 - 19085									
04	78360 X	4473	-0-	-73887	-0-	-	3853	3	620	9	Y	564	588	0	-	-	3
05	76384 X	34548	-0-	-41836	-0-	-	28601	3	5947	9	Y	5406	5361	0	-	-	48
06	73470 X	16573	-0-	-56897	-0-	-	13406	3	3167	9	Y	2879	2870	0	-	-	57
07	72013 X	29994	-0-	-42019	-0-	-	24872	3	5122	9	Y	4656	4671	0	-	-	42
08	58528 X	46556	-0-	-11972	-0-	-	39974	3	6582	9	Y	5984	5942	0	-	-	84
09	37019 X	37019	-0-	-0-	-0-	-	31785	3	5234	9	Y	4758	4793	0	-	-	49
PREWIT-BARBARO 23 J FEE				WELL #:	19H	RRCID -> 295066	COMPL. DATE 11/09/2023	TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8522 - 19241									
04	119400 X	37213	-0-	-82187	-0-	-	33989	3	3224	9	Y	2931	2937	0	-	-	13
05	110391 X	78610	-0-	-31781	-0-	-	71139	3	7471	9	Y	6792	6744	0	-	-	61
06	93210 X	56814	-0-	-36396	-0-	-	50431	3	6383	9	Y	5803	5749	0	-	-	115
07	96317 X	58334	-0-	-37983	-0-	-	51041	3	7293	9	Y	6630	6685	0	-	-	60
08	78616 X	57586	-0-	-21030	-0-	-	51011	3	6575	9	Y	5977	5953	0	-	-	84
09	76080 X	37025	-0-	-39055	-0-	-	32989	3	4036	9	Y	3669	3715	0	-	-	33

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
SILVERTON STATE 27-34 UNIT G				WELL #:	7H	RRCID ->	295164	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL	DEPTH	19318	PERF.	9254 -	19283
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			
04	54060 X	46821	-0-	-7239	-0-	252	1	40799	3	Y	5245	5231	0		74
						5770	9								
05	49610 X	49610	-0-	-0-	-0-	237	1	43701	3	Y	5156	5174	0		56
						5672	9								
06	48960 X	42497	-0-	-6463	-0-	179	1	37479	3	Y	4399	4404	0		51
						4839	9								
07	50592 X	18014	-0-	-32578	-0-	58	1	13392	3	Y	4149	4131	0		69
						4564	9								
08	50592 X	36478	-0-	-14114	-0-	63	1	31690	3	Y	4295	4328	0		36
						4725	9								
09	48000 X	15325	-0-	-32675	-0-	13268	3	2057	9	Y	1870	1859	0		47
SILVERTON STATE 27-34 UNIT F				WELL #:	6H	RRCID ->	295233	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL	DEPTH	8916	PERF.	9056 -	19050
04	43350 X	27882	-0-	-15468	-0-	157	1	25472	3	Y	2048	2077	0		29
						2253	9								
05	39246 X	25208	-0-	-14038	-0-	126	1	23153	3	Y	1754	1764	0		19
						1929	9								
06	37980 X	7585	-0-	-30395	-0-	33	1	7002	3	Y	500	513	0		6
						550	9								
*07	37882 X	1559	-0-	-36323	-0-	125	1	1434	3	Y	-0-	6	0		-0-
*08	30318 X	1832	-0-	-28486	-0-	61	1	1771	3	Y	-0-				-0-
09	27870 X	-0-	-0-	-27870	-0-					Y	-0-				-0-
SILVERTON STATE 27-34 UNIT E				WELL #:	5H	RRCID ->	295251	COMPL. DATE	04/20/2023	TOTAL	DEPTH	9065	PERF.	9198 -	19204
04	93930 X	58561	-0-	-35369	-0-	603	1	52905	3	Y	4594	4592	0		65
						5053	9								
05	97061 X	72092	-0-	-24969	-0-	678	1	65300	3	Y	5558	5563	0		60
						6114	9								
06	86190 X	45764	-0-	-40426	-0-	453	1	41883	3	Y	3116	3140	0		36
						3428	9								
07	76570 X	19110	-0-	-57460	-0-	287	1	17535	3	Y	1171	1188	0		19
						1288	9								
08	76012 X	42517	-0-	-33495	-0-	205	1	39637	3	Y	2432	2431	0		20
						2675	9								
09	69780 X	-0-	-0-	-69780	-0-					Y	-0-	20	0		-0-
PREWIT-BARBARO 23 H FEE				WELL #:	17H	RRCID ->	295488	COMPL. DATE	10/11/2023	TOTAL	DEPTH	8192	PERF.	8478 -	19041
04	74550 X	59272	-0-	-15278	-0-	53537	3	5735	9	Y	5214	5217	0		24
05	70029 X	52798	-0-	-17231	-0-	48127	3	4671	9	Y	4246	4232	0		38
06	67770 X	38252	-0-	-29518	-0-	34234	3	4018	9	Y	3653	3619	0		72
07	70029 X	48505	-0-	-21524	-0-	42743	3	5762	9	Y	5238	5263	0		47
08	59117 X	54684	-0-	-4433	-0-	48707	3	5977	9	Y	5434	5405	0		76
09	57210 X	43188	-0-	-14022	-0-	38063	3	5125	9	Y	4659	4687	0		48
PREWIT-BARBARO 23 E FEE				WELL #:	14H	RRCID ->	295511	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL	DEPTH	8323	PERF.	8570 -	19164
04	70920 X	59016	-0-	-11904	-0-	53671	3	5345	9	Y	4859	4858	0		22
05	67425 X	54810	-0-	-12615	-0-	48402	3	6408	9	Y	5825	5795	0		52
06	65250 X	47281	-0-	-17969	-0-	42957	3	4324	9	Y	3931	3905	0		78
07	67425 X	52176	-0-	-15249	-0-	47645	3	4531	9	Y	4119	4160	0		37
08	59520 X	46854	-0-	-12666	-0-	42601	3	4253	9	Y	3866	3849	0		54
09	57600 X	15689	-0-	-41911	-0-	14068	3	1621	9	Y	1474	1513	0		15

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
TIM TAM 24 0				WELL #:	16H	RRCID ->	295711	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL	DEPTH	8406	PERF.	8691 -	19000
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	EOM BALANCE
04	51960 X	37747	-0-	-14213	-0-	32640	3	5107	9	Y	4643	4635	0		32
05	51057 X	41024	-0-	-10033	-0-	35507	3	5517	9	Y	5015	5027	0		20
06	46650 X	21049	-0-	-25601	-0-	18914	3	2135	9	Y	1941	1950	0		11
07	49618 X	49618	-0-	-0-	-0-	44072	3	5546	9	Y	5042	5037	0		16
08	46345 X	39180	-0-	-7165	-0-	34999	3	4181	9	Y	3801	3803	0		14
09	39690 X	36008	-0-	-3682	-0-	31660	3	4348	9	Y	3953	3926	0		41

TIM TAM 24 R				WELL #:	19H	RRCID ->	295995	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL	DEPTH	8521	PERF.	8879 -	19044
04	47550 X	32883	-0-	-14667	-0-	30313	3	2570	9	Y	2336	2337	0		16
05	47957 X	40362	-0-	-7595	-0-	36742	3	3620	9	Y	3291	3294	0		13
06	46410 X	28352	-0-	-18058	-0-	26293	3	2059	9	Y	1872	1875	0		10
07	45539 X	38761	-0-	-6778	-0-	35608	3	3153	9	Y	2866	2867	0		9
08	40995 X	40995	-0-	-0-	-0-	38085	3	2910	9	Y	2645	2644	0		10
09	39060 X	37330	-0-	-1730	-0-	34053	3	3277	9	Y	2979	2958	0		31

AGILE 19-18 STATE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	295998	COMPL. DATE	10/30/2023	TOTAL	DEPTH	7804	PERF.	8327 -	18445
04	101700 X	88994	-0-	-12706	-0-	83515	3	19	4	Y	4964	4946	0		33
						5460	9								
05	105090 X	85784	-0-	-19306	-0-	80731	3	31	4	Y	4565	4565	0		33
						5022	9								
06	95490 X	82561	-0-	-12929	-0-	77791	3	34	4	Y	4305	4293	0		45
						4736	9								
07	97278 X	84474	-0-	-12804	-0-	79722	3	4752	9	Y	4320	4342	0		23
08	94891 X	79750	-0-	-15141	-0-	75372	3	4378	9	Y	3980	3972	0		31
09	88980 X	76253	-0-	-12727	-0-	71991	3	1	4	Y	3874	3872	0		33
						4261	9								

AGILE 19-18 STATE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	296010	COMPL. DATE	10/30/2023	TOTAL	DEPTH	7772	PERF.	7874 -	18091
04	117150 X	98104	-0-	-19046	-0-	92937	3	21	4	Y	4678	4662	0		31
						5146	9								
05	119660 X	94830	-0-	-24830	-0-	90077	3	35	4	Y	4289	4289	0		31
						4718	9								
06	112020 X	94257	-0-	-17763	-0-	89602	3	39	4	Y	4196	4183	0		44
						4616	9								
07	109399 X	93549	-0-	-15850	-0-	88986	3	4563	9	Y	4148	4170	0		22
08	106733 X	92470	-0-	-14263	-0-	88380	3	4090	9	Y	3718	3711	0		29
09	98100 X	81807	-0-	-16293	-0-	77816	3	1	4	Y	3627	3625	0		31
						3990	9								

AGILE 19-18 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	296024	COMPL. DATE	10/30/2023	TOTAL	DEPTH	7748	PERF.	8194 -	18297
04	115080 X	94712	-0-	-20368	-0-	88984	3	20	4	Y	5189	5170	0		35
						5708	9								
05	116250 X	92116	-0-	-24134	-0-	86717	3	34	4	Y	4877	4877	0		35
						5365	9								
06	104580 X	87415	-0-	-17165	-0-	82426	3	35	4	Y	4504	4492	0		47
						4954	9								
07	105431 X	87767	-0-	-17664	-0-	82864	3	4903	9	Y	4457	4480	0		24
08	102021 X	83528	-0-	-18493	-0-	79105	3	4423	9	Y	4021	4014	0		31
09	94710 X	80342	-0-	-14368	-0-	76130	3	1	4	Y	3828	3826	0		33
						4211	9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
TIM TAM 24 S				WELL #:	20H	RRCID ->	296061	COMPL.	DATE 12/14/2023	TOTAL	DEPTH	8547	PERF.	8577	- 18863
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
04	49260 X	24005	-0-	-25255	-0-	21010	3	2995	9	Y	2723	2726	0		19
05	44919 X	41983	-0-	-2936	-0-	36999	3	4984	9	Y	4531	4532	0		18
06	42480 X	35034	-0-	-7446	-0-	31397	3	3637	9	Y	3306	3306	0		18
07	42501 X	42228	-0-	-273	-0-	37989	3	4239	9	Y	3854	3860	0		12
08	51285 X	51285	-0-	-0-	-0-	46949	3	4336	9	Y	3942	3940	0		14
09	40620 X	34379	-0-	-6241	-0-	31606	3	2773	9	Y	2521	2509	0		26
TIM TAM 24 T				WELL #:	21H	RRCID ->	296062	COMPL.	DATE 12/13/2023	TOTAL	DEPTH	8572	PERF.	8925	- 19175
04	51840 X	19449	-0-	-32391	-0-	16277	3	3172	9	Y	2884	2894	0		20
05	44609 X	25882	-0-	-18727	-0-	21269	3	4613	9	Y	4194	4197	0		17
06	42180 X	19153	-0-	-23027	-0-	15773	3	3380	9	Y	3073	3073	0		17
07	42005 X	20669	-0-	-21336	-0-	17090	3	3579	9	Y	3254	3261	0		10
08	42005 X	161	-0-	-41844	-0-	92	3	69	9	Y	63	73	0		-0-
09	25050 X	15229	-0-	-9821	-0-	11411	3	3818	9	Y	3471	3435	0		36
TIM TAM 24 Q				WELL #:	18H	RRCID ->	296135	COMPL.	DATE 12/01/2023	TOTAL	DEPTH	8288	PERF.	8505	- 18766
04	69840 X	59158	-0-	-10682	-0-	51798	3	7360	9	Y	6691	6677	0		46
05	69533 X	53977	-0-	-15556	-0-	47192	3	6785	9	Y	6168	6189	0		25
06	67290 X	44910	-0-	-22380	-0-	39868	3	5042	9	Y	4584	4584	0		25
07	69533 X	41127	-0-	-28406	-0-	36572	3	4555	9	Y	4141	4153	0		13
08	61132 X	32779	-0-	-28353	-0-	28722	3	4057	9	Y	3688	3688	0		13
09	59160 X	39191	-0-	-19969	-0-	33546	3	5645	9	Y	5132	5092	0		53
GALLANT FOX 37 UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	296368	COMPL.	DATE 02/02/2024	TOTAL	DEPTH	8555	PERF.	8668	- 18909
04	88980 X	69304	-0-	-19676	-0-	62565	3	6739	9	N	6126	6113	0		39
05	83855 X	69385	-0-	-14470	-0-	62882	3	6503	9	N	5912	5923	0		28
06	81150 X	63677	-0-	-17473	-0-	58089	3	2	4	N	5078	5079	0		27
						5586	9								
07	83855 X	49460	-0-	-34395	-0-	45282	3	4178	9	N	3798	3806	0		19
08	71610 X	2740	-0-	-68870	-0-	2522	3	218	9	N	198	216	0		1
09	69300 X	536	-0-	-68764	-0-	513	3	23	9	N	21	22	0		-0-
GALLANT FOX 37 UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	296369	COMPL.	DATE 02/17/2024	TOTAL	DEPTH	8543	PERF.	8667	- 19042
04	83310 X	75071	-0-	-8239	-0-	68417	3	6654	9	N	6049	6039	0		39
05	82398 X	71637	-0-	-10761	-0-	65528	3	6109	9	N	5554	5567	0		26
06	77940 X	73853	-0-	-4087	-0-	68272	3	2	4	N	5072	5071	0		27
						5579	9								
07	78337 X	42803	-0-	-35534	-0-	38909	3	3894	9	N	3540	3550	0		17
08	78337 X	-0-	-0-	-78337	-0-	2522	3	218	9	N	65	82	0		-0-
09	75060 X	2318	-0-	-72742	-0-	2299	3	19	9	N	17	17	0		-0-
COUNT TURF 47-38 STATE H				WELL #:	11H	RRCID ->	296383	COMPL.	DATE 02/11/2024	TOTAL	DEPTH	7860	PERF.	7967	- 18359
04	137850 X	109112	-0-	-28738	-0-	102443	3	6669	9	Y	6063	6051	0		34
05	135780 X	108202	-0-	-27578	-0-	101757	3	6445	9	Y	5859	5866	0		27
06	124710 X	99133	-0-	-25577	-0-	93488	3	5645	9	Y	5132	5135	0		24
07	122419 X	94748	-0-	-27671	-0-	89378	3	5370	9	Y	4882	4854	0		52
08	117676 X	99532	-0-	-18144	-0-	93889	3	5643	9	Y	5130	5138	0		44
09	109110 X	92079	-0-	-17031	-0-	86505	3	5574	9	Y	5067	5062	0		49

SANDBAR (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 296461 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8628 - 18728														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	79590 X	65472	-0-	-14118	-0-	58949	3	6523	9	N	5930	5920	0	38
05	76136 X	62341	-0-	-13795	-0-	56070	3	6271	9	N	5701	5712	0	27
06	72000 X	64415	-0-	-7585	-0-	58574	3	5841	9	N	5310	5308	0	29
07	74074 X	74074	-0-	-0-	-0-	67877	3	6197	9	N	5634	5636	0	27
08	67642 X	42896	-0-	-24746	-0-	38991	3	3905	9	N	3550	3560	0	17
09	65460 X	36232	-0-	-29228	-0-	32029	3	4203	9	N	3821	3820	0	18
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 296462 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8773 - 18947														
04	78240 X	56708	-0-	-21532	-0-	52987	3	3721	9	N	3383	3378	0	22
05	72571 X	48432	-0-	-24139	-0-	44970	3	3462	9	N	3147	3154	0	15
06	70230 X	11900	-0-	-58330	-0-	10775	3	1125	9	N	1023	1032	0	6
07	69564 X	-0-	-0-	-69564	-0-					N	298	303	0	1
08	59799 X	-0-	-0-	-59799	-0-					N	107	107	0	1
09	56700 X	-0-	-0-	-56700	-0-					N	95	96	0	-0-
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 296545 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8443 - 19223														
04	T. A.	43686	-0-	43686	1788186	35792	3	7894	9	Y	7176	7170	0	45
05	T. A.	113500	-0-	113500	1901686	99636	3	13864	9	Y	12604	12577	0	72
06	1950218 X	48532	-0-	-1901686	-0-	43727	3	4805	9	Y	4368	4440	0	-0-
07	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	3284	3	1049	9	Y	954	912	0	42
08	113491 X	56642	-0-	-56849	-0-	48813	3	7829	9	Y	7117	7110	0	49
09	109830 X	61742	-0-	-48088	-0-	50830	3	10912	9	Y	9920	9957	0	12
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 296546 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8467 - 19201														
04	T. A.	89475	-0-	89475	1351021	81521	3	7954	9	Y	7231	7210	0	45
05	T. A.	82297	-0-	82297	1433318	74794	3	7503	9	Y	6821	6827	0	39
06	1481333 X	48015	-0-	-1433318	-0-	45026	3	2989	9	Y	2717	2756	0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0	-0-
08	144739 X	17219	-0-	-127520	-0-	14773	3	2446	9	Y	2224	2209	0	15
09	89490 X	34298	-0-	-55192	-0-	27010	3	7288	9	Y	6625	6632	0	8
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 296547 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8530 - 19143														
04	T. A.	104425	-0-	104425	2064636	95627	3	8798	9	Y	7998	7980	0	50
05	T. A.	94302	-0-	94302	2158938	86656	3	7646	9	Y	6951	6961	0	40
06	2166371 X	7433	-0-	-2158938	-0-	6607	3	826	9	Y	751	791	0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		0	-0-
08	159092 X	22933	-0-	-136159	-0-	19603	3	3330	9	Y	3027	3006	0	21
09	153960 X	93275	-0-	-60685	-0-	83275	3	10000	9	Y	9091	9101	0	11
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 296548 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8700 - 19219														
04	T. A.	107417	-0-	107417	1195207	99323	3	8094	9	Y	7358	7345	0	46
05	T. A.	102310	-0-	102310	1297517	95302	3	7008	9	Y	6371	6381	0	36
06	1342431 X	44914	-0-	-1297517	-0-	42015	3	2899	9	Y	2635	2671	0	-0-
07	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-		0	-0-
08	122388 X	14558	-0-	-107830	-0-	12131	3	2427	9	Y	2206	2191	0	15
09	107430 X	1858	-0-	-105572	-0-	525	3	1333	9	Y	1212	1226	0	1
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 296697 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8871 - 18871														
04	87780 X	67851	-0-	-19929	-0-	60296	3	7555	9	N	6868	6858	0	44
05	79887 X	51811	-0-	-28076	-0-	45757	3	6054	9	N	5504	5522	0	26
06	74370 X	34957	-0-	-39413	-0-	30148	3	4809	9	N	4372	4374	0	24
07	73873 X	56299	-0-	-17574	-0-	49625	3	6674	9	N	6067	6061	0	30
08	70122 X	50258	-0-	-19864	-0-	44030	3	6228	9	N	5662	5665	0	27
09	67860 X	52866	-0-	-14994	-0-	46882	3	5984	9	N	5440	5441	0	26

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//			80544 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING					
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//			153438												
NEEDLES 39 UNIT			WELL #:			15H	RRCID ->	297350	COMPL.	DATE	01/21/2024	TOTAL	DEPTH	7060	PERF.	N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-		2907					N	-0-					-0-
05		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-		2907					N	-0-					-0-
06		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-		2907					N	-0-					-0-
07		SHUT-IN	2	-0-	2		2909	2	3			N	-0-					-0-
08		SHUT-IN	26	-0-	26		2935	26	3			N	-0-					-0-
09		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-		2935					N	-0-					-0-

CLYDE VAN DUSEN 12 WR L			WELL #:			13H	RRCID ->	298384	COMPL.	DATE	02/22/2025	TOTAL	DEPTH	8492	PERF.	8601	-	19039
04		SHUT IN	2278	-0-	2278		61825	1821	3	457	9	Y	415	425	0			1
05		68681 X	6856	-0-	-61825	-0-		5633	3	1223	9	Y	1112	1112	0			1
06		35910 X	615	-0-	-35295	-0-		394	3	221	9	Y	201	202	0			-0-
07		37107 X	-0-	-0-	-37107	-0-						Y	54	54	0			-0-
*08		T. A.	485	-0-	485		485	476	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
09		T. A.	1231	-0-	1231		1716	1231	3			Y	-0-					-0-

CLYDE VAN DUSEN 12 WR M			WELL #:			14H	RRCID ->	298385	COMPL.	DATE	02/14/2025	TOTAL	DEPTH	8518	PERF.	8922	-	19156
04		SHUT IN	695	-0-	695		4426	695	3			Y	-0-					-0-
05		SHUT IN	2146	-0-	2146		6572	2146	3			Y	-0-					-0-
06		SHUT IN	131	-0-	131		6703	99	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
07		40455 X	322	-0-	-40133	-0-		257	3	65	9	Y	59	59	0			-0-
*08		40455 X	-0-	-0-	-40455	-0-						Y	-0-					-0-
09		39150 X	8	-0-	-39142	-0-		8	3			Y	-0-					-0-

CLYDE VAN DUSEN 12 WR O			WELL #:			15H	RRCID ->	298386	COMPL.	DATE	02/24/2025	TOTAL	DEPTH	8559	PERF.	9284	-	19490
04		21660 X	4242	-0-	-17418	-0-		3094	3	1148	9	Y	1044	1051	0			1
05		22382 X	6963	-0-	-15419	-0-		4927	3	2036	9	Y	1851	1850	0			2
06		21660 X	2048	-0-	-19612	-0-		944	3	1104	9	Y	1004	1005	0			1
07		22382 X	11237	-0-	-11145	-0-		8131	3	3106	9	Y	2824	2822	0			3
*08		25358 X	134	-0-	-25224	-0-		130	3	4	9	Y	4	7	0			-0-
09		6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-						Y	-0-					-0-

CLYDE VAN DUSEN 12 WR K			WELL #:			12H	RRCID ->	298392	COMPL.	DATE	02/14/2025	TOTAL	DEPTH	8464	PERF.	8822	-	18987
04		39900 X	21971	-0-	-17929	-0-		15908	3	6063	9	Y	5512	5526	0			7
05		134767 X	134767	-0-	-0-	-0-		101055	3	33712	9	Y	30647	30617	0			37
06		83847 X	83847	-0-	-0-	-0-		63766	3	20081	9	Y	18255	18270	0			22
07		87763 X	87763	-0-	-0-	-0-		67041	3	20722	9	Y	18838	18837	0			23
*08		T. A.	14986	-0-	14986	14986		13724	3	1262	9	Y	1147	1169	0			1
09		T. A.	6658	-0-	6658	21644		5495	3	1163	9	Y	1057	1056	0			2

LEONATUS 11 WR J			WELL #:			12H	RRCID ->	298412	COMPL.	DATE	03/05/2025	TOTAL	DEPTH	8385	PERF.	8757	-	18965
04		SHUT IN	2427	-0-	2427		9084	2160	3	267	9	Y	243	244	0			-0-
05		54777 X	-0-	-0-	-54777	-0-						Y	-0-					-0-
06		53010 X	-0-	-0-	-53010	-0-						Y	-0-					-0-
07		6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-						Y	54	54	0			-0-
*08		6665 X	2322	-0-	-4343	-0-		2116	3	206	9	Y	187	187	0			-0-
09		2430 X	677	-0-	-1753	-0-		589	3	88	9	Y	80	80	0			-0-

LEONATUS 11 WR K			WELL #:			13H	RRCID ->	298413	COMPL.	DATE	03/05/2025	TOTAL	DEPTH	8419	PERF.	8543	-	18977
04		SHUT IN	27419	-0-	27419		58227	20376	3	7043	9	Y	6403	6402	0			8
05		88598 X	9516	-0-	-79082	-0-		7512	3	2004	9	Y	1822	1828	0			2
06		85740 X	28792	-0-	-56948	-0-		22566	3	6226	9	Y	5660	5655	0			7
07		53259 X	53259	-0-	-0-	-0-		41215	3	12044	9	Y	10949	10943	0			13
*08		112036 X	112036	-0-	-0-	-0-		89142	3	22894	9	Y	20813	20804	0			22
09		38248 X	38248	-0-	-0-	-0-		30464	3	7784	9	Y	7076	7087	0			11

SANDBAR (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
LEONATUS 11 WR L														
WELL #: 14H RRCID -> 298414 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8675 - 19028														
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
04	SHUT IN	50312	-0-	50312	88620	38651	3	11661	9	Y	10601	10596	0	13
05	103607 X	14987	-0-	-88620	-0-	12013	3	2974	9	Y	2704	2714	0	3
06	166415 X	166415	-0-	-0-	-0-	133675	3	32740	9	Y	29764	29732	0	35
07	133843 X	133843	-0-	-0-	-0-	110365	3	23478	9	Y	21344	21353	0	26
*08	76239 X	76239	-0-	-0-	-0-	64325	3	11914	9	Y	10831	10846	0	11
09	90280 X	90280	-0-	-0-	-0-	77204	3	13076	9	Y	11887	11880	0	18
LEONATUS 11 WR M														
WELL #: 15H RRCID -> 298415 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8993 - 19380														
04	SHUT IN	77437	-0-	77437	142568	59044	3	18393	9	Y	16721	16715	0	21
05	191347 X	48779	-0-	-142568	-0-	38232	3	10547	9	Y	9588	9597	0	12
06	210609 X	210609	-0-	-0-	-0-	169067	3	41542	9	Y	37765	37732	0	45
07	156654 X	156654	-0-	-0-	-0-	129195	3	27459	9	Y	24963	24978	0	30
*08	132381 X	132381	-0-	-0-	-0-	110058	3	22323	9	Y	20294	20303	0	21
09	109590 X	58608	-0-	-50982	-0-	49146	3	9462	9	Y	8602	8610	0	13
LOOKOUT 7 FEE WR J														
WELL #: 11H RRCID -> 298447 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8174 - 18535														
04	SHUT-IN	111273	-0-	111273	369158	92716	3	1	4	Y	16869	16866	0	39
						18556	9							
05	638500 X	269342	-0-	-369158	-0-	235569	3	4	4	Y	30699	30665	0	73
						33769	9							
06	202826 X	202826	-0-	-0-	-0-	181038	3	11	4	Y	19797	19812	0	58
						21777	9							
07	199222 X	199222	-0-	-0-	-0-	178334	3	8	4	Y	18982	19003	0	37
						20880	9							
08	194870 X	194870	-0-	-0-	-0-	176844	3	8	4	Y	16380	16387	0	30
						18018	9							
09	173516 X	173516	-0-	-0-	-0-	158696	3	3	4	Y	13470	13475	0	25
						14817	9							
LOOKOUT 7 FEE WR K														
WELL #: 12H RRCID -> 298448 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8360 - 18598														
04	SHUT-IN	123853	-0-	123853	390468	98776	3	1	4	Y	22796	22769	0	53
						25076	9							
05	562078 X	171610	-0-	-390468	-0-	140377	3	2	4	Y	28392	28377	0	68
						31231	9							
06	92850 X	75974	-0-	-16876	-0-	62493	3	4	4	Y	12252	12284	0	36
						13477	9							
07	224332 X	224332	-0-	-0-	-0-	192494	3	9	4	Y	28935	28915	0	56
						31829	9							
08	232903 X	232903	-0-	-0-	-0-	203599	3	9	4	Y	26632	26640	0	48
						29295	9							
09	185566 X	185566	-0-	-0-	-0-	164626	3	3	4	Y	19034	19046	0	36
						20937	9							
LOOKOUT 7 FEE WR I														
WELL #: 10H RRCID -> 298586 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8545 - 18651														
04	SHUT IN	142974	-0-	142974	442837	123323	3	1	4	Y	17864	17859	0	41
						19650	9							
05	583369 X	140532	-0-	-442837	-0-	124083	3	2	4	Y	14952	14957	0	36
						16447	9							
06	143010 X	96255	-0-	-46755	-0-	85602	3	5	4	Y	9680	9688	0	28
						10648	9							
07	147777 X	120410	-0-	-27367	-0-	108019	3	5	4	Y	11260	11266	0	22
						12386	9							
08	36455 X	36455	-0-	-0-	-0-	32582	3	1	4	Y	3520	3536	0	6
						3872	9							
09	182032 X	182032	-0-	-0-	-0-	166842	3	3	4	Y	13806	13786	0	26
						15187	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
MONTROSE 45 UNIT														
		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
		//CONT.//		153438										
		WELL #:		10H		RRCID -> 299840		COMPL. DATE 04/08/2025		TOTAL DEPTH		8247 PERF. 8454 - 18670		
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
04	0	6299	-0-	6299	6299	5003	3	1296	9	Y	1178	1175	0	3
05	0	47086	-0-	47086	53385	33830	3	13256	9	Y	12051	12035	0	19
06	134099 X	80714	-0-	-53385	-0-	61710	3	19004	9	Y	17276	17258	0	37
07	63457 X	29644	-0-	-33813	-0-	22530	3	7114	9	Y	6467	6493	0	11
08	211939 X	211939	-0-	-0-	-0-	175473	3	36466	9	Y	33151	33100	0	62
09	167623 X	167623	-0-	-0-	-0-	143160	3	24463	9	Y	22239	22261	0	40
MONTROSE 45 UNIT														
		WELL #:		11H		RRCID -> 299841		COMPL. DATE 04/08/2025		TOTAL DEPTH		8291 PERF. 8360 - 18717		
04	0	43198	-0-	43198	43198	33016	3	10182	9	Y	9256	9232	0	24
05	0	153862	-0-	153862	197060	119468	3	34394	9	Y	31267	31241	0	50
06	297320 X	100260	-0-	-197060	-0-	81092	3	19168	9	Y	17425	17438	0	37
07	233378 X	233378	-0-	-0-	-0-	195972	3	37406	9	Y	34005	33986	0	56
08	204287 X	204287	-0-	-0-	-0-	177042	3	27245	9	Y	24768	24778	0	46
09	156794 X	156794	-0-	-0-	-0-	138632	3	18162	9	Y	16511	16528	0	29
MONTROSE 45 UNIT														
		WELL #:		12H		RRCID -> 299843		COMPL. DATE 04/14/2025		TOTAL DEPTH		8310 PERF. 8402 - 18771		
04	0	16338	-0-	16338	16338	11781	3	4557	9	Y	4143	4132	0	11
05	0	99440	-0-	99440	115778	76299	3	23141	9	Y	21037	21015	0	33
06	217301 X	101523	-0-	-115778	-0-	81128	3	20395	9	Y	18541	18534	0	40
07	98050 X	98050	-0-	-0-	-0-	80829	3	17221	9	Y	15655	15669	0	26
08	83700 X	39125	-0-	-44575	-0-	31182	3	7943	9	Y	7221	7233	0	14
09	91571 X	91571	-0-	-0-	-0-	77780	3	13791	9	Y	12537	12529	0	22
HOOP JR 9 WR K														
		WELL #:		12H		RRCID -> 299844		COMPL. DATE 04/09/2025		TOTAL DEPTH		8172 PERF. 11604 - 18758		
04	0	36362	-0-	36362	36362	26880	3	9482	9	Y	8620	8598	0	22
05	0	131449	-0-	131449	167811	102828	3	28621	9	Y	26019	26000	0	41
06	0	71841	-0-	71841	239652	59886	3	11955	9	Y	10868	10886	0	23
07	457353 X	217701	-0-	-239652	-0-	189659	3	28042	9	Y	25493	25474	0	42
08	173736 X	173736	-0-	-0-	-0-	155032	3	18704	9	Y	17004	17014	0	32
09	140221 X	140221	-0-	-0-	-0-	126957	3	13264	9	Y	12058	12069	0	21
HOOP JR 9 WR M														
		WELL #:		14H		RRCID -> 299847		COMPL. DATE 04/15/2025		TOTAL DEPTH		8241 PERF. 8630 - 18713		
04	0	868	-0-	868	868	866	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
05	0	8216	-0-	8216	9084	6949	3	1267	9	Y	1152	1150	0	2
06	0	74584	-0-	74584	83668	54601	3	19983	9	Y	18166	18129	0	39
07	209575 X	125907	-0-	-83668	-0-	95134	3	30773	9	Y	27975	27968	0	46
08	106043 X	106043	-0-	-0-	-0-	85669	3	20374	9	Y	18522	18533	0	35
09	142156 X	142156	-0-	-0-	-0-	118082	3	24074	9	Y	21885	21881	0	39
MONTROSE 45 UNIT														
		WELL #:		13H		RRCID -> 299854		COMPL. DATE 04/14/2025		TOTAL DEPTH		8330 PERF. 8430 - 18774		
04	0	13139	-0-	13139	13139	9529	3	3610	9	Y	3282	3274	0	8
05	0	107962	-0-	107962	121101	83062	3	24900	9	Y	22636	22608	0	36
06	285963 X	164862	-0-	-121101	-0-	135324	3	29538	9	Y	26853	26831	0	58
07	162962 X	162962	-0-	-0-	-0-	138469	3	24493	9	Y	22266	22288	0	36
*08	154023 X	154023	-0-	-0-	-0-	132672	3	21351	9	Y	19410	19410	0	36
09	81240 X	NO RPT	-0-	-81240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	36
HOOP JR 9 WR J														
		WELL #:		11H		RRCID -> 299900		COMPL. DATE 04/09/2025		TOTAL DEPTH		8158 PERF. 11485 - 18638		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	9	Y	-0-	-0-	0	-0-
05	0	45879	-0-	45879	45879	37380	3	8499	9	Y	7726	7728	0	12
06	0	41732	-0-	41732	87611	34781	3	6951	9	Y	6319	6317	0	14
07	152216 X	64605	-0-	-87611	-0-	54165	3	10440	9	Y	9491	9489	0	16
08	97247 X	55784	-0-	-41463	-0-	47686	3	8098	9	Y	7362	7364	0	14
09	94110 X	62746	-0-	-31364	-0-	55160	3	7586	9	Y	6896	6898	0	12

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
RIVA RIDGE 10 WR K		WELL #:		13H	RRCID ->	299979	COMPL. DATE	03/20/2025	TOTAL	DEPTH	8326	PERF. 8555 - 18897
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0		251	-0-	251	1021	251	3				-0-
05	0		1640	-0-	1640	2661	1564	3	76	9	Y	-0-
06	0		13113	-0-	13113	15774	11308	3	1805	9	Y	4
07	0		11608	-0-	11608	27382	8879	3	2729	9	Y	4
08	121914 X		5545	-0-	-116369	-0-	4549	3	996	9	Y	2
09	140670 X		833	-0-	-139837	-0-	648	3	185	9	Y	-0-
RIVA RIDGE 10 WR J		WELL #:		12H	RRCID ->	299980	COMPL. DATE	04/10/2025	TOTAL	DEPTH	8302	PERF. 8700 - 18888
04	0		-0-	-0-	-0-				Y			-0-
05	0		1662	-0-	1662	1662	1644	3	18	9	Y	-0-
06	0		10400	-0-	10400	12062	8785	3	1615	9	Y	3
07	0		2403	-0-	2403	14465	2170	3	233	9	Y	-0-
08	61026 X		36817	-0-	-24209	-0-	26457	3	10360	9	Y	18
09	87180 X		24796	-0-	-62384	-0-	18374	3	6422	9	Y	10
RIVA RIDGE 10 WR L		WELL #:		14H	RRCID ->	300071	COMPL. DATE	03/20/2025	TOTAL	DEPTH	8376	PERF. 8680 - 19037
03	0		807	-0-	807	807	797	3	10	9	Y	-0-
04	0		1255	-0-	1255	2062	1255	3			Y	-0-
05	0		791	-0-	791	2853	791	3			Y	-0-
06	0		4062	-0-	4062	6915	3763	3	299	9	Y	1
07	0		10609	-0-	10609	17524	8154	3	2455	9	Y	4
08	56078 X		30013	-0-	-26065	-0-	23125	3	6888	9	Y	12
09	76470 X		34629	-0-	-41841	-0-	27952	3	6677	9	Y	11
RIVA RIDGE 10 WR M		WELL #:		15H	RRCID ->	300076	COMPL. DATE	03/20/2025	TOTAL	DEPTH	8391	PERF. 8998 - 19225
03	0		650	-0-	650	650	617	3	33	9	Y	-0-
04	0		383	-0-	383	1033	374	3	9	9	Y	-0-
05	0		355	-0-	355	1388	355	3			Y	-0-
06	0		1171	-0-	1171	2559	1147	3	24	9	Y	-0-
07	0		1987	-0-	1987	4546	1983	3	4	9	Y	-0-
08	28917 X		2276	-0-	-26641	-0-	2092	3	184	9	Y	-0-
09	41310 X		240	-0-	-41070	-0-	240	3			Y	-0-
COG OPERATING LLC		166150										93
BACKSWING STATE		WELL #:		2001H	RRCID ->	275812	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL	DEPTH	7419	PERF. 7623 - 12050
04	16 N		16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	93
05	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93
07	31 N		9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	93
08	4 N		-0-	-0-	-4	-0-					Y	93
09	11 N		11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	93
GLENN		WELL #:		2001H	RRCID ->	276196	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL	DEPTH	8079	PERF. 8225 - 12780
04	T. A.		2	-0-	2	2693	2	3			Y	801
05	2697 X		4	-0-	-2693	-0-	4	3			Y	801
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	801
07	33 N		33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	801
08	4 N		-0-	-0-	-4	-0-					Y	801
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	801

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING						
COG OPERATING LLC																			
CARPENTER B UNIT																			
//CONT.// 80544 500																			
//CONT.// 166150																			
WELL #: 202H																			
RRCID -> 276204																			
COMPL. DATE 04/19/2014																			
TOTAL DEPTH 8220																			
PERF. 8359 - 12688																			
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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	81					742	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					743	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					743	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					743	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					743	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					749	
ARMSTRONG N STATE UNIT																			
WELL #: 2802H																			
RRCID -> 276246																			
COMPL. DATE 02/23/2014																			
TOTAL DEPTH 8066																			
PERF. 8239 - 12556																			
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42					636	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	377	1			259	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					259	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					259	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					259	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					259	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					259	
CAPTAIN CALL																			
WELL #: 404H																			
RRCID -> 276248																			
COMPL. DATE 04/22/2014																			
TOTAL DEPTH 7662																			
PERF. 7820 - 12415																			
04	T. A.	9182	-0-	9182	26292		8845	3	337	9	Y	306	407	0				85	
05	32556 X	6264	-0-	-26292	-0-		6264	3			Y	-0-	85	0				-0-	
06	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-		6200	3			Y	-0-						-0-	
07	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-						Y	-0-						-0-	
08	9486 X	9193	-0-	-293	-0-		8818	3	375	9	Y	341	207	0				134	
09	11138 X	11138	-0-	-0-	-0-		10648	3	490	9	Y	445	338	0				241	
WETHERBEE																			
WELL #: 402H																			
RRCID -> 276250																			
COMPL. DATE 01/29/2014																			
TOTAL DEPTH 9385																			
PERF. 9387 - 13925																			
04	3540 X	2749	-0-	-791	-0-		1730	3	1019	9	Y	926	871	1				547	
05	2573 X	1536	-0-	-1037	-0-		1219	3	317	9	Y	288	650	1				185	
06	3540 X	1213	-0-	-2327	-0-		880	3	333	9	Y	303	125	1				363	
07	3658 X	1082	-0-	-2576	-0-		768	3	314	9	Y	285	321	1				327	
08	1860 X	863	-0-	-997	-0-		475	3	388	9	Y	353	556	1				124	
09	1800 X	577	-0-	-1223	-0-		420	3	157	9	Y	143						267	
DEETS																			
WELL #: 603H																			
RRCID -> 277241																			
COMPL. DATE 03/29/2014																			
TOTAL DEPTH 7649																			
PERF. 7597 - 12320																			
04	7890 X	4948	-0-	-2942	-0-		338	1	4349	3	Y	237	190	0				188	
							261	9											
05	8153 X	2665	-0-	-5488	-0-		165	1	2439	3	Y	55	210	0				33	
							61	9											
06	7890 X	3439	-0-	-4451	-0-		180	1	3002	3	Y	234	116	0				151	
							257	9											
07	7440 X	6238	-0-	-1202	-0-		300	1	5279	3	Y	599	452	0				298	
							659	9											
08	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-		298	1	5308	3	Y	547	585	0				260	
							602	9											
09	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-		276	1	5113	3	Y	532	472	0				320	
							585	9											
CAPTAIN CALL																			
WELL #: 405H																			
RRCID -> 277257																			
COMPL. DATE 07/17/2014																			
TOTAL DEPTH 7699																			
PERF. 7966 - 12335																			
04	11580 X	9597	-0-	-1983	-0-		8940	3	657	9	Y	597	695	0				165	
05	17360 X	12860	-0-	-4500	-0-		11179	3	1681	9	Y	1528	1020	0				673	
06	17368 X	17368	-0-	-0-	-0-		15816	3	1552	9	Y	1411	1275	0				809	
07	17360 X	13232	-0-	-4128	-0-		12178	3	1054	9	Y	958	1369	0				398	
08	13671 X	-0-	-0-	-13671	-0-						Y	138	482	0				54	
09	17370 X	6723	-0-	-10647	-0-		6560	3	163	9	Y	148	122	0				80	

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1930

[illegible]

BACKSWING STATE				WELL #:	2002H	RRCID ->	277804	COMPL.	DATE	02/27/2014	TOTAL	DEPTH	7398	PERF.	7515	-	11725
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-							124
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-							124
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-							124
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3	Y	-0-							124
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-							124
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3	Y	-0-							124

CARPENTER A UNIT				WELL #:	201H	RRCID -> 277811	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	8372	-	12587
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-	N	-0-					639
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	N	1					640
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					640
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					640
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					640
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					640

GRISSOM				WELL #:	1801H	RRCID ->	277815	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL	DEPTH	7997	PERF.	8193	-	12555
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1							1
07		0	N	-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	1		1	0				1

HORN SPLITTER STATE UNIT				WELL #:	1001H	RRCID ->	278178	COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH	7674	PERF.	7869	-	12030
04	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	960	1	7269	3	N	1056	953	1		708
							1162	9								
05	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	992	1	6770	3	N	1116	1339	1		485
							1228	9								
06	7020	X	4242	-0-	-2778	-0-	960	1	2982	3	N	273	487	1		271
							300	9								
07	7254	X	4	-0-	-7250	-0-	4	1			N	-0-				271
08	7254	X	1811	-0-	-5443	-0-	160	1	1550	3	N	92				363
							101	9								
09	7020	X	3976	-0-	-3044	-0-	192	1	3043	3	N	674	465	1		572
							741	9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC				//CONT.// 166150												
CARPENTER D UNIT				WELL #: 204H		RRCID -> 278362		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 8403 - 12750				
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
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	659	3	151	9	N	137					681
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1122	3	337	9	N	306	562	1			425
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	236	3	330	9	N	300	374	1			351
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	561	3	166	9	N	151					502
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	350	3	96	9	N	87					589
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	119	3	133	9	N	121	374	1			336
CAPTAIN CALL				WELL #: 403H		RRCID -> 278371		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 7818 - 12440				
04	T. A.	4922	-0-	4922	11522	4218	3	704	9	Y	640	721	0			177
05	16975 X	5453	-0-	-11522	-0-	5453	3			Y	-0-	177	0			-0-
06	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			Y	-0-					-0-
07	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	3			Y	-0-					-0-
08	12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	11298	3	747	9	Y	679	413	0			266
09	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	8837	3	589	9	Y	535	512	0			289
ARMSTRONG STATE				WELL #: 2803H		RRCID -> 278421		COMPL. DATE 04/29/2013		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 8215 - 12340				
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	380	1			489
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	339					828
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
GRISSOM				WELL #: 1802H		RRCID -> 278427		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 10687		PERF. 8155 - 12645				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	34	0			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	2673	-0-	2673	2673	2439	3	234	9	Y	213					226
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2673					Y	311	142	0			395
SHEPARD STATE				WELL #: 803H		RRCID -> 278497		COMPL. DATE 01/02/2014		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 8243 - 12400				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1309
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					1392
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1392
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					1395
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1395
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1395
HORN SPLITTER STATE UNIT				WELL #: 1003H		RRCID -> 278551		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 7662 - 11815				
04	990 X	948	-0-	-42	-0-	900	1	36	3	N	11					367
						12	9									
05	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	930	1	144	3	N	11					378
						12	9									
06	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	900	1	524	3	N	3					381
						3	9									
07	1364 X	1143	-0-	-221	-0-	930	1	213	3	N	-0-					381
08	1364 X	1156	-0-	-208	-0-	930	1	226	3	N	-0-					381
09	1440 X	1036	-0-	-404	-0-	900	1	136	3	N	-0-					381

SANDBAR (BONE SPRING)												CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC															
SHEPARD A STATE UNIT															
WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE								
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-				301
05	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-				301
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-				301
07	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-				301
08	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-				301
09	450 N	383	-0-	-67	-0-	383	3			N	-0-				301
LORENA												WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285			
04	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	7223	3	652	9	N	593	474	1		694
05	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	8301	3	964	9	N	876	959	1		611
06	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	7722	3	1236	9	N	1124	826	1		909
07	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	8384	3	469	9	N	426	855	1		480
08	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	8313	3	812	9	N	738	376	1		842
*09	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	8250	3	818	9	N	744	871	1		715
LORENA												WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367			
04	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	211	1	7361	3	Y	639	685	0		213
						703	9								
05	7657 X	1356	-0-	-6301	-0-	47	1	1242	3	Y	61	235	0		39
						67	9								
06	8220 X	5352	-0-	-2868	-0-	241	1	4736	3	Y	338	134	0		243
						3	4	372	9						
07	13174 X	13174	-0-	-0-	-0-	875	1	11519	3	Y	709	419	0		533
						780	9								
08	13360 X	13360	-0-	-0-	-0-	427	1	11715	3	Y	1107	989	0		651
						1218	9								
09	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	441	1	11540	3	Y	913	1064	0		500
						1004	9								
MITCHELL												WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59				933
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				933
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				933
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	365	1		568
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				568
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				568
LORENA												WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730			
04	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	150	1	5241	3	Y	695	521	0		232
						765	9								
05	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	270	1	7173	3	Y	558	430	0		360
						614	9								
06	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	552	1	10825	3	Y	418	477	0		301
						7	4	460	9						
07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	301	0		-0-
08	14424 X	14424	-0-	-0-	-0-	501	1	13737	3	Y	169	70	0		99
						186	9								
09	12775 X	12775	-0-	-0-	-0-	451	1	11789	3	Y	486	319	0		266
						535	9								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150													
WETHERBEE		WELL #:		401H		RRCID -> 278651		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9384 - 13350					
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
04	3210 X	644	-0-	-2566	-0-		444	3	200	9	Y	182	244	1			108
05	2945 X	2663	-0-	-282	-0-		1585	3	1078	9	Y	980	459	1			629
06	1740 X	844	-0-	-896	-0-		545	3	299	9	Y	272	426	1			475
07	1798 X	440	-0-	-1358	-0-		244	3	196	9	Y	178	420	1			233
08	1705 N	560	-0-	-1145	-0-		232	3	328	9	Y	298	426	1			105
09	840 N	56	-0-	-784	-0-		37	3	19	9	Y	17					122
DEETS				WELL #:	601H	RRCID -> 278652	COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 11840		PERF. 7656 - 11772						
04	T. A.	9504	-0-	9504	14349		671	1	8625	3	Y	189	179	0			150
							208	9									
05	22403 X	8054	-0-	-14349	-0-		504	1	7454	3	Y	87	185	0			52
							96	9									
06	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-		362	1	6034	3	Y	2	53	0			1
							2	9									
07	9827 X	7633	-0-	-2194	-0-		411	1	7219	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	9827 X	9450	-0-	-377	-0-		502	1	8938	3	Y	9	6	0			4
							10	9									
09	9510 X	8165	-0-	-1345	-0-		417	1	7713	3	Y	32	17	0			19
							35	9									
LORENA				WELL #:	804H	RRCID -> 278653	COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 7757 - 11730						
04	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-		123	1	4298	3	Y	373	389	0			124
							410	9									
05	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-		204	1	5422	3	Y	395	264	0			255
							435	9									
06	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-						Y	-0-	255	0			-0-
07	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
DEETS				WELL #:	602H	RRCID -> 278655	COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 7479		PERF. 7599 - 12502						
04	T. A.	5121	-0-	5121	19824		344	1	4424	3	Y	321	410	0			255
							353	9									
05	33540 X	13716	-0-	-19824	-0-		816	1	12078	3	Y	747	552	0			450
							822	9									
06	15311 X	15311	-0-	-0-	-0-		824	1	13749	3	Y	671	689	0			432
							738	9									
07	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-		467	1	8196	3	Y	479	673	0			238
							527	9									
08	13702 X	5960	-0-	-7742	-0-		292	1	5199	3	Y	426	462	0			202
							469	9									
09	15300 X	8302	-0-	-6998	-0-		397	1	7354	3	Y	501	402	0			301
							551	9									
CAPTAIN CALL				WELL #:	401H	RRCID -> 278656	COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7780 - 11790						
04	T. A.	11247	-0-	11247	36943		11103	3	144	9	Y	131	185	0			36
05	41511 X	4568	-0-	-36943	-0-		4087	3	481	9	Y	437	281	0			192
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-		3737	3	146	9	Y	133	249	0			76
07	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-		5535	3	294	9	Y	267	232	0			111
08	11711 X	11711	-0-	-0-	-0-		11671	3	40	9	Y	36	133	0			14
09	11250 X	5736	-0-	-5514	-0-		5463	3	273	9	Y	248	128	0			134

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150												
CAPTAIN CALL		WELL #: 402H		RRCID -> 278657		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850						
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
04	15300 X	14801	-0-	-499	-0-	14504	3	297	9	Y	270	287	0	75
05	18290 X	16669	-0-	-1621	-0-	16665	3	4	9	Y	4	77	0	2
06	17700 X	10736	-0-	-6964	-0-	10736	3			Y	-0-	2	0	-0-
07	18290 X	16068	-0-	-2222	-0-	15366	3	702	9	Y	638	373	0	265
08	17329 X	11952	-0-	-5377	-0-	11598	3	354	9	Y	322	461	0	126
09	16140 X	13895	-0-	-2245	-0-	13565	3	330	9	Y	300	264	0	162

CARPENTER C UNIT				WELL #: 203H		RRCID -> 278659		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			260
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			260
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			260
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17			277
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			281
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18			299

HORN SPLITTER STATE UNIT				WELL #: 1002H		RRCID -> 278771		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710				
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	418	1	721	3	Y	1	67	0	194
						1	9							
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	746	1	139	3	Y	-0-			194
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	716	1	76	3	Y	-0-			194
07	310 N	8	-0-	-302	-0-	3	1	5	3	Y	-0-			194
08	1178 X	123	-0-	-1055	-0-	123	1			Y	-0-			194
09	1140 X	741	-0-	-399	-0-	741	1			Y	-0-			194

WETHERBEE D ALLOC				WELL #: 408H		RRCID -> 279624		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			151
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95			246
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124			370
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			380
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-			380
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			380

WETHERBEE D ALLOC				WELL #: 405H		RRCID -> 280231		COMPL. DATE 03/24/2015		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500				
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	8	3	2	9	Y	2			69
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			69
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			69
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			69
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			69
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			69

WETHERBEE D ALLOC				WELL #: 406H		RRCID -> 280232		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510				
04	3120 X	221	-0-	-2899	-0-	189	3	32	9	Y	29			417
05	3224 X	56	-0-	-3168	-0-	56	3			Y	-0-			417
06	750 X	33	-0-	-717	-0-	33	3			Y	-0-			417
07	713 X	4	-0-	-709	-0-	4	3			Y	-0-			417
08	713 X	43	-0-	-670	-0-	43	3			Y	-0-			417
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-			417

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150												
WETHERBEE D ALLOC		WELL #:		407H		RRCID -> 280248		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600						
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					357
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79					436
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103					539
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					592
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					592
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					592
HORN SPLITTER STATE UNIT				WELL #: 1004H		RRCID -> 280340		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575						
04	1657 X	1525	-0-	-132	-0-	542	1	935	3	Y	44	82	0			282
						48	9									
05	899 X	316	-0-	-583	-0-	246	1	46	3	Y	22					304
						24	9									
06	870 X	240	-0-	-630	-0-	212	1	22	3	Y	5					309
						6	9									
07	899 X	3	-0-	-896	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					309
08	1581 X	37	-0-	-1544	-0-	37	1			Y	-0-					309
09	1530 X	219	-0-	-1311	-0-	219	1			Y	-0-					309
SHEPARD STATE				WELL #: 813H		RRCID -> 281430		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065						
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LORENA				WELL #: 814H		RRCID -> 285375		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360						
04	15574 X	15574	-0-	-0-	-0-	416	1	14534	3	Y	567	602	0			189
						624	9									
05	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	409	1	10886	3	Y	132	236	0			85
						145	9									
06	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	107	1	2097	3	Y	39	96	0			28
						1	4									
07	886 X	886	-0-	-0-	-0-	55	1	728	3	Y	94	51	0			71
						103	9									
08	24335 X	82	-0-	-24253	-0-	1	1	41	3	Y	36	86	0			21
						40	9									
09	15570 X	208	-0-	-15362	-0-	8	1	200	3	Y	-0-	21	0			-0-
DEETS				WELL #: 605H		RRCID -> 286454		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017						
04	T. A.	11578	-0-	11578	37888	788	1	10621	3	Y	154	242	0			48
						169	9									
05	41669 X	3781	-0-	-37888	-0-	73	1	3547	3	Y	146	108	0			86
						161	9									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			86
07	9455 X	143	-0-	-9312	-0-	132	3	11	9	Y	10					96
08	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					96
09	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-					96

SANDBAR (BONE SPRING)															//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LOVING														
COG OPERATING LLC															//CONT.// 166150																													
BOOMERANG A															WELL #: 460H RRCID -> 291093 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644																													
M	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																							
04	7233	X	7233	-0-		-0-		-0-			220	1	6303	3	N	635	663	0			13																							
05	3937	X	279	-0-		-3658		-0-			11	4	699	9	N	19	32	0			-0-																							
06	3810	X	-0-	-0-		-3810		-0-			9	1	249	3	N	-0-	71	0			-0-																							
07	3937	X	3022	-0-		-915		-0-			21	9			N	74					3																							
08	6243	X	6243	-0-		-0-		-0-			95	1	2846	3	N	-0-					-0-																							
09	3810	X	690	-0-		-3120		-0-			81	9	5946	3	N	82	84	0			1																							
											207	1			N						1																							
											90	9			N						3																							
											20	1	529	3	N	128	126	0			3																							
											141	9																																
CONOCOPHILLIPS COMPANY															172232																													
HEAD HONCO STATE BS															WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318																													
04	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						451																							
05	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						451																							
06	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						451																							
07	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						451																							
08	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	115						566																							
09	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						566																							
HEAD HONCHO STATE BS															WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996																													
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-																							
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-																							
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-																							
BLUE LACY BS															WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183																													
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																							
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																							
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																							
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																							
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																							
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																							
HEAD HONCHO STATE BS															WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490																													
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																							
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																							
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																							
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																							
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																							
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																							

SANDBAR (BONE SPRING)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
HEAD HONCHO STATE BS														
WELL #: 6H RRCID -> 292898 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 9020 - 19279														
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
*10	42293 X	42293	-0-	-0-	-0-	31235	3	11058	9	N	10053	10022	0	92
*11	101790 X	35575	-0-	-66215	-0-	26457	3	9118	9	N	8289	8308	0	73
*12	105183 X	31706	-0-	-73477	-0-	23530	3	8176	9	N	7433	7451	0	55
*01	105183 X	26044	-0-	-79139	-0-	19761	3	6283	9	N	5712	5719	0	48
*02	37688 X	16347	-0-	-21341	-0-	11996	3	4351	9	N	3955	3963	0	40
*03	41323 X	9345	-0-	-31978	-0-	5591	3	3754	9	N	3413	3416	0	37
*04	33990 X	5263	-0-	-28727	-0-	3694	3	1569	9	N	1426	1451	0	12
*05	31837 X	766	-0-	-31071	-0-	551	3	215	9	N	195	205	0	2
*06	24210 X	225	-0-	-23985	-0-	20	3	205	9	N	186	186	0	2
*07	17515 X	304	-0-	-17211	-0-	4	3	300	9	N	273	272	0	3
*08	8463 X	923	-0-	-7540	-0-	921	3	2	9	N	2	5	0	-0-
09	4830 X	480	-0-	-4350	-0-	480	3			N	-0-			-0-
HEAD HONCHO STATE BS														
WELL #: 4H RRCID -> 292904 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8876 - 18973														
*10	27001 X	3728	-0-	-23273	-0-	3148	3	580	9	N	527	523	0	5
*11	24120 X	3217	-0-	-20903	-0-	2733	3	484	9	N	440	441	0	4
*12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	2332	3	1241	9	N	1128	1124	0	8
*01	8990 X	2910	-0-	-6080	-0-	1593	3	1317	9	N	1197	1195	0	10
*02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3036	3	399	9	N	363	369	0	4
*03	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4270	3	8	9	N	7	11	0	-0-
*04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-			-0-
*05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			-0-
*06	4140 X	92	-0-	-4048	-0-	74	3	18	9	N	16	16	0	-0-
*07	4278 X	44	-0-	-4234	-0-	1	3	43	9	N	39	39	0	-0-
*08	4278 X	647	-0-	-3631	-0-	645	3	2	9	N	2	2	0	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EOG RESOURCES, INC.														
STATE PATHFINDER														
WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE PATHFINDER														
WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE PATHFINDER														
WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STATE PATHFINDER		WELL #: 34H		RRCID -> 283458		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 9059	
								PERF. 9352 - 13726	
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
04	5310 X	412	-0-	-4898	-0-	137 3	12 4	Y	25
05	4526 X	1027	-0-	-3499	-0-	263 9	17 4	Y	42
06	10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	640 3	44 4	Y	56
07	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	370 9	42 4	Y	76
08	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	10186 3	17 4	Y	94
09	296 X	296	-0-	-0-	-0-	730 9	9 4	Y	32
						7919 3			
						774 9			
						6133 3			
						790 9			
						25 3			
						262 9			

STATE MERCURY		WELL #: 10H		RRCID -> 283660		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 9683	
								PERF. 9832 - 14566	
04	7020 X	5462	-0-	-1558	-0-	4528 3	36 4	N	65
05	7254 X	5642	-0-	-1612	-0-	898 9	34 4	N	59
06	6750 X	4820	-0-	-1930	-0-	4809 3	34 4	N	34
07	6665 X	2877	-0-	-3788	-0-	799 9	31 4	N	39
*08	479 X	479	-0-	-0-	-0-	4211 3	453 9	Y	50
*09	12 X	12	-0-	-0-	-0-	575 9	1 4	Y	1
						2223 3			
						623 9			
						26 4			
						2 3			
						9 9			

STATE MAGELLAN		WELL #: 2H		RRCID -> 283664		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 10468	
								PERF. 11012 - 15880	
04	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-	14 1	3251 3	Y	-0-
05	8835 X	3636	-0-	-5199	-0-	8 4	363 9	Y	14
06	8550 X	8327	-0-	-223	-0-	29 1	6700 3	Y	56
07	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	30 4	1568 9	Y	48
08	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	21 1	6694 3	Y	44
09	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	25 4	1417 9	Y	58
						21 1	6317 3	Y	
						21 4	1202 9	Y	
						22 1	6384 3	Y	
						21 4	1159 9	Y	

VOYAGER W		WELL #: 1H		RRCID -> 283671		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 8939	
								PERF. 9210 - 13869	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE MERCURY		WELL #: 11H		RRCID -> 283678		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262								
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
04	6690 X	5614	-0-	-1076	-0-	4976 3	11 4	N	570	583 0	4 1	45				
05	6913 X	5810	-0-	-1103	-0-	627 9	8 4	N	536	534 0	3 1	44				
06	6150 X	5362	-0-	-788	-0-	5212 3	18 4	N	443	456 0	2 1	29				
07	6014 X	5344	-0-	-670	-0-	487 9	23 4	N	423	422 0	1 1	29				
*08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	4856 3	12 4	Y	421	398 0	1 1	51				
*09	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	465 9	8 4	Y	388	380 0	1 1	58				
						4899 3										
						463 9										
						4315 3										
						427 9										
STATE PATHFINDER		WELL #: 1H		RRCID -> 283679		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			284				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			284				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			284				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			284				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			284				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			284				
STATE PATHFINDER		WELL #: 3H		RRCID -> 283680		COMPL. DATE 09/13/2014		TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			248				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			248				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			248				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			248				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			248				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			248				
STATE PATHFINDER		WELL #: 4H		RRCID -> 283681		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120								
04	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	61 1	10738 3	Y	172	175 0	7 1	16				
05	9858 X	4847	-0-	-5011	-0-	10 4	189 9									
06	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-	28 1	4744 3	Y	63	41 0	23 1	15				
07	11532 X	9961	-0-	-1571	-0-	6 4	69 9									
08	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	34 1	9800 3	Y	-0-	10 0	5 1	-0-				
09	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	8 4	119 9			93 0	1 1	14				
						18 1	10691 3	Y	114	111 0	1 1	16				
						10 4	125 9									
						34 1	9923 3	Y	222	204 0	2 1	32				
						13 4	244 9									
STATE PATHFINDER		WELL #: 5H		RRCID -> 283682		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
STATE PATHFINDER		WELL #:		6H		RRCID -> 283683		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905							
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
STATE PATHFINDER		WELL #:		7H		RRCID -> 283684		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815							
04	5610 X	3889	-0-	-1721	-0-	20	1	3576	3	Y	255	267	0	2	1		25
						12	4	281	9								
05	5859 X	4549	-0-	-1310	-0-	25	1	4197	3	Y	283	158	0	82	1		68
						16	4	311	9								
06	5670 X	4272	-0-	-1398	-0-	23	1	4036	3	Y	181	144	0	84	1		21
						14	4	199	9								
07	5859 X	4080	-0-	-1779	-0-	13	1	3867	3	Y	171	169	0	1	1		22
						12	4	188	9								
08	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	8	1	4901	3	Y	283	264	0				41
						15	4	311	9								
09	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	19	1	5671	3	Y	604	555	0	1	1		89
						21	4	664	9								
STATE PATHFINDER		WELL #:		12H		RRCID -> 283685		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818							
04	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	44	1	7906	3	Y	1020	1063	0	4	1		99
						20	4	1122	9								
05	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	51	1	8645	3	Y	903	518	0	268	1		216
						20	4	993	9								
06	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	51	1	8777	3	Y	929	656	0	381	1		108
						21	4	1022	9								
07	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	31	1	9065	3	Y	1254	1200	0	1	1		161
						22	4	1379	9								
08	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	15	1	9175	3	Y	265	387	0	1	1		38
						9	4	292	9								
09	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	29	1	8662	3	Y	284	279	0	1	1		42
						9	4	312	9								
STATE PATHFINDER		WELL #:		13H		RRCID -> 283688		COMPL. DATE 08/05/2015		TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
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-
STATE MERCURY		WELL #:		4H		RRCID -> 283689		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						89

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162									
STATE MERCURY				WELL #:	1H	RRCID ->	283691	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL	DEPTH	8904	PERF.	9207 - 14048
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64

STATE MAGELLAN				WELL #:	8H	RRCID ->	283697	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL	DEPTH	10580	PERF.	10872 - 15713
04	10590 X	7150	-0-	-3440	-0-	26	1	6342	3	Y	698	650	0	47 1 33
						14	4	768	9					
05	10943 X	7267	-0-	-3676	-0-	28	1	6366	3	Y	780	777	0	2 1 34
						15	4	858	9					
06	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	27	1	6127	3	Y	875	873	0	1 1 35
						16	4	963	9					
07	7378 X	7360	-0-	-18	-0-	20	1	6324	3	Y	909	909	0	1 1 34
						16	4	1000	9					
08	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	20	1	6182	3	Y	805	806	0	33
						15	4	886	9					
09	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	19	1	5658	3	Y	720	713	0	1 1 39
						15	4	792	9					

STATE MAGELLAN				WELL #:	9H	RRCID ->	283698	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL	DEPTH	10557	PERF.	10812 - 14660
04	14130 X	7070	-0-	-7060	-0-	27	1	6669	3	Y	331	310	0	24 1 16
						10	4	364	9					
05	14601 X	7268	-0-	-7333	-0-	30	1	6766	3	Y	420	416	0	2 1 18
						10	4	462	9					
06	9960 X	3550	-0-	-6410	-0-	15	1	3306	3	Y	204	213	0	1 1 8
						5	4	224	9					
07	10013 X	8584	-0-	-1429	-0-	27	1	8174	3	Y	340	334	0	1 1 13
						9	4	374	9					
08	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	22	1	6539	3	Y	300	301	0	12
						9	4	330	9					
09	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	22	1	6465	3	Y	406	395	0	1 1 22
						11	4	447	9					

STATE MAGELLAN				WELL #:	7H	RRCID ->	283700	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.	10963 - 15763
04	3990 X	3560	-0-	-430	-0-	11	1	2834	3	Y	633	601	0	42 1 30
						19	4	696	9			1 8		
05	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	21	1	4955	3	Y	625	626	0	2 1 27
						18	4	688	9					
06	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	20	1	4475	3	Y	527	532	0	1 1 21
						19	4	580	9					
07	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	15	1	4765	3	Y	589	587	0	1 1 22
						17	4	648	9					
08	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	14	1	4361	3	Y	621	618	0	25
						17	4	683	9					
09	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	16	1	4608	3	Y	533	528	0	1 1 29
						18	4	586	9					

EXCELSIOR 12				WELL #:	3H	RRCID ->	283826	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL	DEPTH	9160	PERF.	9637 - 14327
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
EXCELSIOR 12		WELL #:		4H	RRCID -> 283827	COMPL. DATE 01/31/2015	TOTAL DEPTH	9156	PERF. 9446	- 14312	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

EXCELSIOR 12		WELL #:		5H	RRCID -> 283828	COMPL. DATE 01/31/2015	TOTAL DEPTH	9124	PERF. 9442	- 14307	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

EXCELSIOR 12		WELL #:		6H	RRCID -> 283873	COMPL. DATE 02/19/2015	TOTAL DEPTH	9126	PERF. 9455	- 14255	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

STATE VIKING E		WELL #:		1H	RRCID -> 283898	COMPL. DATE 08/04/2016	TOTAL DEPTH	8927	PERF. 9213	- 13922	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

STATE GALILEO		WELL #:		1H	RRCID -> 283906	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL DEPTH	8998	PERF. 9333	- 14148	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STATE GALILEO		WELL #:		2H	RRCID -> 283907	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL DEPTH	8977	PERF. 9331	- 14146	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STATE GALILEO		WELL #:		3H	RRCID -> 283908	COMPL. DATE 07/11/2015	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11048	- 15866	
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			Y	-0-		-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	-0-		-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162																	
STATE GALILEO			WELL #: 6H			RRCID -> 283909			COMPL. DATE 03/02/2015			TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758								
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
04		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
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-	
STATE APACHE 57			WELL #: 203H			RRCID -> 284699			COMPL. DATE 04/21/2018			TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
GEMINI			WELL #: 1H			RRCID -> 285194			COMPL. DATE 05/27/2014			TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					166	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					166	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					166	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-	166	0			-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
GEMINI			WELL #: 2H			RRCID -> 285195			COMPL. DATE 05/27/2014			TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					87	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					87	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					87	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					87	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					87	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					87	
GEMINI			WELL #: 3H			RRCID -> 285196			COMPL. DATE 05/28/2014			TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					214	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					214	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					214	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					214	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					214	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					214	
GEMINI			WELL #: 7H			RRCID -> 285197			COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
STATE PATHFINDER			WELL #: 8H			RRCID -> 285198			COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 10580 PERF.10895 - 15698								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		32						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		32						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		32						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		32						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		32						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		32						Y	-0-					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
STATE PATHFINDER				WELL #: 9H		RRCID -> 285199		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 10600 PERF.11082 - 15623					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE PATHFINDER				WELL #: 14H		RRCID -> 285200		COMPL. DATE 05/07/2017		TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE PATHFINDER				WELL #: 15H		RRCID -> 285201		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE PATHFINDER				WELL #: 16H		RRCID -> 285202		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926					
04	18304 X	18304	-0-	-0-	-0-	92	1	16395	3	Y	1617	1684	0	9	156
						38	4	1779	9			2	8		
05	19871 X	17846	-0-	-2025	-0-	96	1	16220	3	Y	1350	778	0	405	323
						45	4	1485	9						
06	19230 X	5660	-0-	-13570	-0-	30	1	5236	3	Y	340	394	0	229	40
						20	4	374	9						
07	19871 X	13319	-0-	-6552	-0-	43	1	12430	3	Y	730	674	0	2	94
						43	4	803	9						
08	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	14	1	8224	3	Y	933	891	0	1	135
						34	4	1026	9						
09	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	31	1	9345	3	Y	1258	1206	0	2	185
						55	4	1384	9						

STATE PATHFINDER				WELL #: 17H		RRCID -> 285203		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817					
04	9210 X	8470	-0-	-740	-0-	43	1	7643	3	Y	702	731	0	5	68
						12	4	772	9						
05	9827 X	8409	-0-	-1418	-0-	45	1	7550	3	Y	727	409	0	212	174
						14	4	800	9						
06	9510 X	9345	-0-	-165	-0-	49	1	8491	3	Y	720	512	0	298	84
						13	4	792	9						
07	9827 X	9685	-0-	-142	-0-	30	1	8839	3	Y	730	719	0	1	94
						13	4	803	9						
08	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	14	1	8571	3	Y	918	878	0	1	133
						14	4	1010	9						
09	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	27	1	8040	3	Y	754	775	0	1	111
						12	4	829	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
STATE MERCURY		WELL #:		2H	RRCID ->	285207	COMPL.	DATE	05/17/2014	TOTAL	DEPTH	9441	PERF.	9590	-	14434
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
STATE MERCURY		WELL #:		9H	RRCID ->	285208	COMPL.	DATE	03/20/2015	TOTAL	DEPTH	10632	PERF.	10683	-	15401
04	4320 X	4166	-0-	-154	-0-	3622	3	7	4	N	488	502	0	2	1	39
						537	9									
05	4402 X	4352	-0-	-50	-0-	3814	3	7	4	N	483	482	0	1	1	39
						531	9									
06	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	3936	3	8	4	N	540	543	0	1	1	35
						594	9									
07	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	3980	3	8	4	N	591	584	0	1	1	41
						650	9									
*08	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	3764	3	8	4	Y	517	495	0			63
						569	9									
*09	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3366	3	11	4	Y	572	548	0	1	1	86
						629	9									
STATE MAGELLAN		WELL #:		1H	RRCID ->	285209	COMPL.	DATE	12/09/2016	TOTAL	DEPTH	8991	PERF.	9312	-	14111
04	3570 X	3179	-0-	-391	-0-	10	1	2484	3	Y	582	543	0	39	1	27
						45	4	640	9			5	8			
05	3689 X	3141	-0-	-548	-0-	11	1	2490	3	Y	545	547	0	1	1	24
						40	4	600	9							
06	3450 X	2994	-0-	-456	-0-	10	1	2387	3	Y	505	508	0	1	1	20
						41	4	556	9							
07	3565 X	276	-0-	-3289	-0-	156	3	12	4	Y	98	114	0			4
						108	9									
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN		WELL #:		6H	RRCID ->	285210	COMPL.	DATE	05/01/2015	TOTAL	DEPTH	10577	PERF.	10890	-	15750
04	8520 X	5255	-0-	-3265	-0-	19	1	4711	3	Y	463	437	0	32	1	22
						16	4	509	9			1	8			
05	8897 X	4904	-0-	-3993	-0-	19	1	4322	3	Y	497	496	0	1	1	22
						16	4	547	9							
06	8610 X	4204	-0-	-4406	-0-	16	1	3682	3	Y	446	449	0	1	1	18
						15	4	491	9							
07	8897 X	4144	-0-	-4753	-0-	12	1	3750	3	Y	335	339	0	1	1	13
						13	4	369	9							
08	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	11	1	3287	3	Y	595	584	0			24
						19	4	655	9							
09	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	23	1	6646	3	Y	596	586	0	1	1	33
						19	4	656	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162									
STATE MAGELLAN			WELL #:		10H	RRCID -> 285211		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667				
M	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
04	12900 X	10809	-0-	-2091	-0-	41	1	10036	3	Y	652	607	0	31
						15	4	717	9					
05	13330 X	10613	-0-	-2717	-0-	42	1	9721	3	Y	758	752	0	33
						16	4	834	9					
06	10740 X	10030	-0-	-710	-0-	41	1	9300	3	Y	614	621	0	24
						14	4	675	9					
07	11160 X	10304	-0-	-856	-0-	32	1	9669	3	Y	536	538	0	20
						13	4	590	9					
08	11417 X	11417	-0-	-0-	-0-	36	1	10660	3	Y	642	635	0	26
						15	4	706	9					
09	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	36	1	10343	3	Y	629	619	0	34
						16	4	692	9					

STATE MAGELLAN			WELL #:		11H	RRCID -> 285212		COMPL. DATE 12/11/2016		TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE MAGELLAN			WELL #:		13H	RRCID -> 285213		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769				
04	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	-0-			-0-
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			-0-
06	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	17	1	3849	3	Y	414	397	0	16
						23	4	455	9					
07	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	17	1	5013	3	Y	720	708	0	27
						29	4	792	9					
08	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	18	1	5375	3	Y	673	673	0	27
						24	4	740	9					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	29	0	-0-

STATE MAGELLAN			WELL #:		14H	RRCID -> 285214		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE MAGELLAN			WELL #:		15H	RRCID -> 285215		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE MAGELLAN			WELL #:		16H	RRCID -> 285216		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE MAGELLAN		WELL #: 17H		RRCID -> 285217	COMPL. DATE 04/17/2017	TOTAL DEPTH 9723	PERF.10091 - 14913									
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 18H		RRCID -> 285218	COMPL. DATE 04/19/2017	TOTAL DEPTH 9750	PERF.10205 - 15051									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE GALILEO		WELL #: 4H		RRCID -> 285233	COMPL. DATE 07/08/2015	TOTAL DEPTH 10666	PERF.11028 - 15824									
04	5910 X	5486	-0-	-424	-0-	31 1	4617 3	Y	733	743 0	2 1	46				
						32 4	806 9			1 8						
05	6107 X	5046	-0-	-1061	-0-	13 1	4372 3	Y	600	598 0	1 1	47				
						1 4	660 9									
06	5910 X	5165	-0-	-745	-0-	13 1	4528 3	Y	567	583 0	1 1	30				
						624 9										
07	5952 X	5005	-0-	-947	-0-	7 1	4678 3	Y	291	298 0	1 1	22				
						320 9										
08	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	8 1	4347 3	Y	171	180 0		13				
						188 9										
09	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	24 1	4933 3	Y	352	333 0	1 1	31				
						387 9										
STATE GALILEO		WELL #: 9H		RRCID -> 285236	COMPL. DATE 07/08/2015	TOTAL DEPTH 10646	PERF.10940 - 15758									
04	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			Y	-0-			-0-				
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-			-0-				
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-			-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 285239	COMPL. DATE 03/19/2013	TOTAL DEPTH 9082	PERF. 9690 - 14256									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-			-0-				
STATE MERCURY E		WELL #: 34H		RRCID -> 289030	COMPL. DATE 12/02/2020	TOTAL DEPTH 8966	PERF. 9124 - 19051									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162													
STATE MERCURY F			WELL #:		35H	RRCID -> 289031		COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH		8962	PERF. 9175 - 18956					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT			WELL #:		101H	RRCID -> 289051		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH		8880	PERF. 9017 - 19063					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT			WELL #:		103H	RRCID -> 289081		COMPL. DATE 12/16/2020		TOTAL DEPTH		8893	PERF. 9220 - 19036					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT			WELL #:		102H	RRCID -> 289119		COMPL. DATE 10/17/2020		TOTAL DEPTH		8885	PERF. 9111 - 18950					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VOYAGER W			WELL #:		9H	RRCID -> 289353		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH		10533	PERF.10687 - 15348					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VOYAGER W			WELL #:		10H	RRCID -> 289354		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH		10510	PERF.10633 - 15273					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VOYAGER W			WELL #:		11H	RRCID -> 289355		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH		10534	PERF.10775 - 15358					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
STATE VIKING E		WELL #:		6H	RRCID -> 289392	COMPL. DATE 04/13/2018	TOTAL DEPTH	8894	PERF. 9187	- 13637	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STATE VIKING E		WELL #:		7H	RRCID -> 289396	COMPL. DATE 04/16/2018	TOTAL DEPTH	8877	PERF. 9269	- 13595	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STATE VIKING E		WELL #:		8H	RRCID -> 289397	COMPL. DATE 04/16/2018	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 9081	- 13751	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STATE VIKING E		WELL #:		14H	RRCID -> 289398	COMPL. DATE 04/09/2018	TOTAL DEPTH	10489	PERF. 10694	- 15206	
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		70
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	2 1	68
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		68
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68

STATE VIKING E		WELL #:		22H	RRCID -> 289399	COMPL. DATE 04/09/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 10837	- 15221	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11

STATE VIKING E		WELL #:		19H	RRCID -> 289401	COMPL. DATE 04/09/2018	TOTAL DEPTH	9306	PERF. 9606	- 14146	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STATE VIKING E		WELL #:		17H	RRCID -> 289402	COMPL. DATE 04/09/2018	TOTAL DEPTH	9646	PERF. 9911	- 14463	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
ORION B 5		WELL #:		3H	RRCID ->	289403	COMPL. DATE	08/05/2018	TOTAL	DEPTH	9009	PERF.	9353	- 13759			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STATE VIKING E		WELL #:		16H	RRCID ->	289405	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL	DEPTH	9240	PERF.	9430	- 14118			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ORION A 5		WELL #:		2H	RRCID ->	289406	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	9177	- 13752			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STATE VIKING E		WELL #:		21H	RRCID ->	289410	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL	DEPTH	9625	PERF.	9910	- 14493			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ORION A 5		WELL #:		1HR	RRCID ->	289411	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL	DEPTH	8987	PERF.	9253	- 13791			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

STATE VIKING E		WELL #:		18H	RRCID ->	289412	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL	DEPTH	10534	PERF.	10752	- 15290			
04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-						Y	-0-					-0-
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-						Y	-0-					-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ORION B 5		WELL #:		4H	RRCID ->	289413	COMPL. DATE	08/05/2018	TOTAL	DEPTH	9004	PERF.	9354	- 13792			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
ORION B 5		WELL #: 5H		RRCID -> 289414		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E		WELL #: 5H		RRCID -> 289415		COMPL. DATE 04/14/2018		TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY B		WELL #: 21H		RRCID -> 289448		COMPL. DATE 10/01/2020		TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE VIKING E		WELL #: 15H		RRCID -> 289453		COMPL. DATE 04/12/2018		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY A		WELL #: 20H		RRCID -> 289548		COMPL. DATE 12/01/2020		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOYAGER W		WELL #: 12H		RRCID -> 289623		COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274								
04	1620 X	740	-0-	-880	-0-	28 1	458 3	30 4	224 9	Y	204	216 0	2 8			16
05	2480 X	960	-0-	-1520	-0-	28 1	794 3	30 4	108 9	Y	98	106 0				8
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	8 0				-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE: 1952

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER W			//CONT.// 80544 500 253162 WELL #:			ASSOCIATED RRCID -> 289624		CAPACITY COMPL. DATE 01/27/2019				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	8490 X	2321	-0-	-0-	-6169	-0-		30	1	1765	3	Y	449	440	0	1	1	34
05	6045 X	1247	-0-	-0-	-4798	-0-		32	4	494	9			2	8			7
06	5850 X	-0-	-0-	-0-	-5850	-0-		30	1	1090	3	Y	87	113	0	1	1	
07	5053 X	-0-	-0-	-0-	-5053	-0-		31	4	96	9			7	0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
VOYAGER W			WELL #:			14H	RRCID -> 289625	COMPL. DATE 01/27/2019				TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425						
04	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	5568	3	Y	872	846	0	3	1	67
05	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	-0-		30	4	959	9			1	8			66
06	5160 X	4525	-0-	-0-	-635	-0-		36	1	5446	3	Y	859	858	0	2	1	30
07	6820 X	253	-0-	-0-	-6567	-0-		39	4	945	9							1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	4034	3	Y	330	365	0	1	1	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		96	4	363	9							-0-
								7	1	233	3	Y	5	34	0			-0-
								7	4	6	9			1	0			-0-
STATE ATLANTIS UNIT			WELL #:			551H	RRCID -> 289887	COMPL. DATE 03/19/2021				TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452						
04	20580 X	19443	-0-	-0-	-1137	-0-		40	1	17067	3	Y	2120	2162	0	11	1	46
05	21266 X	18585	-0-	-0-	-2681	-0-		4	4	2332	9			2	8			55
06	20580 X	18345	-0-	-0-	-2235	-0-		47	1	16503	3	Y	1835	1819	0	7	1	39
07	20987 X	18794	-0-	-0-	-2193	-0-		16	4	2019	9							55
08	18237 X	18237	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	16427	3	Y	1655	1667	0	4	1	75
09	17917 X	17917	-0-	-0-	-0-	-0-		1821	9	15933	3	Y	2274	2255	0	3	1	98
								5	4	2501	9							
								38	1	15646	3	Y	2318	2297	0	1	1	
								3	4	2550	9							
								18	1	15500	3	Y	2180	2154	0	3	1	
								1	4	2398	9							
STATE ATLANTIS UNIT			WELL #:			552H	RRCID -> 289888	COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543						
04	13770 X	11165	-0-	-0-	-2605	-0-		51	1	8125	3	Y	2713	2735	0	5	1	59
05	13051 X	10256	-0-	-0-	-2795	-0-		5	4	2984	9			2	8			95
06	12330 X	8390	-0-	-0-	-3940	-0-		61	1	6667	3	Y	3188	3149	0	3	1	53
07	12152 X	8659	-0-	-0-	-3493	-0-		21	4	3507	9							
08	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	-0-		116	1	5835	3	Y	2217	2257	0	2	1	55
09	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	-0-		2439	9									
								456	1	5680	3	Y	2288	2285	0	1	1	64
								6	4	2517	9							
								47	1	6926	3	Y	1965	1955	0	1	1	
								4	4	2162	9							
								22	1	7018	3	Y	2383	2339	0	1	1	107
								2	4	2621	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162													
STATE ATLANTIS UNIT			WELL #: 553H			RRCID -> 289889			COMPL. DATE 12/23/2020			TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782				
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
04	18960 X	16000	-0-	-2960	-0-	47	1 14384	4 1565	3 9	Y	1423	1426 0	2 8	8 1		31
05	18910 X	15322	-0-	-3588	-0-	56	1 13921	19 4	3 9	Y	1205	1194 0		6 1		36
06	17250 X	13451	-0-	-3799	-0-	104	1 12306	1041 9	3 9	Y	946	957 0		3 1		22
07	16833 X	12890	-0-	-3943	-0-	387	1 11478	5 4	3 9	Y	927	925 0		2 1		22
08	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	41	1 10582	4 4	3 9	Y	871	864 0		1 1		28
09	12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	22	1 11613	2 4	3 9	Y	1157	1131 0		2 1		52

ATLANTIS UNIT			WELL #: 12H			RRCID -> 289950			COMPL. DATE 12/23/2020			TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517				
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ATLANTIS UNIT			WELL #: 13H			RRCID -> 289951			COMPL. DATE 12/04/2020			TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241				
04	14850 X	14106	-0-	-744	-0-	12727	3 1	9 4	9 Y	1253	1254 0	1 8	8 1			32
05	15345 X	14215	-0-	-1130	-0-	13004	3 33	9 4	9 Y	1071	1069 0		4 1			30
06	14580 X	13646	-0-	-934	-0-	12484	3 7	9 4	9 Y	1050	1051 0		3 1			26
07	15066 X	14012	-0-	-1054	-0-	12775	3 8	9 4	9 Y	1117	1114 0		2 1			27
08	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	1229	3 2	9 4	9 Y	785	757 0		29 1			26
09	12496 X	12496	-0-	-0-	-0-	12625	3 864	9 3	9 Y	691	678 0		2 1			37

ATLANTIS UNIT			WELL #: 11H			RRCID -> 290008			COMPL. DATE 12/04/2020			TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318				
04	12330 X	11644	-0-	-686	-0-	10265	3 1	9 4	9 Y	1253	1262 0	1 8	6 1			32
05	12741 X	11763	-0-	-978	-0-	1378	3 31	9 4	9 Y	1585	1569 0		4 1			44
06	12330 X	10718	-0-	-1612	-0-	9988	3 6	9 4	9 Y	1342	1351 0		2 1			33
07	12741 X	9363	-0-	-3378	-0-	1744	3 6	9 4	9 Y	1055	1062 0		1 1			25
08	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	9236	3 2	9 4	9 Y	990	946 0		36 1			33
09	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	1476	3 1	9 4	9 Y	781	771 0		1 1			42

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
ATLANTIS UNIT		WELL #:		10H		RRCID -> 290012		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 10469		PERF.10690 - 15381					
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
04	10470 X	9291	-0-	-1179	-0-		8297 3	993 9	1	4	Y	903	914 0	1 8	4	1	23
05	10788 X	9426	-0-	-1362	-0-		8445 3	948 9	33	4	Y	862	858 0		3	1	24
06	10110 X	8855	-0-	-1255	-0-		8008 3	840 9	7	4	Y	764	767 0		2	1	19
07	10168 X	9230	-0-	-938	-0-		8172 3	1051 9	7	4	Y	955	950 0		1	1	23
08	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-		7981 3	997 9	2	4	Y	906	866 0		33	1	30
09	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-		7214 3	892 9	1	4	Y	811	796 0		1	1	44
GEMINI		WELL #:		552H		RRCID -> 290120		COMPL. DATE 10/11/2020		TOTAL DEPTH 10603		PERF.10754 - 15349					
04	12660 X	11384	-0-	-1276	-0-		10446 3	935 9	3	4	Y	850	841 0	1 8	6	1	17
05	13082 X	11927	-0-	-1155	-0-		10874 3	1049 9	4	4	Y	954	953 0		3	1	15
06	12000 X	11684	-0-	-316	-0-		10744 3	938 9	2	4	Y	853	855 0		2	1	11
07	11966 X	11373	-0-	-593	-0-		10799 3	573 9	1	4	Y	521	519 0		1	1	12
08	10610 X	10610	-0-	-0-	-0-		9986 3		624	9	Y	567	567 0		1	1	11
09	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-		9662 3		956	9	Y	869	852 0		1	1	27
GEMINI		WELL #:		553H		RRCID -> 290121		COMPL. DATE 10/11/2020		TOTAL DEPTH 10410		PERF.10698 - 15391					
04	15450 X	14935	-0-	-515	-0-		13064 3	1868 9	3	4	Y	1698	1684 0	1 8	6	1	34
05	15965 X	14454	-0-	-1511	-0-		12944 3	1505 9	5	4	Y	1368	1377 0		4	1	21
06	15210 X	13094	-0-	-2116	-0-		12135 3	957 9	2	4	Y	870	878 0		2	1	11
07	15717 X	12675	-0-	-3042	-0-		11825 3	849 9	1	4	Y	772	764 0		1	1	18
08	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-		11343 3		760	9	Y	691	694 0		1	1	14
09	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-		10470 3		749	9	Y	681	672 0		1	1	22
GEMINI		WELL #:		554H		RRCID -> 290180		COMPL. DATE 10/11/2020		TOTAL DEPTH 10617		PERF.10698 - 15391					
04	13260 X	10175	-0-	-3085	-0-		9422 3	750 9	3	4	Y	682	675 0	1 8	5	1	14
05	12772 X	9771	-0-	-3001	-0-		9025 3	741 9	5	4	Y	674	675 0		3	1	10
06	11760 X	9003	-0-	-2757	-0-		8253 3	748 9	2	4	Y	680	679 0		2	1	9
07	11563 X	8883	-0-	-2680	-0-		8114 3	768 9	1	4	Y	698	690 0		1	1	16
08	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-		7580 3		690	9	Y	627	630 0		1	1	12
09	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-		6344 3		548	9	Y	498	493 0		1	1	16

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE MERCURY D		WELL #: 33H		RRCID -> 290223		COMPL. DATE 12/30/2020		TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250								
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
04	5190 X	2895	-0-	-2295	-0-	1530 3	27 4	Y	1216		1344 0	1 1				117
						1338 9					4 8					
05	5363 X	2996	-0-	-2367	-0-	1277 3	34 4	Y	1532		1481 0					168
						1685 9										
06	4830 X	2897	-0-	-1933	-0-	1236 3	33 4	Y	1480		1534 0					114
						1628 9										
07	4960 X	2650	-0-	-2310	-0-	1610 3	32 4	Y	916		943 0					87
						1008 9										
08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	2253 3	37 4	Y	1010		996 0					101
						1111 9										
09	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3081 3	29 4	Y	693		721 0					73
						762 9										
STATE MERCURY C		WELL #: 31H		RRCID -> 290224		COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
STATE MERCURY		WELL #: 24HR		RRCID -> 290241		COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
STATE MERCURY		WELL #: 27H		RRCID -> 290243		COMPL. DATE 01/29/2021		TOTAL DEPTH 10543 PERF.10635 - 15325								
04	12390 X	12292	-0-	-98	-0-	11367 3	13 4	Y	829	818 0	6 1	79				
						912 9				1 8						
05	12803 X	12144	-0-	-659	-0-	11152 3	12 4	Y	891	868 0	5 1	97				
						980 9										
06	12390 X	12055	-0-	-335	-0-	10955 3	11 4	Y	990	1008 0	3 1	76				
						1089 9										
07	12803 X	12219	-0-	-584	-0-	11251 3	12 4	Y	869	861 0	2 1	82				
						956 9										
08	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	10481 3	12 4	Y	923	912 0	1 1	92				
						1015 9										
09	10992 X	10992	-0-	-0-	-0-	10016 3	12 4	Y	876	874 0	2 1	92				
						964 9										
STATE MERCURY		WELL #: 29H		RRCID -> 290244		COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534								
04	9240 X	4059	-0-	-5181	-0-	3659 3	16 4	Y	349	356 0	2 1	33				
						384 9				3 8						
05	7750 X	2389	-0-	-5361	-0-	2170 3	14 4	Y	186	198 0	1 1	20				
						205 9										
06	5850 X	742	-0-	-5108	-0-	595 3	12 4	Y	123	134 0		9				
						135 9										
07	6045 X	126	-0-	-5919	-0-	102 3	3 4	Y	19	26 0		2				
						21 9										
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 0		-0-				
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

SANDBAR (BONE SPRING)															//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LOVING																																												
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162																																																																										
STATE MERCURY															WELL #: 38H															RRCID -> 290246															COMPL. DATE 12/24/2020															TOTAL DEPTH 9333															PERF. 9399 - 14053														
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																																																		
04			300 X		-0-		-0-				-300		-0-												Y		-0-										-0-																																																				
05			0 X		-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-										-0-																																																				
06			0 X		-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-										-0-																																																				
07			0 X		-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-										-0-																																																				
*08	T. A.				-0-		-0-				-0-		-0-												N		-0-										-0-																																																				
*09	T. A.				-0-		-0-				-0-		-0-												N		-0-										-0-																																																				
STATE MERCURY															WELL #: 23H															RRCID -> 290255															COMPL. DATE 12/24/2020															TOTAL DEPTH 10449															PERF. 10640 - 15236														
04	9270 X				8677		-0-				-593		-0-		7974		3		11		4		Y		629		654		0		5		1				60																																																				
															692		9										1		8																																																												
05	9579 X				8514		-0-				-1065		-0-		7885		3		9		4		Y		564		559		0		3		1				62																																																				
															620		9																																																																								
06	9270 X				8687		-0-				-583		-0-		7719		3		11		4		Y		870		863		0		2		1				67																																																				
															957		9																																																																								
07	9548 X				8993		-0-				-555		-0-		8030		3		11		4		Y		865		849		0		1		1				82																																																				
															952		9																																																																								
08	8346 X				8346		-0-				-0-		-0-		7363		3		13		4		Y		882		875		0		1		1				88																																																				
															970		9																																																																								
09	5627 X				5627		-0-				-0-		-0-		4657		3		12		4		Y		871		866		0		1		1				92																																																				
															958		9																																																																								
STATE MERCURY															WELL #: 22H															RRCID -> 290274															COMPL. DATE 12/24/2020															TOTAL DEPTH 9731															PERF. 9859 - 14428														
04	14B2 EXT				-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-												-0-																																																		
05	14B2 EXT				-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-										-0-																																																				
06	14B2 EXT				-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-										-0-																																																				
07	14B2 EXT				-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-										-0-																																																				
*08	14B2 EXT				-0-		-0-				-0-		-0-												N		-0-										-0-																																																				
*09	14B2 EXT				-0-		-0-				-0-		-0-												N		-0-										-0-																																																				
GEMINI															WELL #: 551H															RRCID -> 290307															COMPL. DATE 10/11/2020															TOTAL DEPTH 10622															PERF. 10796 - 15153														
04	13620 X				11516		-0-				-2104		-0-		10377		3		3		4		Y		1033		1023		0		5		1				21																																																				
															1136		9										1		8																																																												
05	14074 X				11861		-0-				-2213		-0-		10562		3		5		4		Y		1176		1175		0		4		1				18																																																				
															1294		9																																																																								
06	12510 X				11084		-0-				-1426		-0-		9972		3		2		4		Y		1009		1012		0		2		1				13																																																				
															1110		9																																																																								
07	12462 X				11060		-0-				-1402		-0-		9854		3		1		4		Y		1095		1081		0		1		1				26																																																				
															1205		9																																																																								
08	10358 X				10358		-0-				-0-		-0-		9123		3		1235		9		Y		1123		1126		0		1		1				22																																																				
09	9328 X				9328		-0-				-0-		-0-		8152		3		1176		9		Y		1069		1056		0		1		1				34																																																				
STATE MERCURY															WELL #: 36H															RRCID -> 290525															COMPL. DATE 12/24/2020															TOTAL DEPTH 10389															PERF. 10680 - 15240														
04	10557 X				10557		-0-				-0-		-0-		8717		3		17		4		Y		1657		1641		0		4		1				159																																																				
															1823		9										2		8																																																												
05	10788 X				10618		-0-				-170		-0-		8889		3		21		4		Y		1553		1539		0		3		1				170																																																				
															1708		9																																																																								
06	10440 X				10115		-0-				-325		-0-		8803		3		21		4		Y		1174		1252		0		2		1				90																																																				
															1291		9																																																																								
07	10991 X				10991		-0-				-0-		-0-		9208		3		21		4		Y		1602		1539		0		1		1				152																																																				
															1762		9																																																																								
08	10360 X				10360		-0-				-0-		-0-		8625		3		22		4		Y		1557		1553		0		1		1				155																																																				
															1713		9																																																																								
09	10353 X				10353		-0-				-0-		-0-		8719		3		20		4		Y		1467		1466		0		1		1				155																																																				
															1614		9																																																																								

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
APOLLO														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 16H RRCID -> 290566 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452														
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	M	BALANCE
04	11910 X	11494	-0-	-416	-0-	10264	3	32	4	Y	1089	1091	0	47
						1198	9					1	8	
05	12307 X	11575	-0-	-732	-0-	10354	3	34	4	Y	1079	1075	0	47
						1187	9							
06	11700 X	11008	-0-	-692	-0-	9919	3	31	4	Y	962	970	0	37
						1058	9							
07	11873 X	10665	-0-	-1208	-0-	9624	3	29	4	Y	920	918	0	38
						1012	9							
08	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	9738	3	32	4	Y	999	983	0	53
						1099	9							
09	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	9650	3	38	4	Y	946	931	0	66
						1041	9							
APOLLO WELL #: 15H RRCID -> 290569 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324														
04	18120 X	15101	-0-	-3019	-0-	13669	3	38	4	Y	1267	1266	0	55
						1394	9					1	8	
05	21328 X	15149	-0-	-6179	-0-	13651	3	43	4	Y	1323	1314	0	58
						1455	9							
06	20640 X	14205	-0-	-6435	-0-	12911	3	38	4	Y	1142	1153	0	44
						1256	9							
07	21328 X	13630	-0-	-7698	-0-	12348	3	36	4	Y	1133	1128	0	47
						1246	9							
08	13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	12090	3	38	4	Y	1174	1158	0	62
						1291	9							
09	13009 X	13009	-0-	-0-	-0-	11705	3	44	4	Y	1145	1125	0	80
						1260	9							
APOLLO WELL #: 17H RRCID -> 290570 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344														
04	12360 X	11237	-0-	-1123	-0-	10591	3	23	4	Y	566	568	0	24
						623	9					1	8	
05	12772 X	11589	-0-	-1183	-0-	10891	3	26	4	Y	611	604	0	27
						672	9							
06	12360 X	10874	-0-	-1486	-0-	10289	3	23	4	Y	511	516	0	20
						562	9							
07	12710 X	10307	-0-	-2403	-0-	9773	3	21	4	Y	466	466	0	19
						513	9							
08	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	9993	3	25	4	Y	518	509	0	27
						570	9							
09	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	10537	3	35	4	Y	634	615	0	44
						697	9							
APOLLO WELL #: 14H RRCID -> 290598 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509														
04	15570 X	14075	-0-	-1495	-0-	12480	3	40	4	Y	1414	1420	0	61
						1555	9					1	8	
05	16771 X	14694	-0-	-2077	-0-	13004	3	47	4	Y	1494	1486	0	65
						1643	9							
06	16410 X	14028	-0-	-2382	-0-	12552	3	42	4	Y	1304	1317	0	50
						1434	9							
07	16957 X	13213	-0-	-3744	-0-	11825	3	39	4	Y	1226	1223	0	51
						1349	9							
08	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	11379	3	40	4	Y	1269	1252	0	67
						1396	9							
09	11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	10655	3	44	4	Y	1141	1127	0	80
						1255	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
APOLLO														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 13H RRCID -> 290604 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352														
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
04	14370 X	12553	-0-	-1817	-0-	11391	3	31	4	Y	1028	1029	0	45
						1131	9					1	8	
05	14384 X	13062	-0-	-1322	-0-	11835	3	35	4	Y	1084	1078	0	47
						1192	9							
06	12930 X	11886	-0-	-1044	-0-	10871	3	30	4	Y	895	905	0	35
						985	9							
07	13361 X	11690	-0-	-1671	-0-	10663	3	30	4	Y	906	902	0	38
						997	9							
08	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	10011	3	29	4	Y	840	833	0	44
						924	9							
09	11847 X	11847	-0-	-0-	-0-	10658	3	42	4	Y	1043	1012	0	73
						1147	9							
APOLLO WELL #: 12H RRCID -> 290717 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339														
04	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	10270	3	37	4	Y	1438	1438	0	62
						1582	9					1	8	
05	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	10792	3	43	4	Y	1654	1639	0	72
						1819	9							
06	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	10175	3	39	4	Y	1553	1562	0	60
						1708	9							
07	12885 X	12885	-0-	-0-	-0-	10951	3	43	4	Y	1719	1706	0	71
						1891	9							
08	13533 X	13533	-0-	-0-	-0-	11491	3	47	4	Y	1814	1788	0	96
						1995	9							
09	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	11435	3	52	4	Y	1589	1572	0	111
						1748	9							
STATE ATLAS K WELL #: 555H RRCID -> 290870 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732														
04	22500 X	19968	-0-	-2532	-0-	164	1	16911	3	Y	2576	2545	0	219
						59	4	2834	9			3	8	
05	23250 X	19098	-0-	-4152	-0-	271	1	16048	3	Y	2474	2375	0	311
						58	4	2721	9					
06	19350 X	18106	-0-	-1244	-0-	260	1	15326	3	Y	2242	2272	0	277
						54	4	2466	9					
07	20646 X	15442	-0-	-5204	-0-	107	1	13232	3	Y	1868	2001	0	142
						48	4	2055	9					
08	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	79	1	7774	3	Y	1509	1444	0	206
						41	4	1660	9					
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	110	1	2485	3	Y	625	734	0	97
						11	4	688	9					
STATE ATLAS L WELL #: 556H RRCID -> 290871 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733														
04	38760 X	33155	-0-	-5605	-0-	283	1	29144	3	Y	3347	3321	0	284
						46	4	3682	9			2	8	
05	38223 X	31939	-0-	-6284	-0-	474	1	27956	3	Y	3149	3026	0	396
						45	4	3464	9					
06	36600 X	30170	-0-	-6430	-0-	448	1	26333	3	Y	3041	3055	0	376
						44	4	3345	9					
07	37510 X	29668	-0-	-7842	-0-	211	1	26027	3	Y	3080	3217	0	235
						42	4	3388	9					
08	28016 X	28016	-0-	-0-	-0-	253	1	24761	3	Y	2694	2560	0	367
						39	4	2963	9					
09	26972 X	26972	-0-	-0-	-0-	1061	1	22751	3	Y	2873	2792	0	443
						3160	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
EXCELSIOR 12 UNIT														
WELL #: 551H RRCID -> 292170														
COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10850 - 15466														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
04	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	10789	3	17	4	Y	2646	2598	0
							2911	9					1	8
05	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	10923	3	31	4	Y	2750	2596	0
							3025	9					4	1
06	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	11073	3	24	4	Y	2776	2873	0
							3054	9					2	1
07	14167	X	13615	-0-	-552	-0-	11210	3	34	4	Y	2155	2128	0
							2371	9					2	1
08	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	10461	3	29	4	Y	1245	1342	0
							1370	9					1	1
09	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	10663	3	26	4	Y	1411	1415	0
							1552	9					2	1
EXCELSIOR 12 UNIT														
WELL #: 553H RRCID -> 292217														
COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10950 - 15644														
04	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	10620	3	4	4	Y	2505	2481	0
							2756	9					1	8
05	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	11159	3	16	4	Y	2872	2694	0
							3159	9					4	1
06	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	11280	3	20	4	Y	1980	2156	0
							2178	9					3	1
07	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	11550	3	32	4	Y	2505	2372	0
							2756	9					2	1
08	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	11314	3	14	4	Y	2810	2756	0
							3091	9					1	1
09	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	10895	3	11	4	Y	2385	2479	0
							2624	9					2	1
EXCELSIOR 12														
WELL #: 554H RRCID -> 292218														
COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10870 - 15598														
04	12360	X	10869	-0-	-1491	-0-	300	1	9280	3	Y	1166	1156	0
							6	4	1283	9			1	8
05	12772	X	11200	-0-	-1572	-0-	57	1	9712	3	Y	1300	1234	0
							1	4	1430	9			27	1
06	11910	X	11463	-0-	-447	-0-	47	1	10101	3	Y	1181	1222	0
							16	4	1299	9			2	1
07	12214	X	10884	-0-	-1330	-0-	49	1	9511	3	Y	1199	1138	0
							5	4	1319	9			1	1
08	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	78	1	3911	3	Y	593	708	0
							4	4	652	9				
09	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	81	1	10205	3	Y	1173	1148	0
							19	4	1290	9			2	1
EXCELSIOR 12														
WELL #: 555H RRCID -> 292219														
COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514														
04	11820	X	10989	-0-	-831	-0-	9596	3	5	4	Y	1262	1339	0
							1388	9					1	8
05	12214	X	10145	-0-	-2069	-0-	9029	3	1	4	Y	1014	991	0
							1115	9					22	1
06	11820	X	10625	-0-	-1195	-0-	9315	3	14	4	Y	1178	1189	0
							1296	9					2	1
07	12214	X	11103	-0-	-1111	-0-	8968	3	4	4	Y	1937	1782	0
							2131	9					1	1
08	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	8922	3	11	4	Y	2535	2615	0
							2789	9					1	1
09	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	8478	3	16	4	Y	2169	2219	0
							2386	9					1	1

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
EXCELSIOR 12														
WELL #: 556H RRCID -> 292242 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
04	12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	9533	3	5	4	Y		2652	2626	0
						2917	9						1	8
05	12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	9552	3	1	4	Y		2636	2530	0
						2900	9						52	1
06	12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	9634	3	15	4	Y		2150	2254	0
						2365	9						2	1
07	11687 X	11018	-0-	-669	-0-	8948	3	4	4	Y		1878	1808	0
						2066	9						1	1
08	11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	9227	3	9	4	Y		1702	1830	0
						1872	9						1	1
09	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	8805	3	20	4	Y		1949	1956	0
						2144	9						1	1
EXCELSIOR 12 UNIT														
WELL #: 552H RRCID -> 292248 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488														
04	13706 X	13706	-0-	-0-	-0-	11575	3	4	4	Y		1934	1936	0
						2127	9						1	8
05	13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	11544	3	16	4	Y		1889	1790	0
						2078	9						4	1
06	13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	11626	3	19	4	Y		1520	1616	0
						1672	9						3	1
07	14123 X	14123	-0-	-0-	-0-	12128	3	31	4	Y		1785	1699	0
						1964	9						2	1
08	14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	12090	3	14	4	Y		1989	1952	0
						2188	9						1	1
09	13725 X	13725	-0-	-0-	-0-	11549	3	10	4	Y		1969	2005	0
						2166	9						2	1
ATLAS B														
WELL #: 552H RRCID -> 292725 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418														
04	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	4939	3	4	4	Y		1160	1166	0
						1276	9						3	8
05	6138 X	6011	-0-	-127	-0-	4744	3	46	4	Y		1110	1110	0
						1221	9						2	1
06	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	5261	3	96	4	Y		1439	1440	0
						1583	9						1	1
07	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	6134	3	8	4	Y		1792	1775	0
						1971	9						1	1
08	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	3996	3	5	4	Y		1390	1385	0
						1529	9							
09	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	3167	3	64	4	Y		1115	1107	0
						1227	9						1	1
ATLAS C														
WELL #: 553H RRCID -> 292728 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458														
04	11280 X	8307	-0-	-2973	-0-	6970	3	3	4	Y		1213	1215	0
						1334	9						1	8
05	11005 X	8257	-0-	-2748	-0-	6908	3	31	4	Y		1198	1196	0
						1318	9						3	1
06	10080 X	6541	-0-	-3539	-0-	5419	3	56	4	Y		969	983	0
						1066	9						1	1
07	9579 X	5845	-0-	-3734	-0-	4932	3	4	4	Y		826	824	0
						909	9						1	1
08	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1213	3	2	4	Y		480	484	0
						528	9							
09	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	3800	3	26	4	Y		707	687	0
						778	9						1	1

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #: 201H			80544 500 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
						RRCID -> 292949		COMPL. DATE 07/07/2022		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 9444		- 19511			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STATE ATLANTIS UNIT			WELL #: 204H			RRCID -> 292950		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 9273		PERF. 9580		- 19460			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STATE ATLANTIS UNIT			WELL #: 205H			RRCID -> 292951		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 9276		PERF. 9384		- 19473			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STATE ATLANTIS UNIT			WELL #: 301H			RRCID -> 292952		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 9619		PERF. 9779		- 19602			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STATE ATLANTIS UNIT			WELL #: 303H			RRCID -> 293048		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 9632		PERF. 9954		- 19547			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STATE MERCURY			WELL #: 25H			RRCID -> 293196		COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL DEPTH 10445		PERF.10730		- 15211			
04	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	-0-	10138 11509	3 9	15	4	Y	1045	1064	0	6	1	100
05	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	-0-	10491 11729	3 9	13	4	Y	1065	1045	0	3	1	117
06	11160 X	11152	-0-	-8	-0-	-0-	10111 10319	3 9	10	4	Y	937	980	0	2	1	72
07	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	-0-	10717 10809	3 9	12	4	Y	982	960	0	1	1	93
08	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	-0-	10012 10789	3 9	12	4	Y	980	974	0	1	1	98
09	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	-0-	9302 9539	3 9	12	4	Y	866	872	0	1	1	91

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
GEMINI		WELL #:		302H		RRCID -> 293372		COMPL. DATE 10/18/2022		TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9836 - 14472						
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
04	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					-0-
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GEMINI		WELL #:		303H		RRCID -> 293375		COMPL. DATE 10/18/2022		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9840 - 14700						
04	2310 X	1768	-0-	-542	-0-	914	3	4	4	Y	773	766	0	1	1	15
05	2387 X	344	-0-	-2043	-0-	850	9	4	4	Y	130	4	8			2
						197	3					143	0			
						143	9									
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GEMINI		WELL #:		304H		RRCID -> 293430		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9818 - 14672						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
GEMINI		WELL #:		301H		RRCID -> 293476		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727						
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1046	3	3	4	Y	465	463	0	1	1	9
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	512	9	5	4	Y	1103	3	8	1	1	17
						1399	3					1094	0			
06	3000 N	3551	-0-	551	551	1213	9	2	4	Y	1905	1897	0			25
						1453	3									
						2096	9									
07	1612 N	804	-0-	-808	-0-	598	3	206	9	Y	187	208	0			4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE GEMINI C		WELL #:		203H		RRCID -> 293517		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9550 - 19695						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE GEMINI D		WELL #:		204H		RRCID -> 293518		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162		WELL #: 202H		RRCID -> 293536		COMPL. DATE 08/02/2022	
STATE GEMINI B		WELL #: 202H		RRCID -> 293536		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 9486	
M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *	
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT CODE	
04		25110 X		8897		-0-		-16213	
05		18910 X		10562		-0-		-8348	
06		16470 X		2648		-0-		-13822	
07		17019 X		187		-0-		-16832	
08		0 X		-0-		-0-		-0-	
09		0 X		-0-		-0-		-0-	
GEMINI		WELL #: 103H		RRCID -> 293639		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 10162	
04		T. A.		-0-		-0-		-0-	
05		T. A.		-0-		-0-		-0-	
06		T. A.		-0-		-0-		-0-	
07		T. A.		-0-		-0-		-0-	
08		T. A.		-0-		-0-		-0-	
09		T. A.		-0-		-0-		-0-	
STATE GEMINI E		WELL #: 205H		RRCID -> 293669		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 9553	
04		T. A.		-0-		-0-		-0-	
05		T. A.		-0-		-0-		-0-	
06		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-	
07		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-	
08		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-	
09		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-	
ORION B 5		WELL #: 552H		RRCID -> 293948		COMPL. DATE 10/07/2022		TOTAL DEPTH 10581	
04		11940 X		10045		-0-		-1895	
05		11904 X		10357		-0-		-1547	
06		10800 X		9525		-0-		-1275	
07		10974 X		9515		-0-		-1459	
08		8841 X		8841		-0-		-0-	
09		7933 X		7933		-0-		-0-	
GEMINI		WELL #: 102H		RRCID -> 294148		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 10139	
04		0 N		-0-		-0-		-0-	
05		0 N		-0-		-0-		-0-	
06		0 N		-0-		-0-		-0-	
07		0 N		-0-		-0-		-0-	
08		T. A.		-0-		-0-		-0-	
09		T. A.		-0-		-0-		-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162														
ORION B 5		WELL #:		554H		RRCID -> 294259		COMPL. DATE 10/08/2022		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10700 - 15555						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	21630 X	18560	-0-	-3070	-0-			17004	3	8	4	Y	1407	1379	0	11	1	91
05	21142 X	18002	-0-	-3140	-0-			1548	9					2	8			
06	19740 X	17331	-0-	-2409	-0-			16702	3	54	4	Y	1133	1144	0	7	1	73
07	20150 X	17564	-0-	-2586	-0-			1246	9									
08	16578 X	16578	-0-	-0-	-0-			16005	3	20	4	Y	1187	1204	0	4	1	52
09	16016 X	16016	-0-	-0-	-0-			1306	9									
								16107	3	6	4	Y	1319	1286	0	3	1	82
								1451	9									
								15236	3	29	4	Y	1194	1196	0	1	1	79
								1313	9									
								14624	3	18	4	Y	1249	1274	0	3	1	51
								1374	9									
ORION A 5		WELL #:		551H		RRCID -> 294269		COMPL. DATE 10/07/2022		TOTAL DEPTH 10589		PERF.10820 - 15660						
04	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-			15005	3	7	4	Y	2104	2054	0	9	1	137
05	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-			2314	9					1	8			
06	16477 X	16477	-0-	-0-	-0-			15069	3	43	4	Y	2058	2056	0	6	1	133
07	17918 X	16926	-0-	-992	-0-			2264	9									
08	16748 X	16748	-0-	-0-	-0-			14418	3	16	4	Y	1857	1904	0	4	1	82
09	16024 X	16024	-0-	-0-	-0-			2043	9									
								14668	3	5	4	Y	2048	2001	0	2	1	127
								2253	9									
								14618	3	22	4	Y	1916	1915	0	1	1	127
								2108	9									
								13953	3	14	4	Y	1870	1917	0	3	1	77
								2057	9									
ORION B 5		WELL #:		553H		RRCID -> 294666		COMPL. DATE 10/07/2022		TOTAL DEPTH 10583		PERF.10650 - 15460						
04	15390 X	12071	-0-	-3319	-0-			10259	3	6	4	Y	1642	1627	0	7	1	107
05	14570 X	12145	-0-	-2425	-0-			1806	9					2	8			
06	13710 X	9853	-0-	-3857	-0-			10247	3	38	4	Y	1691	1684	0	5	1	109
07	13516 X	8141	-0-	-5375	-0-			1860	9									
08	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-			8589	3	13	4	Y	1137	1194	0	2	1	50
09	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-			1251	9									
								7452	3	4	4	Y	623	633	0	1	1	39
								685	9									
								8005	3	28	4	Y	681	674	0	1	1	45
								749	9									
								7077	3	19	4	Y	660	677	0	1	1	27
								726	9									
CASSWIN M		WELL #:		554H		RRCID -> 295273		COMPL. DATE 03/16/2023		TOTAL DEPTH 10467		PERF. N/A						
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS-MCKNIGHT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 552H	ASSOCIATED RRCID -> 295842		CAPACITY COMPL. DATE 01/01/2024				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10052 PERF.10144 - 14946				
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
04	22170 X	15213	-0-	-6957	-0-	11994 3204 9	3	15	4	Y	2913	2883 0 11 8	0	9	1	58
05	17019 X	16567	-0-	-452	-0-	13527 3025 9	3	15	4	Y	2750	2757 0	0	7	1	44
06	15642 X	15642	-0-	-0-	-0-	13147 2488 9	3	7	4	Y	2262	2278 0	0	4	1	24
07	59416 X	59416	-0-	-0-	-0-	53856 5553 9	3	7	4	Y	5048	4989 0	0	11	1	72
08	48899 X	48899	-0-	-0-	-0-	21 12 4	1	44819 4047 9	3	Y	3679	3686 0	0	5	1	60
09	40453 X	40453	-0-	-0-	-0-	80 13 4	1	36889 3471 9	3	Y	3155	3079 0	0	8	1	128
SEVENGILLS-MCKNIGHT				WELL #:	551H	RRCID -> 295845		COMPL. DATE 01/01/2024		TOTAL DEPTH 10201		PERF.10398		- 15253		
04	20250 X	13858	-0-	-6392	-0-	9996 3857 9	3	5	4	Y	3506	3544 0 3 8	0	7	1	70
05	20770 X	14621	-0-	-6149	-0-	10854 3763 9	3	4	4	Y	3421	3431 0	0	5	1	55
06	18570 X	14274	-0-	-4296	-0-	10523 3747 9	3	4	4	Y	3406	3422 0	0	3	1	36
07	19495 X	19495	-0-	-0-	-0-	15210 7 1	3	4285 14097 9	9	Y	3895	3872 0	0	3	1	56
08	17914 X	17914	-0-	-0-	-0-	6 4	1	3804 11423 9	3	Y	3458	3457 0	0	1	1	56
09	14848 X	14848	-0-	-0-	-0-	24 10 4	1	11423 3391 9	3	Y	3083	3012 0	0	2	1	125
SEVENGILLS-MCKNIGHT				WELL #:	553H	RRCID -> 295846		COMPL. DATE 01/01/2024		TOTAL DEPTH 10278		PERF.10300		- 15157		
04	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	9718 1657 9	3	8	4	Y	1506	1511 0 6 8	0	6	1	30
05	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	10608 1597 9	3	7	4	Y	1452	1454 0	0	5	1	23
06	11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	9729 1508 9	3	6	4	Y	1371	1377 0	0	3	1	14
07	11749 X	8729	-0-	-3020	-0-	7644 3 1	3	1085 6479 9	9	Y	986	985 0	0	1	1	14
08	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	6 4	1	1053 1053 9	9	Y	957	954 0	0	1	1	16
09	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	17 13 4	1	7732 1405 9	3	Y	1277	1239 0	0	2	1	52
SEVENGILLS-MCKNIGHT				WELL #:	554H	RRCID -> 295847		COMPL. DATE 01/01/2024		TOTAL DEPTH 10061		PERF.10260		- 15086		
04	9240 X	4680	-0-	-4560	-0-	3379 1295 9	3	6	4	Y	1177	1186 0 4 8	0	2	1	23
05	7037 X	6123	-0-	-914	-0-	4440 1678 9	3	5	4	Y	1525	1521 0	0	2	1	25
06	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	6072 1988 9	3	4	4	Y	1807	1811 0	0	2	1	19
07	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	9558 4 1	3	1433 9217 9	9	Y	1303	1301 0	0	2	1	19
08	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	7 4	1	1712 1712 9	9	Y	1556	1549 0	0	1	1	25
09	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	23 12 4	1	10762 1495 9	3	Y	1359	1327 0	0	2	1	55

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
SEVENGILLS-MCKNIGHT														
WELL #: 555H RRCID -> 295863 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10449 - 15083														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	22110 X	16160	-0-	-5950	-0-	12663	3	7	4	Y	3173	3187	0	63
						3490	9					3	8	
05	22847 X	17318	-0-	-5529	-0-	13979	3	6	4	Y	3030	3038	0	49
						3333	9							
06	22110 X	14470	-0-	-7640	-0-	12067	3	5	4	Y	2180	2203	0	23
						2398	9							
07	21855 X	14555	-0-	-7300	-0-	12332	3	2223	9	Y	2021	2013	0	29
08	13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	5	1	11196	3	Y	2138	2131	0	35
						6	4	2352	9					
09	13328 X	13328	-0-	-0-	-0-	23	1	10932	3	Y	2148	2094	0	87
						10	4	2363	9					
SEVENGILLS-MCKNIGHT														
WELL #: 557H RRCID -> 295864 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10575 - 15238														
04	19890 X	6956	-0-	-12934	-0-	5307	3	6	4	Y	1494	1494	0	30
						1643	9					11	8	
05	20553 X	9508	-0-	-11045	-0-	5651	3	5	4	Y	3502	3472	0	57
						3852	9							
06	19890 X	8222	-0-	-11668	-0-	5312	3	4	4	Y	2642	2669	0	28
						2906	9							
07	13299 X	8076	-0-	-5223	-0-	5525	3	2551	9	Y	2319	2313	0	33
08	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	3	1	6261	3	Y	2348	2342	0	38
						5	4	2583	9					
09	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	12	1	5676	3	Y	2175	2124	0	88
						9	4	2393	9					
SEVENGILLS-MCKNIGHT														
WELL #: 556H RRCID -> 295985 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10383 - 14959														
04	12960 X	5761	-0-	-7199	-0-	3737	3	5	4	Y	1835	1799	0	37
						2019	9					4	8	
05	13392 X	8240	-0-	-5152	-0-	5977	3	5	4	Y	2053	2054	0	33
						2258	9							
06	12780 X	8953	-0-	-3827	-0-	6396	3	4	4	Y	2321	2328	0	24
						2553	9							
07	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	6860	3	2657	9	Y	2415	2403	0	35
08	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	3	1	7237	3	Y	2157	2156	0	35
						6	4	2373	9					
09	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	16	1	7593	3	Y	2344	2282	0	95
						9	4	2578	9					
TITAN														
WELL #: 552H RRCID -> 297252 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10412 - 15028														
04	14845 X	14845	-0-	-0-	-0-	10965	3	11	4	Y	3517	3558	0	51
						3869	9					17	8	
05	18627 X	18627	-0-	-0-	-0-	3	1	14331	3	Y	3874	3857	0	60
						32	4	4261	9					
06	29520 X	17166	-0-	-12354	-0-	7	1	13474	3	Y	3295	3319	0	31
						60	4	3625	9					
07	30504 X	23392	-0-	-7112	-0-	6	1	18456	3	Y	4475	4417	0	86
						7	4	4923	9					
08	21069 X	21069	-0-	-0-	-0-	10	1	17666	3	Y	3067	3086	0	65
						19	4	3374	9					
09	18030 X	14917	-0-	-3113	-0-	5	1	12811	3	Y	1905	1901	0	67
						5	4	2096	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
TITAN		WELL #: 554H		RRCID -> 297253		COMPL. DATE 05/27/2024		TOTAL DEPTH 10122	
								PERF.10545 - 15028	
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
04	36330 X	28957	-0-	-7373	-0-	23093 3	5324	5328 0	77
						5856 9		5 8	
05	32705 X	25510	-0-	-7195	-0-	3 1	4966	4958 0	76
						23 4		9 1	
06	33750 X	23069	-0-	-10681	-0-	6 1	4500	4529 0	42
						45 4		5 1	
07	29636 X	21891	-0-	-7745	-0-	5 1	4287	4244 0	82
						3 4		3 1	
08	20362 X	20362	-0-	-0-	-0-	7 1	3968	3965 0	84
						11 4		1 1	
09	27510 X	20101	-0-	-7409	-0-	4 1	3849	3794 0	136
						1 4		3 1	
TITAN		WELL #: 555H		RRCID -> 297254		COMPL. DATE 05/27/2024		TOTAL DEPTH 10332	
								PERF.10779 - 15196	
04	34140 X	24118	-0-	-10022	-0-	20192 3	3562	3559 0	52
						3918 9		3 8	
05	32581 X	25398	-0-	-7183	-0-	3 1	3628	3615 0	56
						22 4		9 1	
06	29760 X	22513	-0-	-7247	-0-	5 1	2921	2945 0	28
						38 4		4 1	
07	26505 X	22186	-0-	-4319	-0-	4 1	2651	2625 0	51
						3 4		3 1	
08	22969 X	22969	-0-	-0-	-0-	7 1	2881	2870 0	61
						11 4		1 1	
09	24570 X	22703	-0-	-1867	-0-	4 1	2844	2801 0	101
						1 4		3 1	
TITAN		WELL #: 553H		RRCID -> 297269		COMPL. DATE 05/27/2024		TOTAL DEPTH 10372	
								PERF.10641 - 15294	
04	31140 X	24889	-0-	-6251	-0-	20894 3	3625	3634 0	53
						3988 9		3 8	
05	32178 X	20854	-0-	-11324	-0-	2 1	3205	3201 0	49
						20 4		8 1	
06	29220 X	18288	-0-	-10932	-0-	5 1	3222	3238 0	30
						38 4		3 1	
07	25451 X	17044	-0-	-8407	-0-	4 1	2916	2888 0	56
						3 4		2 1	
08	15425 X	15425	-0-	-0-	-0-	6 1	2515	2517 0	53
						9 4		1 1	
09	22830 X	14360	-0-	-8470	-0-	3 1	2294	2264 0	81
						1 4		2 1	
TITAN		WELL #: 551H		RRCID -> 297297		COMPL. DATE 05/27/2024		TOTAL DEPTH 10331	
								PERF.10778 - 15318	
04	26490 X	20172	-0-	-6318	-0-	16402 3	3422	3416 0	50
						3764 9		3 8	
05	26195 X	20573	-0-	-5622	-0-	2 1	3555	3543 0	55
						20 4		7 1	
06	25050 X	20349	-0-	-4701	-0-	5 1	3088	3110 0	29
						39 4		4 1	
07	20800 X	20800	-0-	-0-	-0-	4 1	2632	2607 0	51
						3 4		3 1	
08	19873 X	19873	-0-	-0-	-0-	7 1	2427	2425 0	52
						11 4		1 1	
09	19890 X	19297	-0-	-593	-0-	4 1	2413	2377 0	85
						1 4		3 1	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
TITAN		WELL #: 556H		RRCID -> 297302		COMPL. DATE 05/27/2024		TOTAL DEPTH 10143 PERF.10557 - 15082	
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
04	25290 X	16973	-0-	-8317	-0-	13566 3	7 4	Y	3091
						3400 9			3086 0
05	25079 X	12332	-0-	-12747	-0-	2 1	9379 3	Y	2666
						18 4	2933 9		2666 0
06	23790 X	12501	-0-	-11289	-0-	5 1	9840 3	Y	2381
						37 4	2619 9		2397 0
07	23095 X	14639	-0-	-8456	-0-	4 1	11805 3	Y	2570
						3 4	2827 9		2541 0
08	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	6 1	8722 3	Y	1890
						9 4	2079 9		1898 0
09	15090 X	6011	-0-	-9079	-0-	4 1	4826 3	Y	1073
						1 4	1180 9		1074 0
MCGREGOR B 5 UNIT		WELL #: 302H		RRCID -> 297656		COMPL. DATE 05/12/2024		TOTAL DEPTH 9978 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MCGREGOR B 5 UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 297657		COMPL. DATE 04/28/2024		TOTAL DEPTH 10697 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MCGREGOR B 5 UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 297717		COMPL. DATE 05/19/2024		TOTAL DEPTH 10490 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
OLIVER LOVING UNIT		WELL #: 303H		RRCID -> 299863		COMPL. DATE 03/18/2025		TOTAL DEPTH 10025 PERF. N/A	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
*06	0 %	9456	-0-	9456	9456	54 1	5461 3	Y	3490
						102 4	3839 9		3441 0
*07	0 %	70078	-0-	70078	79534	149 1	39670 3	Y	27262
						271 4	29988 9		27069 0
*08	0 %	26011	-0-	26011	105545	155 1	15685 3	Y	8930
						348 4	9823 9		8897 0
*09	0 %	39695	-0-	39695	145240	221 1	22923 3	Y	14964
						91 4	16460 9		14772 0

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/30/2025

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
LRR PECOS VALLEY, LLC				511724															
SID M. KYLE 26				WELL #: B002AH		RRCID -> 272698		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH		9166 PERF. 9400		- 13648					
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	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
Z&T 32				WELL #: C002AH		RRCID -> 272777		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH		8677 PERF. 8800		- 13380					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
Z&T 32				WELL #: B002AH		RRCID -> 274469		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH		8764 PERF. 8950		- 13430					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
Z&T 32				WELL #: A002AH		RRCID -> 276195		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH		8868 PERF. 9140		- 13170					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
Z&T 32				WELL #: F001AH		RRCID -> 280664		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH		9171 PERF. 9300		- 13733					
04	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	-0-	592	1	2102	2	Y	863	842	1				101	
							583	4		949	9								
05	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	4979	2	Y	739	762	1				78	
							881	4		813	9								
06	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	1	348	2	Y	736	765	1				49	
							646	4		810	9								
07	4371 X	2354	-0-	-2017	-0-	-0-	372	1	456	2	Y	930	884	1				95	
							503	4	1023	9									
08	4619 X	2794	-0-	-1825	-0-	-0-	533	1	490	2	Y	742	778	1				59	
							955	4	816	9									
09	4470 X	2477	-0-	-1993	-0-	-0-	580	1	585	2	Y	765	767	1				57	
							470	4	842	9									
SID M. KYLE 26				WELL #: B003AH		RRCID -> 280737		COMPL. DATE 08/04/2013		TOTAL DEPTH		9421 PERF. 9700		- 14326					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING		
LRR PECOS VALLEY, LLC			//CONT.//	511724							
SID M. KYLE 26			WELL #: E001AH		RRCID -> 280739	COMPL. DATE 06/30/2014	TOTAL DEPTH	9382	PERF. 9500	- 14098	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SID M. KYLE 26			WELL #: E002AH		RRCID -> 280863	COMPL. DATE 08/06/2014	TOTAL DEPTH	9111	PERF. 9200	- 13718	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

Z&T 42			WELL #: E002AH		RRCID -> 281199	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 8706	- 13357	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

Z&T 42			WELL #: E001AH		RRCID -> 281208	COMPL. DATE 09/09/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8894	- 13697	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

Z&T 32			WELL #: G002AH		RRCID -> 281555	COMPL. DATE 03/25/2014	TOTAL DEPTH	8916	PERF. 8505	- 13398	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

Z&T 32			WELL #: G001AH		RRCID -> 281563	COMPL. DATE 03/23/2014	TOTAL DEPTH	9199	PERF.10775	- 13723	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

Z&T 42			WELL #: G002AH		RRCID -> 282328	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH	8806	PERF.10639	- 13440	
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	82	2	185	4	-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	38	2	34	4	-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	450	2	5	4	-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	857	2	42	4	-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1094	2	9	4	-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING //CONT.// 511724 WELL #: F002 RRCID -> 292970 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11142 - 15855														
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
04	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	8365 570	2 9	506	4	Y	518	522	1	58
05	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	4195 754	2 9	3684	4	Y	685	655	1	88
06	9600 X	2968	-0-	-6632	-0-	2166 530	2 9	272	4	Y	482	514	1	56
07	9920 X	3681	-0-	-6239	-0-	2036 639	2 9	1006	4	Y	581	590	1	47
08	9920 X	3412	-0-	-6508	-0-	2580 677	2 9	155	4	Y	615	593	1	69
09	9450 X	2821	-0-	-6629	-0-	2106 562	2 9	153	4	Y	511	542	1	38
Z&T 20 WELL #: G004 RRCID -> 292977 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 16066														
04	10020 X	9978	-0-	-42	-0-	1097 1868	1 4	6507	2	Y	460	482	1	25
05	10354 X	10033	-0-	-321	-0-	1254 1039	1 4	7366	2	Y	340	350	1	15
06	15000 X	4043	-0-	-10957	-0-	1422 213	1 4	1892	2	Y	469	431	1	53
07	15500 X	4365	-0-	-11135	-0-	1398 716	1 4	1547	2	Y	640	639	1	54
08	15500 X	6182	-0-	-9318	-0-	1273 1990	1 4	2028	2	Y	810	815	1	49
09	9990 X	4907	-0-	-5083	-0-	1380 1079	1 4	1718	2	Y	664	665	1	48
Z&T 42 WELL #: E006 RRCID -> 292981 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9937 - 14833														
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-			-0-
05	1333 X	199	-0-	-1134	-0-					Y	-0-			-0-
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-	71	2	128	4	Y	-0-			-0-
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-			-0-
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-			-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
Z&T 42 WELL #: F005 RRCID -> 292982 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10189 - 14468														
04	7260 X	6325	-0-	-935	-0-	2678 2134	2 9	1513	4	Y	1940	2039	1	126
05	7502 X	3745	-0-	-3757	-0-	832 1848	2 9	1065	4	Y	1680	1658	1	148
06	7260 X	3762	-0-	-3498	-0-	2891 837	2 9	34	4	Y	761	838	1	71
07	7502 X	2739	-0-	-4763	-0-	1963 685	2 9	91	4	Y	623	654	1	40
08	6541 X	3025	-0-	-3516	-0-	2258 749	2 9	18	4	Y	681	644	1	77
09	6330 X	1758	-0-	-4572	-0-	1269 488	2 9	1	4	Y	444	500	1	21

SANDBAR (BONE SPRING)														
LRR PECOS VALLEY, LLC														
Z&T 20														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 511724														
WELL #: A002 RRCID -> 292983 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10256 - 15091														
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		
04	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	490	1	2946	2	Y	821	765	1	56
						1085	4	903	9					
05	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	1324	1	7742	2	Y	833	853	1	36
						1622	4	916	9					
06	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	1033	1	1237	2	Y	847	863	1	20
						1700	4	932	9					
07	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	1271	1	1661	2	Y	1998	1921	1	97
						2553	4	2198	9					
08	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	1485	1	2614	2	Y	2192	2180	1	109
						3536	4	2411	9					
09	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	1484	1	1562	2	Y	2010	2053	1	66
						3670	4	2211	9					
Z&T 42 WELL #: G005 RRCID -> 292984 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11211 - 15918														
04	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	1944	2	1226	4	Y	2204	2264	1	194
						2424	9							
05	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	815	2	1023	4	Y	1997	2019	1	172
						2197	9							
06	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	6997	2	77	4	Y	1268	1236	1	204
						1395	9							
07	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	5907	2	283	4	Y	1715	1769	1	150
						1887	9							
08	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	7722	2	60	4	Y	1897	1828	1	219
						2087	9							
09	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	4999	2	54	4	Y	2008	1936	1	291
						2209	9							
Z&T 20 WELL #: D001 RRCID -> 292988 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11373 - 16229														
04	20610 X	9282	-0-	-11328	-0-	900	1	5231	2	Y	1201	1213	1	60
						1830	4	1321	9					
05	21297 X	9085	-0-	-12212	-0-	1000	1	5881	2	Y	872	891	1	41
						1245	4	959	9					
06	20610 X	7229	-0-	-13381	-0-	1099	1	3773	2	Y	847	835	1	53
						1425	4	932	9					
07	10881 X	6576	-0-	-4305	-0-	1029	1	2547	2	Y	857	879	1	31
						2057	4	943	9					
08	10881 X	7476	-0-	-3405	-0-	1013	1	3302	2	Y	659	659	1	31
						2436	4	725	9					
09	9270 X	6191	-0-	-3079	-0-	966	1	2100	2	Y	655	665	1	21
						2404	4	721	9					
Z&T 20 WELL #: E006 RRCID -> 292997 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10363 - 14764														
04	14850 X	5877	-0-	-8973	-0-	469	1	2579	2	Y	1676	1658	1	106
						985	4	1844	9					
05	15345 X	6696	-0-	-8649	-0-	507	1	2975	2	Y	2290	2319	1	77
						695	4	2519	9					
06	13830 X	9790	-0-	-4040	-0-	380	1	6045	2	Y	2567	2488	1	156
						541	4	2824	9					
07	12524 X	7912	-0-	-4612	-0-	344	1	3834	2	Y	2792	2824	1	124
						663	4	3071	9					
08	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	347	1	5166	2	Y	2867	2838	1	153
						852	4	3154	9					
09	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	392	1	4167	2	Y	2853	2921	1	85
						977	4	3138	9					

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC SID M. KYLE 26														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING //CONT.// 511724 WELL #: 1ST RRCID -> 293004 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10012 - 14727														
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	EOM BALANCE
04	15750 X	13970	-0-	-1780	-0-	1428 1865	1 4	6027 4650	2 9	Y	4227	4236	1	291
05	15283 X	11110	-0-	-4173	-0-	1450 1395	1 4	3817 4448	2 9	Y	4044	4050	1	285
06	14790 X	12508	-0-	-2282	-0-	1468 1071	1 4	5672 4297	2 9	Y	3906	3740	1	451
07	15283 X	14888	-0-	-395	-0-	1483 1391	1 4	7768 4246	2 9	Y	3860	4138	1	173
08	14446 X	11996	-0-	-2450	-0-	1449 1558	1 4	5782 3207	2 9	Y	2915	2949	1	139
09	13980 X	10490	-0-	-3490	-0-	1326 1127	1 4	4540 3497	2 9	Y	3179	3105	1	213
SID M. KYLE 26 WELL #: A006 RRCID -> 293005 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10160 - 15019														
04	18300 X	11111	-0-	-7189	-0-	1496 1675	1 4	6396 1544	2 9	Y	1404	1675	1	84
05	18910 X	7596	-0-	-11314	-0-	1016 874	1 4	3260 2446	2 9	Y	2224	1998	1	310
06	18300 X	16577	-0-	-1723	-0-	751 522	1 4	11896 3408	2 9	Y	3098	3033	1	375
07	24008 X	24008	-0-	-0-	-0-	882 822	1 4	18409 3895	2 9	Y	3541	3719	1	197
08	17170 X	17170	-0-	-0-	-0-	744 804	1 4	12189 3433	2 9	Y	3121	3172	1	146
09	14091 X	14091	-0-	-0-	-0-	691 592	1 4	9348 3460	2 9	Y	3145	3090	1	201
SID M. KYLE 26 WELL #: B011 RRCID -> 293006 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10548 - 14749														
04	14160 X	10877	-0-	-3283	-0-	1522 2003	1 4	6409 943	2 9	Y	857	842	1	61
05	11191 X	7912	-0-	-3279	-0-	1531 1471	1 4	4022 888	2 9	Y	807	817	1	51
06	10830 X	7602	-0-	-3228	-0-	1446 1051	1 4	4311 794	2 9	Y	722	705	1	68
07	11253 X	7848	-0-	-3405	-0-	1325 1241	1 4	4267 1015	2 9	Y	923	932	1	59
08	11253 X	7178	-0-	-4075	-0-	1338 1442	1 4	3283 1115	2 9	Y	1014	1021	1	52
09	10890 X	7175	-0-	-3715	-0-	1353 1142	1 4	3647 1033	2 9	Y	939	938	1	53
SID M. KYLE 26 WELL #: B015 RRCID -> 293007 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10583 - 15184														
04	15990 X	11701	-0-	-4289	-0-	1647 2148	1 4	7008 898	2 9	Y	816	813	1	51
05	14601 X	8586	-0-	-6015	-0-	1669 1611	1 4	4404 902	2 9	Y	820	810	1	61
06	14130 X	10986	-0-	-3144	-0-	1646 1198	1 4	7154 988	2 9	Y	898	871	1	88
07	14477 X	13908	-0-	-569	-0-	1600 1501	1 4	9785 1022	2 9	Y	929	954	1	63
08	12090 X	11783	-0-	-307	-0-	1616 1737	1 4	7377 1053	2 9	Y	957	973	1	47
09	11700 X	9351	-0-	-2349	-0-	1492 1270	1 4	5641 948	2 9	Y	862	865	1	44

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26				//CONT.// //CONT.// WELL #: G003	80544 500 511724	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
						RRCID -> 293012	COMPL. DATE 08/07/2018	TOTAL	DEPTH 11495	PERF.11853	- 16414							
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
04	20454 X	20454	-0-	-0-	-0-			882	1	5634	2	Y	1256	1228	1			117
05	22009 X	22009	-0-	-0-	-0-			12556	4	1382	9							114
06	15765 X	15765	-0-	-0-	-0-			839	1	9875	2	Y	1510	1513	1			84
07	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-			9634	4	1661	9							193
08	26007 X	26007	-0-	-0-	-0-			599	1	6239	2	Y	1403	1433	1			102
09	24660 X	24660	-0-	-0-	-0-			7384	4	1543	9							100
								693	1	6267	2	Y	1388	1279	1			
								6069	4	1527	9							
								531	1	6785	2	Y	1424	1515	1			
								17125	4	1566	9							
								714	1	8873	2	Y	1296	1298	1			
								13647	4	1426	9							
NEAL-LETHCO 41					WELL #: H005		RRCID -> 293014	COMPL. DATE 05/29/2019	TOTAL	DEPTH 8782	PERF. 9004	- 13390						
04	16200 X	-0-	-0-	-16200	-0-							Y	-0-					46
05	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-							Y	-0-					46
06	14040 X	-0-	-0-	-14040	-0-							Y	-0-	46	1			-0-
07	13 X	13	-0-	-0-	-0-			7	2	3	4	Y	3					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			3	9			Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	2	1			1
WEBER 26					WELL #: G006		RRCID -> 293020	COMPL. DATE 08/04/2018	TOTAL	DEPTH 10454	PERF.10813	- 14805						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
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-
WEBER 26					WELL #: G007		RRCID -> 293021	COMPL. DATE 08/04/2018	TOTAL	DEPTH 9949	PERF.10456	- 14736						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
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-
KYLE 24					WELL #: G002		RRCID -> 293030	COMPL. DATE 08/17/2017	TOTAL	DEPTH 11573	PERF.11505	- 16420						
04	6240 X	5951	-0-	-289	-0-			450	1	3806	2	Y	829	839	1			52
05	6448 X	5531	-0-	-917	-0-			783	4	912	9							42
06	7020 X	5067	-0-	-1953	-0-			764	1	3246	2	Y	807	817	1			84
07	7254 X	6129	-0-	-1125	-0-			633	4	888	9							51
08	7254 X	5644	-0-	-1610	-0-			894	1	1379	2	Y	643	601	1			50
09	5940 X	4512	-0-	-1428	-0-			2087	4	707	9							50
								1164	1	2205	2	Y	875	908	1			
								1797	4	963	9							
								1266	1	2298	2	Y	830	831	1			
								1167	4	913	9							
								1201	1	1825	2	Y	816	816	1			50
								588	4	898	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING					
LRR PECOS VALLEY, LLC				//CONT.//	511724														
SID M. KYLE 26				WELL #:	D006	RRCID ->	293379	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL	DEPTH	9879	PERF.10028	-	14884				
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	
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-							Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
Z&T 32				WELL #:	F006	RRCID ->	294040	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL	DEPTH	10065	PERF.10607	-	14885				
04	11550 X	3584	-0-	-7966	-0-		251 1	999 2	Y	2013	2048	1						131	
							120 4	2214 9											
05	11935 X	7629	-0-	-4306	-0-		379 1	4731 2	Y	2171	2188	1						114	
							131 4	2388 9											
06	11550 X	9223	-0-	-2327	-0-		660 1	7231 2	Y	945	1059	1						-0-	
							292 4	1040 9											
07	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-		192 1	8458 2	Y	1415	1305	1						110	
							188 4	1557 9											
08	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-		328 1	7446 2	Y	1810	1833	1						87	
							179 4	1991 9											
09	8040 X	5753	-0-	-2287	-0-		179 1	4494 2	Y	979	1066	1						-0-	
							3 4	1077 9											
Z&T 32				WELL #:	C006	RRCID ->	294050	COMPL. DATE	08/29/2019	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.10458	-	14948				
04	7410 X	7406	-0-	-4	-0-		1081 1	4056 2	Y	979	972	1						63	
							1192 4	1077 9											
05	13588 X	13588	-0-	-0-	-0-		1150 1	10252 2	Y	1049	1046	1						66	
							1032 4	1154 9											
06	9420 X	9330	-0-	-90	-0-		1667 1	5626 2	Y	1242	1214	1						94	
							671 4	1366 9											
07	9734 X	8989	-0-	-745	-0-		647 1	5828 2	Y	1374	1393	1						75	
							1003 4	1511 9											
08	9734 X	8206	-0-	-1528	-0-		1013 1	4869 2	Y	1254	1254	1						75	
							945 4	1379 9											
09	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-		1025 1	7532 2	Y	956	960	1						71	
							123 4	1052 9											
WEBER 26				WELL #:	L801	RRCID ->	295229	COMPL. DATE	12/19/2022	TOTAL	DEPTH	10532	PERF.10665	-	15777				
04	13281 X	13281	-0-	-0-	-0-		413 1	2467 2	Y	4457	4498	1						188	
							5498 4	4903 9											
05	13227 X	13227	-0-	-0-	-0-		408 1	3941 2	Y	4354	4279	1						263	
							4089 4	4789 9											
06	12584 X	12584	-0-	-0-	-0-		235 1	4946 2	Y	4155	4248	1						170	
							2832 4	4571 9											
07	13733 X	11571	-0-	-2162	-0-		257 1	4916 2	Y	3776	3787	1						159	
							2244 4	4154 9											
08	13733 X	9713	-0-	-4020	-0-		233 1	4338 2	Y	3602	3575	1						186	
							1180 4	3962 9											
09	13290 X	9726	-0-	-3564	-0-		307 1	5517 2	Y	3310	3333	1						163	
							261 4	3641 9											

SANDBAR (BONE SPRING)														
LRR PECOS VALLEY, LLC														
WEBER 26														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 511724														
WELL #: R802 RRCID -> 295230 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10733 - 15687														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	8610 X	7167	-0-	-1443	-0-	163 1	985 2	Y	3945	3918	1		337	
						1679 4	4340 9							
05	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	262 1	2652 2	Y	3805	3766	1		376	
						2731 4	4186 9							
06	8520 X	8361	-0-	-159	-0-	161 1	2283 2	Y	3641	3752	1		265	
						1912 4	4005 9							
07	8804 X	8318	-0-	-486	-0-	184 1	2338 2	Y	3804	3567	1		502	
						1612 4	4184 9							
08	11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	141 1	2388 2	Y	4020	4218	1		304	
						4517 4	4422 9							
09	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	176 1	2393 2	Y	3738	3774	1		268	
						3021 4	4112 9							
WEBER 26 WELL #: R902 RRCID -> 295231 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11302 - 19196														
04	8700 X	6934	-0-	-1766	-0-	110 1	1246 2	Y	3745	3761	1		317	
						1458 4	4120 9							
05	8990 X	5883	-0-	-3107	-0-	91 1	982 2	Y	3519	3494	1		342	
						939 4	3871 9							
06	8700 X	8028	-0-	-672	-0-	51 1	3901 2	Y	3119	3223	1		238	
						645 4	3431 9							
07	8990 X	8434	-0-	-556	-0-	59 1	4206 2	Y	3322	3134	1		426	
						515 4	3654 9							
08	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	43 1	3705 2	Y	3438	3614	1		250	
						1385 4	3782 9							
09	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	53 1	4605 2	Y	3097	3125	1		222	
						921 4	3407 9							
WEBER 26 WELL #: L901 RRCID -> 295248 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11249 - 16261														
04	12613 X	12613	-0-	-0-	-0-	406 1	2365 2	Y	3926	3817	1		175	
						5523 4	4319 9							
05	13605 X	13605	-0-	-0-	-0-	415 1	4076 2	Y	4456	4380	1		251	
						4212 4	4902 9							
06	11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	242 1	3768 2	Y	4163	4227	1		187	
						2926 4	4579 9							
07	13020 X	11005	-0-	-2015	-0-	266 1	4048 2	Y	3971	3992	1		166	
						2323 4	4368 9							
08	13609 X	7886	-0-	-5723	-0-	229 1	2253 2	Y	3797	3770	1		193	
						1227 4	4177 9							
09	13170 X	7229	-0-	-5941	-0-	298 1	2889 2	Y	3448	3466	1		175	
						249 4	3793 9							
WEBER 26 WELL #: R603 RRCID -> 295249 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10259 - 15054														
04	18960 X	13626	-0-	-5334	-0-	507 1	3160 2	Y	2859	2723	1		291	
						6814 4	3145 9							
05	19592 X	13620	-0-	-5972	-0-	481 1	4626 2	Y	3404	3490	1		205	
						4769 4	3744 9							
06	15330 X	13759	-0-	-1571	-0-	267 1	6953 2	Y	3014	3014	1		205	
						3224 4	3315 9							
07	15841 X	13619	-0-	-2222	-0-	298 1	7735 2	Y	2715	2592	1		328	
						2599 4	2987 9							
08	17027 X	17027	-0-	-0-	-0-	218 1	6603 2	Y	2864	2979	1		213	
						7056 4	3150 9							
09	15404 X	15404	-0-	-0-	-0-	275 1	7745 2	Y	2414	2450	1		177	
						4729 4	2655 9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
LRR PECOS VALLEY, LLC														
WEBER 26														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 511724														
WELL #: L602 RRCID -> 295310 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10249 - 15111														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
04	22080 X	16477	-0-	-5603	-0-	550	1	3445	2	Y	4622	4678	1	195
						7398	4	5084	9					
05	22816 X	16587	-0-	-6229	-0-	554	1	5324	2	Y	4762	4677	1	280
						5471	4	5238	9					
06	18030 X	17783	-0-	-247	-0-	311	1	8702	2	Y	4556	4637	1	199
						3758	4	5012	9					
07	18444 X	18444	-0-	-0-	-0-	355	1	10107	2	Y	4426	4441	1	184
						3113	4	4869	9					
08	18352 X	13955	-0-	-4397	-0-	297	1	7384	2	Y	4349	4308	1	225
						1490	4	4784	9					
09	17070 X	13313	-0-	-3757	-0-	374	1	8284	2	Y	3939	3972	1	192
						322	4	4333	9					
Z&T 20 WELL #: RRCID -> 296500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10859 - 20677														
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
Z&T 20 WELL #: R604 RRCID -> 296533 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10450 - 15495														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
Z&T 20 WELL #: R902 RRCID -> 296881 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11302 - 16353														
04	35070 X	12008	-0-	-23062	-0-	658	1	3812	2	Y	4824	4827	1	351
						2232	4	5306	9					
05	31589 X	10363	-0-	-21226	-0-	743	1	4358	2	Y	4526	4660	1	217
						283	4	4979	9					
06	28170 X	14985	-0-	-13185	-0-	694	1	10416	2	Y	3333	3253	1	297
						209	4	3666	9					
07	29109 X	17218	-0-	-11891	-0-	1108	1	12176	2	Y	2849	2955	1	191
						800	4	3134	9					
08	16151 X	11261	-0-	-4890	-0-	497	1	7647	2	Y	2236	2173	1	254
						657	4	2460	9					
09	12000 X	11922	-0-	-78	-0-	687	1	6789	2	Y	3558	3565	1	247
						532	4	3914	9					
Z&T 20 WELL #: R603 RRCID -> 296882 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 4494 PERF.10000 - 14777														
04	321 X	321	-0-	-0-	-0-	20	1	111	2	Y	-0-			-0-
						190	4							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING						
LRR PECOS VALLEY, LLC			//CONT.// 511724															
Z&T 20			WELL #: R802			RRCID -> 297004			COMPL. DATE 01/22/2024			TOTAL DEPTH 10235 PERF.10550 - 15481						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	36270 X	14327	-0-	-21943	-0-			746 1	4358 2	Y		6071	6061 1				424	
								2545 4	6678 9									
05	34782 X	14810	-0-	-19972	-0-			1147 1	6703 2	Y		5898	6029 1				293	
								472 4	6488 9									
06	33660 X	24187	-0-	-9473	-0-			1157 1	17267 2	Y		4909	4722 1				480	
								363 4	5400 9									
07	15469 X	13208	-0-	-2261	-0-			643 1	6652 2	Y		5098	5212 1				366	
								305 4	5608 9									
08	21924 X	21924	-0-	-0-	-0-			1002 1	14442 2	Y		4480	4580 1				266	
								1552 4	4928 9									
09	15685 X	15685	-0-	-0-	-0-			972 1	9345 2	Y		4184	4144 1				306	
								766 4	4602 9									
Z&T 20			WELL #: L601			RRCID -> 297583			COMPL. DATE 02/03/2024			TOTAL DEPTH 9830 PERF.10150 - 15199						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5741					Y		-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5741					Y		-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5741					Y		-0-					-0-	
07	21886 X	33	-0-	-21853	-0-	9	1	24	4	Y		-0-					-0-	
08	20 X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y		-0-					-0-	
						3	4											
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
Z&T 20			WELL #: L901			RRCID -> 297608			COMPL. DATE 02/08/2024			TOTAL DEPTH 10809 PERF.11200 - 16234						
04	22680 X	13823	-0-	-8857	-0-	1258	1	7215	2	Y		2473	2483 1				131	
						2630	4	2720	9									
05	20739 X	12809	-0-	-7930	-0-	1262	1	7426	2	Y		2228	2263 1				96	
						1670	4	2451	9									
06	17100 X	15739	-0-	-1361	-0-	1550	1	9383	2	Y		2460	2409 1				147	
						2100	4	2706	9									
07	17670 X	14271	-0-	-3399	-0-	1527	1	6816	2	Y		2704	2730 1				121	
						2954	4	2974	9									
08	16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	1515	1	8795	2	Y		2598	2592 1				127	
						3646	4	2858	9									
09	13830 X	12851	-0-	-979	-0-	1389	1	5341	2	Y		2423	2475 1				75	
						3456	4	2665	9									
Z&T 20			WELL #: L801			RRCID -> 297766			COMPL. DATE 02/05/2024			TOTAL DEPTH 10148 PERF.10525 - 15579						
04	23490 X	11327	-0-	-12163	-0-	820	1	4549	2	Y		3878	3887 1				208	
						1692	4	4266	9									
05	23963 X	11670	-0-	-12293	-0-	870	1	5108	2	Y		4089	4122 1				175	
						1194	4	4498	9									
06	23190 X	4619	-0-	-18571	-0-	183	1	2766	2	Y		1225	1256 1				144	
						322	4	1348	9									
07	22816 X	9988	-0-	-12828	-0-	515	1	5592	2	Y		2592	2656 1				80	
						1030	4	2851	9									
08	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	678	1	10041	2	Y		2602	2542 1				140	
						1657	4	2862	9									
09	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	645	1	6802	2	Y		2792	2842 1				90	
						1606	4	3071	9									
Z&T 20			WELL #: L602			RRCID -> 297966			COMPL. DATE 02/03/2024			TOTAL DEPTH 9823 PERF.10100 - 15209						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING					
MATADOR PRODUCTION COMPANY																			
A.G. HILL																			
		WELL #:		2H		RRCID -> 285386		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL		DEPTH		9757		PERF. 9977 - 14524			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		13650	X	6055	-0-	-7595	-0-	-0-	4941	3	1114	9	Y	1013	1030	0			48
05		17582	X	17582	-0-	-0-	-0-	-0-	15282	3	2300	9	Y	2091	2014	0			125
06		13650	X	3117	-0-	-10533	-0-	-0-	1445	3	1672	9	Y	1520	1569	0			76
07		12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	-0-	11342	3	1624	9	Y	1476	1479	0			73
08	DLQ	G-10		16074	-0-	16074	16074	16074	13934	3	2140	9	Y	1945	1931	0			87
09	DLQ	G-10		14586	-0-	14586	30660	30660	12868	3	1718	9	Y	1562	1566	0			83
		WELL #:		1H		RRCID -> 285419		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL		DEPTH		11131		PERF. 11400 - 16960			
04		22650	X	20322	-0-	-2328	-0-	-0-	16306	3	4016	9	N	3651	3633	0			173
05		29668	X	29668	-0-	-0-	-0-	-0-	28991	3	677	9	N	615	751	0			37
06		22650	X	498	-0-	-22152	-0-	-0-	231	3	267	9	N	243	268	0			12
07		23405	X	20336	-0-	-3069	-0-	-0-	19589	3	747	9	N	679	657	0			34
*08	DLQ	G-10		20751	-0-	20751	20751	20751	20335	3	416	9	Y	378	395	0			17
09	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	20751	20751					Y	NO RPT					17
		WELL #:		3H		RRCID -> 286849		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL		DEPTH		11309		PERF. 11400 - 19034			
04		12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	-0-	12225	3	672	9	N	611	636	0			29
05		18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	-0-	17527	3	1126	9	N	1024	992	0			61
06		31278	X	31278	-0-	-0-	-0-	-0-	30642	3	636	9	N	578	610	0			29
07		14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	-0-	13271	3	836	9	N	760	751	0			38
*08	DLQ	G-10		15998	-0-	15998	15998	15998	14812	3	1186	9	Y	1078	1068	0			48
09	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	15998	15998					Y	NO RPT					48
MEWBORNE OIL COMPANY																			
TXL WEST '11'																			
		WELL #:		562560 B2010B		RRCID -> 278671		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL		DEPTH		8821		PERF. 9172 - 13500			
04		3990	X	2881	-0-	-1109	-0-	-0-	9	1	1956	2	Y	833	803	0			165
									916	9									
05		5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3746	2	Y	1505	1292	0			378
									1656	9									
06		3990	X	3767	-0-	-223	-0-	-0-	25	1	2908	2	Y	758	943	0			193
									834	9									
07		4123	X	883	-0-	-3240	-0-	-0-	4	1	768	2	Y	101	238	0			56
									111	9									
08		5425	X	4380	-0-	-1045	-0-	-0-	31	1	3030	2	Y	1199	805	0			450
									1319	9									
09		5250	X	3281	-0-	-1969	-0-	-0-	27	1	2261	2	Y	903	992	0			361
									993	9									
		WELL #:		B201DM		RRCID -> 278674		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL		DEPTH		8869		PERF. 9375 - 13512			
04		10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	1	7465	2	Y	1753	1775	0			59
									1928	9									
05		9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	1	7208	2	Y	1422	1423	0			58
									1564	9									
06		8700	X	4186	-0-	-4514	-0-	-0-	927	1	2258	2	Y	910	922	0			46
									1001	9									
07		10943	X	7390	-0-	-3553	-0-	-0-	1139	1	4560	2	Y	1537	1520	0			63
									1691	9									
08		10571	X	9449	-0-	-1122	-0-	-0-	1129	1	6746	2	Y	1431	1438	0			56
									1574	9									
09		10230	X	9513	-0-	-717	-0-	-0-	1110	1	7026	2	Y	1252	1241	0			67
									1377	9									

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.// 562560											
ZUMA 3				WELL #: B201AP		RRCID -> 279050		COMPL. DATE 11/02/2015				TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14670 X	12428	-0-	-2242	-0-		523 1	10528 2	Y		1252	1289 0			112
							1377 9								
05	15159 X	14216	-0-	-943	-0-		1389 1	11319 2	Y		1371	1356 0			127
							1508 9								
06	13650 X	13335	-0-	-315	-0-		1290 1	10826 2	Y		1108	1134 0			101
							1219 9								
07	18542 X	18542	-0-	-0-	-0-		1332 1	15868 2	Y		1220	1151 0			170
							1342 9								
08	14229 X	9583	-0-	-4646	-0-		1235 1	7410 2	Y		853	930 0			93
							938 9								
09	13770 X	1817	-0-	-11953	-0-		858 1	518 2	Y		401	442 0			52
							441 9								

TXL 31				WELL #: B201B0		RRCID -> 279204		COMPL. DATE 12/01/2015				TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630			
*12	651 N	2	-0-	-649	-0-		2 1		Y		-0-				-0-
*01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y		-0-				-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y		-0-				-0-
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y		-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	1 1			-0-
*07	0 N	-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-

TXL WEST '11'				WELL #: B201PA		RRCID -> 280420		COMPL. DATE 11/25/2013				TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641			
04	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-		30 1	2720 2	Y		1097	1227 0			217
							1207 9								
05	3782 X	3379	-0-	-403	-0-		30 1	2155 2	Y		1085	1029 0			273
							1194 9								
06	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-		29 1	2492 2	Y		1409	1324 0			358
							1550 9								
07	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-		27 1	3187 2	Y		1231	908 0			681
							1354 9								
08	4092 X	342	-0-	-3750	-0-		3 1	263 2	Y		69	724 0			26
							76 9								
09	4020 X	2979	-0-	-1041	-0-		26 1	1748 2	Y		1095	684 0			437
							1205 9								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
TXL 31		WELL #: B201CN		RRCID -> 280428		COMPL. DATE 08/28/2014		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 9361 - 13400		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	899 X	18	-0-	-881	-0-	1 1	13 2	Y	4	342 1		159
						4 9						
*11	60 X	3	-0-	-57	-0-	1 1	2 2	Y	-0-			159
*12	12 N	2	-0-	-10	-0-	2 1		Y	-0-			159
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			159
*02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			159
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			159
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			159
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			159
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	160 1		-0-
*07	0 N	-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-
TXL 40/45		WELL #: B201DM		RRCID -> 280442		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 8940		PERF. 9088 - 13555		
04	11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	29 1	9286 2	N	2214	2213 1		351
						2435 9						
05	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	16 1	2804 2	N	645	725 1		271
						710 9						
06	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	24 1	3938 2	N	1092	1074 1		289
						1201 9						
07	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	24 1	1886 2	N	995	906 1		378
						1095 9						
08	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	29 1	3916 2	N	1077	1088 1		367
						1185 9						
09	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	30 1	4542 2	N	1182	1096 1		453
						1300 9						
ZUMA 3		WELL #: B203B0		RRCID -> 281519		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 9012 - 13337		
04	10740 X	9257	-0-	-1483	-0-	1188 1	7179 2	Y	809	816 0		101
						890 9						
05	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	1037 1	7916 2	Y	954	954 0		101
						1049 9						
06	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	1024 1	9098 2	Y	774	792 0		83
						851 9						
07	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	1147 1	7934 2	Y	1121	1105 0		99
						1233 9						
08	10013 X	8581	-0-	-1432	-0-	1115 1	6291 2	Y	1068	1087 0		80
						1175 9						
09	10320 X	7097	-0-	-3223	-0-	1110 1	5078 2	Y	826	745 0		161
						909 9						
TXL 7		WELL #: B201B0		RRCID -> 281580		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8935 - 13275		
04	11850 X	9902	-0-	-1948	-0-	1045 1	6554 2	N	2094	2039 1		1004
						2303 9						
05	12090 X	9000	-0-	-3090	-0-	686 1	6145 2	N	1972	2135 1		841
						2169 9						
06	11340 X	8278	-0-	-3062	-0-	640 1	5639 2	N	1817	1831 1		827
						1999 9						
07	11718 X	10157	-0-	-1561	-0-	861 1	6942 2	N	2140	2200 1		767
						2354 9						
08	11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	1138 1	7551 2	N	2264	2185 1		846
						2490 9						
09	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	1074 1	7388 2	N	2177	2205 1		818
						2395 9						

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
TXL 31					WELL #: H301PA	RRCID -> 281970	COMPL. DATE 12/30/2016	TOTAL DEPTH	9435	PERF. 9560	- 14180				
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	
*10	15035 X	63	-0-	-14972	-0-	31	1	32	2	N	-0-			252	
*11	14550 X	35	-0-	-14515	-0-	30	1	5	2	N	-0-			252	
*12	15035 X	21	-0-	-15014	-0-	21	1			N	-0-			252	
*01	15035 X	-0-	-0-	-15035	-0-					N	-0-			252	
*02	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	9			261	
*03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	70	186	1	145	
*04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	145	1	-0-	
*05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
*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-	

ZUMA 3					WELL #: B203DM	RRCID -> 282217	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH	8615	PERF. 8833	- 13076				
04	10950 X	8900	-0-	-2050	-0-	1230	1	6069	2	Y	1455	1406	0	740	
						1601	9								
05	9796 X	8507	-0-	-1289	-0-	1063	1	6018	2	Y	1296	1377	0	659	
						1426	9								
06	8190 X	8179	-0-	-11	-0-	970	1	5845	2	Y	1240	1288	0	611	
						1364	9								
07	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	1111	1	6906	2	Y	1565	1708	0	468	
						1722	9								
08	9207 X	6471	-0-	-2736	-0-	873	1	4343	2	Y	1141	1007	0	602	
						1255	9								
09	8910 X	6892	-0-	-2018	-0-	1080	1	4149	2	Y	1512	901	0	1213	
						1663	9								

TXL 19					WELL #: H301DM	RRCID -> 282868	COMPL. DATE 07/10/2017	TOTAL DEPTH	9514	PERF. 9756	- 14335				
04	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	30	1	5279	2	N	950	1521	1	313	
						1045	9								
05	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	31	1	5408	2	N	1482	1315	1	480	
						1630	9								
06	11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	30	1	8147	2	N	2666	2064	1	1082	
						2933	9								
07	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	31	1	8226	2	N	1742	1864	1	960	
						1916	9								
08	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	29	1	6254	2	N	1527	1681	1	806	
						1680	9								
09	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	17	1	3500	2	N	816	1126	1	496	
						898	9								

TXL 39					WELL #: H301DM	RRCID -> 283254	COMPL. DATE 05/10/2017	TOTAL DEPTH	9682	PERF. 9864	- 14182				
04	11190 X	10218	-0-	-972	-0-	1100	1	7444	2	N	1522	1413	1	773	
						1674	9								
05	11873 X	8958	-0-	-2915	-0-	1076	1	6305	2	N	1434	1855	1	352	
						1577	9								
06	11490 X	9471	-0-	-2019	-0-	990	1	6783	2	N	1544	1508	1	388	
						1698	9								
07	11873 X	793	-0-	-11080	-0-	757	1	36	9	N	33	188	1	233	
08	10819 X	1432	-0-	-9387	-0-	1082	1	350	9	N	318			551	
09	10230 X	2224	-0-	-8006	-0-	1083	1	632	2	N	463	750	1	264	
						509	9								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560							
TXL 47		WELL #:		H302AP	RRCID -> 284116	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	9783	PERF. 9955	- 14610
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	25993 X	25993	-0-	-0-	-0-	30 1 5266 9	20697 2	Y	4787	4622 0	555
05	19964 X	4315	-0-	-15649	-0-	6 1 1108 9	3201 2	Y	1007	962 0	600
06	19320 X	6089	-0-	-13231	-0-	7 1 1323 9	4759 2	Y	1203	611 0	1192
07	19964 X	13166	-0-	-6798	-0-	24 1 2895 9	10247 2	Y	2632	3218 0	606
08	24831 X	12553	-0-	-12278	-0-	22 1 972 9	11559 2	Y	884	1461 0	29
09	24030 X	2457	-0-	-21573	-0-	5 1 403 9	2049 2	Y	366	388 0	7

TXL 47		WELL #:		H301AP	RRCID -> 284608	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	9755	PERF. 9952	- 14538
04	21555 X	21555	-0-	-0-	-0-	649 1 6955 9	13951 2	Y	6323	5975 0	733
05	11780 X	3367	-0-	-8413	-0-	206 1 1108 9	2053 2	Y	1007	1140 0	600
06	11400 X	1288	-0-	-10112	-0-	148 1 536 9	604 2	Y	487	604 0	483
07	11780 X	3289	-0-	-8491	-0-	588 1 1298 9	1403 2	Y	1180	1391 0	272
08	18910 X	981	-0-	-17929	-0-	699 1 174 9	108 2	Y	158	425 0	5
09	18300 X	1604	-0-	-16696	-0-	556 1 931 9	117 2	Y	846	835 0	16

ZUMA 3		WELL #:		B203CN	RRCID -> 284813	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	8652	PERF. 8984	- 13465
04	16770 X	14179	-0-	-2591	-0-	1296 1 2504 9	10379 2	Y	2276	2296 0	45
05	17329 X	13653	-0-	-3676	-0-	1386 1 2412 9	9855 2	Y	2193	2180 0	58
06	16770 X	12203	-0-	-4567	-0-	1047 1 1922 9	9234 2	Y	1747	1719 0	86
07	15314 X	11701	-0-	-3613	-0-	1198 1 2287 9	8216 2	Y	2079	2079 0	86
08	15035 X	10557	-0-	-4478	-0-	980 1 1978 9	7599 2	Y	1798	1770 0	114
09	14190 X	8598	-0-	-5592	-0-	1188 1 2049 9	5361 2	Y	1863	1884 0	93

TXL 40/45		WELL #:		H302B0	RRCID -> 289001	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	9688	PERF. 9850	- 19988
04	24780 X	23217	-0-	-1563	-0-	1009 1 2273 9	19935 2	Y	2066	2101 0	182
05	25878 X	25878	-0-	-0-	-0-	1218 1 3037 9	21623 2	Y	2761	2710 0	233
06	25200 X	22218	-0-	-2982	-0-	1206 1 2354 9	18658 2	Y	2140	2216 0	157
07	26040 X	22843	-0-	-3197	-0-	1085 1 2990 9	18768 2	Y	2718	2560 0	315
08	25575 X	23104	-0-	-2471	-0-	1096 1 2416 9	19592 2	Y	2196	2377 0	134
09	24750 X	22033	-0-	-2717	-0-	1022 1 2556 9	18455 2	Y	2324	2155 0	303

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
TXL 40/45		WELL #:		H301CN		RRCID -> 289052		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	76428 X	76428	-0-	-0-	-0-	29	1	67865	2	Y	7758	7766	0			684
						8534	9									
05	75392 X	73757	-0-	-1635	-0-	29	1	65713	2	Y	7286	7354	0			616
						8015	9									
06	72960 X	65936	-0-	-7024	-0-	27	1	58903	2	Y	6369	6518	0			467
						7006	9									
07	75392 X	66659	-0-	-8733	-0-	29	1	59043	2	Y	6897	6565	0			799
						7587	9									
08	78337 X	55212	-0-	-23125	-0-	24	1	48920	2	Y	5698	6150	0			347
						6268	9									
09	75810 X	65023	-0-	-10787	-0-	30	1	57410	2	Y	6894	6342	0			899
						7583	9									

KENTZEL STATE 42				WELL #:		H301DM		RRCID -> 291152		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 10030 PERF.10140 - 15014				
04	16920 X	14460	-0-	-2460	-0-	861	1	11279	2	Y	2109	2000	0	43	8	282
						2320	9									
05	17484 X	12844	-0-	-4640	-0-	740	1	9903	2	Y	2001	1847	0	67	8	369
						2201	9									
06	16920 X	9500	-0-	-7420	-0-	514	1	7343	2	Y	1494	1539	0	44	8	280
						1643	9									
07	16957 X	6975	-0-	-9982	-0-	626	1	4682	2	Y	1515	1442	0	66	8	287
						1667	9									
08	14322 X	10433	-0-	-3889	-0-	756	1	7842	2	Y	1668	1744	0			211
						1835	9									
09	13860 X	9473	-0-	-4387	-0-	856	1	7141	2	Y	1342	1346	0			207
						1476	9									

KENTZEL STATE 42				WELL #:		H302DM		RRCID -> 291153		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 10057 PERF.10151 - 14981				
04	13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	1046	1	9842	2	Y	2081	1994	0	43	8	278
						2289	9									
05	12865 X	11265	-0-	-1600	-0-	1025	1	8212	2	Y	1844	1720	0	62	8	340
						2028	9									
06	12450 X	8504	-0-	-3946	-0-	657	1	6383	2	Y	1331	1383	0	39	8	249
						1464	9									
07	13577 X	13577	-0-	-0-	-0-	1251	1	10054	2	Y	2065	1839	0	84	8	391
						2272	9									
08	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	1215	1	11008	2	Y	1529	1726	0			194
						1682	9									
09	14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	1237	1	11700	2	Y	1600	1547	0			247
						1760	9									

TXL 40/45				WELL #:		H301BO		RRCID -> 291685		COMPL. DATE 09/23/2021		TOTAL DEPTH 9568 PERF.10050 - 20400				
04	39600 X	35230	-0-	-4370	-0-	1149	1	29240	2	Y	4401	4427	0			388
						4841	9									
05	40920 X	39386	-0-	-1534	-0-	1130	1	32912	2	Y	4858	4835	0			411
						5344	9									
06	37290 X	31128	-0-	-6162	-0-	941	1	26104	2	Y	3712	3851	0			272
						4083	9									
07	38533 X	27981	-0-	-10552	-0-	836	1	23084	2	Y	3692	3536	0			428
						4061	9									
08	43147 X	43147	-0-	-0-	-0-	1098	1	35857	2	Y	5629	5714	0			343
						6192	9									
09	38130 X	35636	-0-	-2494	-0-	1048	1	29953	2	Y	4214	4007	0			550
						4635	9									

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560												
ZUMA 57-T1-3X10 A			WELL #:		H301AP	RRCID -> 291746		COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL DEPTH	9152	PERF. 9275	- 19370				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	24990 X	20819	-0-	-4171	-0-		544 1	3769 9	16506	2	Y	3426	3388	0			426
05	25823 X	23720	-0-	-2103	-0-		1532 1	3423 9	18765	2	Y	3112	3209	0			329
06	24990 X	22837	-0-	-2153	-0-		1245 1	3381 9	18211	2	Y	3074	3074	0			329
07	24771 X	24771	-0-	-0-	-0-		1294 1	3490 9	19987	2	Y	3173	3221	0			281
08	24025 X	20922	-0-	-3103	-0-		1244 1	2991 9	16687	2	Y	2719	2796	0			204
09	22950 X	7567	-0-	-15383	-0-		843 1	1452 9	5272	2	Y	1320	1266	0			258
ZUMA 57-T1-3X10 B			WELL #:		H302AP	RRCID -> 291764		COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL DEPTH	9320	PERF. 9283	- 19546				
04	21540 X	18579	-0-	-2961	-0-		549 1	1856 9	16174	2	Y	1687	1663	0			210
05	22258 X	20059	-0-	-2199	-0-		1567 1	1750 9	16742	2	Y	1591	1633	0			168
06	21540 X	18506	-0-	-3034	-0-		1280 1	1697 9	15529	2	Y	1543	1546	0			165
07	20463 X	20463	-0-	-0-	-0-		1395 1	1741 9	17327	2	Y	1583	1608	0			140
08	20057 X	13658	-0-	-6399	-0-		1289 1	1157 9	11212	2	Y	1052	1113	0			79
09	19410 X	9177	-0-	-10233	-0-		1529 1	1243 9	6405	2	Y	1130	988	0			221
TXL 40/45			WELL #:		H301AP	RRCID -> 291776		COMPL. DATE 09/23/2021		TOTAL DEPTH	9429	PERF. 9925	- 20289				
04	31950 X	24217	-0-	-7733	-0-		989 1	6252 9	16976	2	Y	5684	5527	0			501
05	33015 X	26928	-0-	-6087	-0-		966 1	5631 9	20331	2	Y	5119	5187	0			433
06	25050 X	16765	-0-	-8285	-0-		656 1	3066 9	13043	2	Y	2787	3015	0			205
07	25885 X	2169	-0-	-23716	-0-		909 1	1089 9	171	2	Y	990	1080	0			115
08	26939 X	5525	-0-	-21414	-0-		1065 1	2092 9	2368	2	Y	1902	1901	0			116
09	26070 X	10806	-0-	-15264	-0-		938 1	3028 9	6840	2	Y	2753	2510	0			359
ZUMA 57-T1-3X10 C			WELL #:		H302B0	RRCID -> 293279		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH	9293	PERF. 9302	- 19610				
04	27720 X	24317	-0-	-3403	-0-		26 1	3343 9	20948	2	Y	3039	3057	0			378
05	27937 X	27937	-0-	-0-	-0-		29 1	3619 9	24289	2	Y	3290	3320	0			348
06	26627 X	26627	-0-	-0-	-0-		27 1	3510 9	23090	2	Y	3191	3198	0			341
07	30531 X	30531	-0-	-0-	-0-		31 1	3688 9	26812	2	Y	3353	3397	0			297
08	28551 X	24412	-0-	-4139	-0-		31 1	3622 9	20759	2	Y	3293	3343	0			247
09	27030 X	19220	-0-	-7810	-0-		30 1	2872 9	16318	2	Y	2611	2348	0			510

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
ZUMA 57-T1-3X10 D														
WELL #: H301B0 RRCID -> 293299 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9374 - 19409														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
04	31110 X	29948	-0-	-1162	-0-	29	1	25698	2	Y	3837	3730	0	477
						4221	9							
05	32147 X	32063	-0-	-84	-0-	30	1	28114	2	Y	3563	3663	0	377
						3919	9							
06	29226 X	29226	-0-	-0-	-0-	26	1	26010	2	Y	2900	2967	0	310
						3190	9							
07	31368 X	31368	-0-	-0-	-0-	30	1	27799	2	Y	3217	3242	0	285
						3539	9							
08	32054 X	21966	-0-	-10088	-0-	23	1	19176	2	Y	2515	2612	0	188
						2767	9							
09	31020 X	20088	-0-	-10932	-0-	30	1	17055	2	Y	2730	2385	0	533
						3003	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301AP RRCID -> 293448 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9593 - 19881														
04	35079 X	35079	-0-	-0-	-0-	1038	1	31373	2	Y	2425	2409	0	89
						2668	9							
05	38483 X	38483	-0-	-0-	-0-	811	1	34974	2	Y	2453	2479	0	63
						2698	9							
06	33780 X	32159	-0-	-1621	-0-	670	1	29569	2	Y	1745	1764	0	44
						1920	9							
07	34906 X	32431	-0-	-2475	-0-	1016	1	28654	2	Y	2510	2487	0	67
						2761	9							
08	38471 X	28906	-0-	-9565	-0-	1049	1	25264	2	Y	2357	2356	0	68
						2593	9							
09	37230 X	29803	-0-	-7427	-0-	1028	1	26863	2	Y	1738	1758	0	48
						1912	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201AP RRCID -> 293452 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8950 - 19234														
04	49380 X	42389	-0-	-6991	-0-	1006	1	37842	2	Y	3219	3204	0	118
						3541	9							
05	50244 X	50244	-0-	-0-	-0-	1090	1	45246	2	Y	3553	3580	0	91
						3908	9							
06	45810 X	41361	-0-	-4449	-0-	727	1	37370	2	Y	2967	2984	0	74
						3264	9							
07	47337 X	44652	-0-	-2685	-0-	1019	1	39638	2	Y	3632	3609	0	97
						3995	9							
08	50251 X	47865	-0-	-2386	-0-	1035	1	43075	2	Y	3414	3412	0	99
						3755	9							
09	48630 X	47389	-0-	-1241	-0-	998	1	42545	2	Y	3496	3498	0	97
						3846	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H302AP RRCID -> 293453 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9564 - 19851														
04	39540 X	28185	-0-	-11355	-0-	1058	1	24216	2	Y	2646	2639	0	97
						2911	9							
05	38502 X	26211	-0-	-12291	-0-	1047	1	22593	2	Y	2337	2374	0	60
						2571	9							
06	36270 X	19833	-0-	-16437	-0-	788	1	17168	2	Y	1706	1723	0	43
						1877	9							
07	37479 X	26997	-0-	-10482	-0-	1030	1	23315	2	Y	2411	2390	0	64
						2652	9							
08	35836 X	28681	-0-	-7155	-0-	1035	1	24899	2	Y	2497	2489	0	72
						2747	9							
09	28200 X	26483	-0-	-1717	-0-	1013	1	23054	2	Y	2196	2207	0	61
						2416	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
RED BLUFF 57-T1-1X12														
WELL #: H301B0 RRCID -> 293478 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9483 - 19609														
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
04	40710 X	37131	-0-	-3579	-0-	957	1	32358	2	Y	3469	3455	0	128
05	41075 X	31935	-0-	-9140	-0-	3816	9	27259	2	Y	3318	3361	0	85
06	39750 X	21152	-0-	-18598	-0-	1026	1	18071	2	Y	2198	2228	0	55
07	40765 X	32152	-0-	-8613	-0-	3650	9	27322	2	Y	3518	3479	0	94
08	37913 X	34657	-0-	-3256	-0-	663	1	29883	2	Y	3390	3386	0	98
09	36690 X	29894	-0-	-6796	-0-	2418	9	25973	2	Y	2628	2653	0	73
						960	1							
						3870	9							
						1045	1							
						3729	9							
						1030	1							
						2891	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201B0 RRCID -> 293491 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9058 - 19168														
04	59790 X	59790	-0-	-0-	-0-	930	1	52896	2	Y	5422	5383	0	199
05	60884 X	51519	-0-	-9365	-0-	5964	9	45290	2	Y	4755	4833	0	121
06	58920 X	36372	-0-	-22548	-0-	998	1	31679	2	Y	3556	3588	0	89
07	60884 X	45716	-0-	-15168	-0-	5231	9	39057	2	Y	5141	5093	0	137
08	61783 X	48622	-0-	-13161	-0-	781	1	42231	2	Y	4860	4857	0	140
09	59790 X	47124	-0-	-12666	-0-	3912	9	41018	2	Y	4613	4625	0	128
						1004	1							
						5655	9							
						1045	1							
						5346	9							
						1032	1							
						5074	9							
TXL 37/48 A WELL #: H301CN RRCID -> 293574 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9852 - 20174														
04	42840 X	31451	-0-	-11389	-0-	895	1	25860	2	Y	4269	4270	0	185
05	44268 X	38177	-0-	-6091	-0-	4696	9	30928	2	Y	5705	5690	0	200
06	42240 X	34338	-0-	-7902	-0-	973	1	27655	2	Y	5223	5294	0	129
07	42377 X	32312	-0-	-10065	-0-	6276	9	26968	2	Y	3978	3969	0	138
08	32208 X	32208	-0-	-0-	-0-	938	1	25927	2	Y	4817	4806	0	149
09	31135 X	31135	-0-	-0-	-0-	5745	9	25209	2	Y	4510	4570	0	89
						968	1							
						4376	9							
						982	1							
						5299	9							
						965	1							
						4961	9							
TXL 37/48 B WELL #: H302CN RRCID -> 293580 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9902 - 19892														
04	45490 X	45490	-0-	-0-	-0-	854	1	38645	2	Y	5446	5364	0	236
05	57277 X	57277	-0-	-0-	-0-	5991	9	49580	2	Y	6385	6397	0	224
06	48854 X	48854	-0-	-0-	-0-	673	1	42485	2	Y	5152	5249	0	127
07	44730 X	44730	-0-	-0-	-0-	7024	9	39034	2	Y	4411	4385	0	153
08	57288 X	47388	-0-	-9900	-0-	702	1	42307	2	Y	4024	4053	0	124
09	55440 X	40795	-0-	-14645	-0-	5667	9	36637	2	Y	3247	3307	0	64
						844	1							
						4852	9							
						655	1							
						4426	9							
						586	1							
						3572	9							

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY KENTZEL STATE 42				//CONT.// //CONT.// WELL #: H301AP	80544 500 562560	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING				
						RRCID ->	293665	COMPL.	DATE 08/23/2022	TOTAL	DEPTH	10124	PERF.10147	-	15088		
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
04	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	30	1	13088	2	Y	2367	2332	0	48	8	229
05	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	2604	9	31	1	12626	2	Y	2351	2222	0	283
06	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	2586	9	29	1	11839	2	Y	2351	2361	0	220
07	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	2586	9	29	1	12056	2	Y	2575	2419	0	275
08	17856	X	15266	-0-	-2590	-0-	2833	9	31	1	12345	2	Y	2627	2587	0	315
09	15720	X	13566	-0-	-2154	-0-	2890	9	30	1	10732	2	Y	2549	2378	0	486
							2804	9									
KENTZEL STATE 42					WELL #: H302B0	RRCID ->	293666	COMPL.	DATE 08/23/2022	TOTAL	DEPTH	10105	PERF.10062	-	15035		
04	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	19	1	14348	2	Y	3388	3001	0	62	8	328
05	26420	X	26420	-0-	-0-	-0-	3727	9	31	1	21050	2	Y	4854	4447	0	585
06	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	5339	9	24	1	14086	2	Y	3418	3602	0	320
07	21850	X	21850	-0-	-0-	-0-	3760	9	30	1	18753	2	Y	2788	2698	0	297
08	25265	X	24911	-0-	-354	-0-	3067	9	29	1	22195	2	Y	2443	2447	0	293
09	24450	X	18310	-0-	-6140	-0-	2687	9	23	1	15982	2	Y	2095	1988	0	400
							2305	9									
KENTZEL STATE 42					WELL #: H301B0	RRCID ->	293695	COMPL.	DATE 08/19/2022	TOTAL	DEPTH	10095	PERF.10101	-	15180		
04	13860	X	10857	-0-	-3003	-0-	624	1	9075	2	Y	1053	971	0	21	8	141
05	14322	X	13645	-0-	-677	-0-	1158	9	876	1	10603	2	Y	1969	1686	0	363
06	13860	X	8520	-0-	-5340	-0-	2166	9	541	1	6626	2	Y	1230	1325	0	230
07	13888	X	11635	-0-	-2253	-0-	1353	9	802	1	9188	2	Y	1495	1379	0	283
08	13640	X	10840	-0-	-2800	-0-	1645	9	794	1	8715	2	Y	1210	1340	0	153
09	13200	X	12455	-0-	-745	-0-	1331	9	1094	1	9743	2	Y	1471	1397	0	227
							1618	9									
KENTZEL STATE 42					WELL #: H301CN	RRCID ->	293697	COMPL.	DATE 08/18/2022	TOTAL	DEPTH	10084	PERF. 9989	-	15064		
04	15720	X	13436	-0-	-2284	-0-	856	1	10352	2	Y	2025	1812	0	39	8	271
05	16244	X	15830	-0-	-414	-0-	2228	9	1038	1	12330	2	Y	2238	2024	0	412
06	15720	X	11632	-0-	-4088	-0-	2462	9	718	1	9131	2	Y	1621	1682	0	303
07	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	1783	9	1047	1	14634	2	Y	2221	2012	0	421
08	18982	X	18982	-0-	-0-	-0-	2443	9	1115	1	15465	2	Y	2184	2328	0	277
09	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-	2402	9	1096	1	15112	2	Y	2005	1973	0	309
							2206	9									

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560										
GOODNIGHT 10/11 A				WELL #: B201MD		RRCID -> 294147		COMPL. DATE 10/24/2022		TOTAL	DEPTH	10623	PERF.10700	- 20803	
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
04	45660 X	5817	-0-	-39843	-0-		503	1	4135	2	Y	1072	1072	0	13
							1179	9							
05	22369 X	22369	-0-	-0-	-0-		439	1	18580	2	Y	3045	3001	0	57
							3350	9							
06	17957 X	17957	-0-	-0-	-0-		638	1	13581	2	Y	3398	3380	0	75
							3738	9							
07	15684 X	15684	-0-	-0-	-0-		286	1	12229	2	Y	2881	2925	0	31
							3169	9							
08	22382 X	18679	-0-	-3703	-0-		591	1	14226	2	Y	3511	3496	0	46
							3862	9							
09	21660 X	6727	-0-	-14933	-0-		816	1	4742	2	Y	1063	1100	0	9
							1169	9							
TXL 37/48 C				WELL #: H301DM		RRCID -> 294150		COMPL. DATE 11/30/2022		TOTAL	DEPTH	9856	PERF. 9744	- 20074	
04	39540 X	37932	-0-	-1608	-0-		862	1	30055	2	Y	6377	6357	0	276
							7015	9							
05	40858 X	40343	-0-	-515	-0-		1029	1	33210	2	Y	5549	5630	0	195
							6104	9							
06	39540 X	33576	-0-	-5964	-0-		975	1	27369	2	Y	4756	4833	0	118
							5232	9							
07	40858 X	28935	-0-	-11923	-0-		1000	1	23963	2	Y	3611	3604	0	125
							3972	9							
08	33573 X	10000	-0-	-23573	-0-		987	1	6793	2	Y	2018	2081	0	62
							2220	9							
09	32490 X	19181	-0-	-13309	-0-		985	1	15420	2	Y	2524	2536	0	50
							2776	9							
TXL 37/48 D				WELL #: H302DM		RRCID -> 294151		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL	DEPTH	9660	PERF. 9853	- 19919	
04	25440 X	19996	-0-	-5444	-0-		27	1	16817	2	Y	2865	2862	0	124
							3152	9							
05	26288 X	18704	-0-	-7584	-0-		27	1	15612	2	Y	2786	2812	0	98
							3065	9							
06	25440 X	17471	-0-	-7969	-0-		28	1	14483	2	Y	2691	2722	0	67
							2960	9							
07	26288 X	2438	-0-	-23850	-0-		4	1	1995	2	Y	399	452	0	14
							439	9							
08	24769 X	21337	-0-	-3432	-0-		31	1	18183	2	Y	2839	2765	0	88
							3123	9							
09	20010 X	17086	-0-	-2924	-0-		29	1	14333	2	Y	2476	2515	0	49
							2724	9							
GOODNIGHT 10/11 B				WELL #: B101MD		RRCID -> 294389		COMPL. DATE 10/24/2022		TOTAL	DEPTH	10395	PERF.10432	- 20568	
04	31980 X	25027	-0-	-6953	-0-		383	1	22235	2	Y	2190	2194	0	27
							2409	9							
05	29336 X	29336	-0-	-0-	-0-		109	1	27108	2	Y	1926	1917	0	36
							2119	9							
06	16440 X	4242	-0-	-12198	-0-		279	1	3251	2	Y	647	669	0	14
							712	9							
07	25854 X	11505	-0-	-14349	-0-		625	1	7889	2	Y	2719	2703	0	30
							2991	9							
08	29326 X	6819	-0-	-22507	-0-		291	1	4797	2	Y	1574	1583	0	21
							1731	9							
09	28380 X	1686	-0-	-26694	-0-		72	1	1398	2	Y	196	215	0	2
							216	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING								
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560															
TXL 41/44			WELL #:		H302AP	RRCID -> 294634		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL	DEPTH	9508	PERF.	9417	-	19759				
M	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	
04	49092	X	49092	-0-	-0-	-0-			29	1	44386	2	Y	4252	4351	0			143	
									4677	9										
05	47322	X	47322	-0-	-0-	-0-			30	1	42916	2	Y	3978	3959	0			162	
									4376	9										
06	44030	X	44030	-0-	-0-	-0-			28	1	39957	2	Y	3677	3653	0			186	
									4045	9										
07	45335	X	45335	-0-	-0-	-0-			31	1	41093	2	Y	3828	3856	0			158	
									4211	9										
08	48267	X	41010	-0-	-7257	-0-			29	1	37300	2	Y	3346	3374	0			130	
									3681	9										
09	46710	X	40902	-0-	-5808	-0-			30	1	37156	2	Y	3378	3328	0			180	
									3716	9										

TXL 41/44			WELL #:		H301B0	RRCID -> 294647		COMPL. DATE 01/11/2023		TOTAL	DEPTH	9324	PERF.	9605	-	19594				
04	66708	X	66708	-0-	-0-	-0-			29	1	60235	2	Y	5858	6037	0			198	
									6444	9										
05	61310	X	61310	-0-	-0-	-0-			29	1	55851	2	Y	4936	4933	0			201	
									5430	9										
06	51513	X	51513	-0-	-0-	-0-			25	1	46751	2	Y	4306	4289	0			218	
									4737	9										
07	61036	X	61036	-0-	-0-	-0-			31	1	55146	2	Y	5326	5325	0			219	
									5859	9										
08	64697	X	55883	-0-	-8814	-0-			30	1	51229	2	Y	4204	4260	0			163	
									4624	9										
09	62610	X	51895	-0-	-10715	-0-			30	1	47737	2	Y	3753	3716	0			200	
									4128	9										

TXL 41/44			WELL #:		H301AP	RRCID -> 294648		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL	DEPTH	9337	PERF.	9476	-	19620				
04	46800	X	43738	-0-	-3062	-0-			28	1	39621	2	Y	3717	3797	0			125	
									4089	9										
05	49724	X	38082	-0-	-11642	-0-			26	1	34448	2	Y	3280	3272	0			133	
									3608	9										
06	48120	X	37855	-0-	-10265	-0-			26	1	33933	2	Y	3542	3496	0			179	
									3896	9										
07	49724	X	31985	-0-	-17739	-0-			27	1	28423	2	Y	3214	3261	0			132	
									3535	9										
08	43958	X	25383	-0-	-18575	-0-			29	1	22266	2	Y	2807	2830	0			109	
									3088	9										
09	42540	X	24876	-0-	-17664	-0-			27	1	22211	2	Y	2398	2379	0			128	
									2638	9										

TXL 41/44			WELL #:		H302B0	RRCID -> 294649		COMPL. DATE 01/11/2023		TOTAL	DEPTH	9484	PERF.	9604	-	19744				
04	49246	X	49246	-0-	-0-	-0-			29	1	45007	2	Y	3827	3913	0			129	
									4210	9										
05	62434	X	45259	-0-	-17175	-0-			27	1	41565	2	Y	3334	3327	0			136	
									3667	9										
06	60420	X	34949	-0-	-25471	-0-			22	1	32079	2	Y	2589	2594	0			131	
									2848	9										
07	62434	X	26564	-0-	-35870	-0-			24	1	23761	2	Y	2526	2553	0			104	
									2779	9										
08	44826	X	29398	-0-	-15428	-0-			27	1	26816	2	Y	2323	2337	0			90	
									2555	9										
09	43380	X	33731	-0-	-9649	-0-			30	1	30523	2	Y	2889	2825	0			154	
									3178	9										

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560										
TXL 40/45				WELL #: H302DM		RRCID -> 294663		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH		9520 PERF. 9472 - 19768			
M	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			
04	39788 X	39788	-0-	-0-	-0-	29 4039	1 9	35720	2	Y	3672	3765 0	124		
05	41013 X	35601	-0-	-5412	-0-	30 3803	1 9	31768	2	Y	3457	3440 0	141		
06	39690 X	26237	-0-	-13453	-0-	25 3121	1 9	23091	2	Y	2837	2834 0	144		
07	41013 X	34560	-0-	-6453	-0-	31 4619	1 9	29910	2	Y	4199	4170 0	173		
08	34813 X	31799	-0-	-3014	-0-	30 3816	1 9	27953	2	Y	3469	3507 0	135		
09	33690 X	25357	-0-	-8333	-0-	30 3188	1 9	22139	2	Y	2898	2878 0	155		
TXL 40/45				WELL #: H302CN		RRCID -> 294667		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH		9520 PERF. 9607 - 19873			
04	32837 X	32837	-0-	-0-	-0-	24 3491	1 9	29322	2	Y	3174	3301 0	107		
05	38275 X	38275	-0-	-0-	-0-	28 4502	1 9	33745	2	Y	4093	4033 0	167		
06	38640 X	37281	-0-	-1359	-0-	28 4264	1 9	32989	2	Y	3876	3847 0	196		
07	39928 X	25990	-0-	-13938	-0-	23 3655	1 9	22312	2	Y	3323	3382 0	137		
08	39990 X	37239	-0-	-2751	-0-	31 4678	1 9	32530	2	Y	4253	4225 0	165		
09	37290 X	35020	-0-	-2270	-0-	29 3400	1 9	31591	2	Y	3091	3091 0	165		
TXL 41/44				WELL #: H301CN		RRCID -> 294671		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH		9309 PERF. 9659 - 19681			
04	43680 X	42949	-0-	-731	-0-	26 3873	1 9	39050	2	Y	3521	3555 0	119		
05	55986 X	24593	-0-	-31393	-0-	17 2483	1 9	22093	2	Y	2257	2284 0	92		
06	54180 X	-0-	-0-	-54180	-0-	26 2919	1 9	35335	2	Y	-0-	92 0	-0-		
07	55986 X	38280	-0-	-17706	-0-	29 5288	1 9	51221	2	Y	2654	2545 0	109		
08	56538 X	56538	-0-	-0-	-0-	29 5288	1 9	51221	2	Y	4807	4729 0	187		
09	58813 X	58813	-0-	-0-	-0-	29 4839	1 9	53945	2	Y	4399	4351 0	235		
TXL 41/44				WELL #: H301DM		RRCID -> 294808		COMPL. DATE 04/17/2023		TOTAL DEPTH		9277 PERF. 9587 - 19321			
04	38566 X	38566	-0-	-0-	-0-	27 4280	1 9	34259	2	Y	3891	3976 0	131		
05	36875 X	36875	-0-	-0-	-0-	29 4165	1 9	32681	2	Y	3786	3763 0	154		
06	34020 X	27655	-0-	-6365	-0-	23 2726	1 9	24906	2	Y	2478	2507 0	125		
07	35268 X	35268	-0-	-0-	-0-	28 2992	1 9	32248	2	Y	2720	2733 0	112		
08	36001 X	36001	-0-	-0-	-0-	29 3211	1 9	32761	2	Y	2919	2918 0	113		
09	34924 X	34924	-0-	-0-	-0-	30 3516	1 9	31378	2	Y	3196	3138 0	171		

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
TXL 41/44			WELL #:		H302CN	RRCID -> 294828		COMPL. DATE 01/11/2023			TOTAL DEPTH	9457	PERF. 9679 - 19875		
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
04	63840 X	59568	-0-	-4272	-0-		28	1	54504	2	Y	4578	4674	0	154
							5036	9							
05	69161 X	52395	-0-	-16766	-0-		28	1	47591	2	Y	4342	4319	0	177
							4776	9							
06	66930 X	44981	-0-	-21949	-0-		27	1	41442	2	Y	3193	3208	0	162
							3512	9							
07	69161 X	42989	-0-	-26172	-0-		29	1	39782	2	Y	2889	2932	0	119
							3178	9							
08	50127 X	48865	-0-	-1262	-0-		31	1	44391	2	Y	4039	4001	0	157
							4443	9							
09	48510 X	46037	-0-	-2473	-0-		30	1	42304	2	Y	3366	3343	0	180
							3703	9							
TXL 41/44			WELL #:		H302DM	RRCID -> 295000		COMPL. DATE 04/17/2023			TOTAL DEPTH	9486	PERF. 9703 - 19624		
04	62784 X	62784	-0-	-0-	-0-		28	1	53903	2	Y	8048	8148	0	271
							8853	9							
05	64976 X	59467	-0-	-5509	-0-		29	1	51716	2	Y	7020	7005	0	286
							7722	9							
06	62880 X	45389	-0-	-17491	-0-		24	1	38846	2	Y	5926	5912	0	300
							6519	9							
07	64976 X	53806	-0-	-11170	-0-		30	1	45754	2	Y	7293	7293	0	300
							8022	9							
08	60295 X	45382	-0-	-14913	-0-		27	1	39028	2	Y	5752	5828	0	224
							6327	9							
09	58350 X	46355	-0-	-11995	-0-		30	1	39661	2	Y	6058	5958	0	324
							6664	9							
TXL 40/45			WELL #:		H301DM	RRCID -> 295079		COMPL. DATE 01/12/2023			TOTAL DEPTH	9347	PERF. 9687 - 19697		
04	20305 X	20305	-0-	-0-	-0-		27	1	17863	2	Y	2195	2259	0	74
							2415	9							
05	20212 X	14411	-0-	-5801	-0-		27	1	12636	2	Y	1589	1598	0	65
							1748	9							
06	19560 X	15248	-0-	-4312	-0-		27	1	13152	2	Y	1881	1851	0	95
							2069	9							
07	20212 X	18434	-0-	-1778	-0-		31	1	16703	2	Y	1545	1576	0	64
							1700	9							
08	22196 X	2022	-0-	-20174	-0-		3	1	1796	2	Y	203	259	0	8
							223	9							
09	20310 X	9469	-0-	-10841	-0-		28	1	8351	2	Y	991	946	0	53
							1090	9							
JOHNSON ESTATE 57-T1-4			WELL #:		B201DM	RRCID -> 295444		COMPL. DATE 05/02/2023			TOTAL DEPTH	8596	PERF. 8495 - 13489		
04	36030 X	35175	-0-	-855	-0-		1029	1	29280	2	Y	4424	4405	0	130
							4866	9							
05	36084 X	33107	-0-	-2977	-0-		817	1	27705	2	Y	4168	4117	0	181
							4585	9							
06	36030 X	22747	-0-	-13283	-0-		652	1	18516	2	Y	3254	3325	0	110
							3579	9							
07	37231 X	19506	-0-	-17725	-0-		396	1	16503	2	Y	2370	2391	0	89
							2607	9							
08	36549 X	9420	-0-	-27129	-0-		261	1	7754	2	Y	1277	1305	0	61
							1405	9							
09	35190 X	32026	-0-	-3164	-0-		1010	1	26309	2	Y	4279	4200	0	140
							4707	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: B201CN RRCID -> 295445 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8473 - 13494														
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
										M	PROD			
04	31842 X	31842	-0-	-0-	-0-	1048	1	26387	2	Y	4006	3985	0	118
						4407	9							
05	30861 X	30861	-0-	-0-	-0-	818	1	26125	2	Y	3562	3525	0	155
						3918	9							
06	23681 X	23681	-0-	-0-	-0-	660	1	19845	2	Y	2887	2944	0	98
						3176	9							
07	19468 X	14463	-0-	-5005	-0-	345	1	11778	2	Y	2127	2145	0	80
						2340	9							
08	32891 X	31178	-0-	-1713	-0-	691	1	25498	2	Y	4535	4399	0	216
						4989	9							
09	31830 X	27989	-0-	-3841	-0-	1055	1	22418	2	Y	4105	4186	0	135
						4516	9							
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: H301DM RRCID -> 295492 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9058 - 14028														
04	20909 X	20909	-0-	-0-	-0-	1210	1	17688	2	Y	1828	1820	0	54
						2011	9							
05	16838 X	16838	-0-	-0-	-0-	662	1	14707	2	Y	1335	1331	0	58
						1469	9							
06	15870 X	12828	-0-	-3042	-0-	666	1	10465	2	Y	1543	1549	0	52
						1697	9							
07	16399 X	6431	-0-	-9968	-0-	302	1	5213	2	Y	833	854	0	31
						916	9							
08	23343 X	7548	-0-	-15795	-0-	290	1	6410	2	Y	771	765	0	37
						848	9							
09	20910 X	17552	-0-	-3358	-0-	1029	1	14862	2	Y	1510	1497	0	50
						1661	9							
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: H302CN RRCID -> 295494 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9153 - 14079														
04	26880 X	25123	-0-	-1757	-0-	28	1	22416	2	Y	2435	2424	0	72
						2679	9							
05	27962 X	23485	-0-	-4477	-0-	26	1	21065	2	Y	2176	2154	0	94
						2394	9							
06	27060 X	20898	-0-	-6162	-0-	21	1	18943	2	Y	1758	1792	0	60
						1934	9							
07	27962 X	16917	-0-	-11045	-0-	14	1	15341	2	Y	1420	1427	0	53
						1562	9							
08	26691 X	15437	-0-	-11254	-0-	14	1	14212	2	Y	1101	1102	0	52
						1211	9							
09	26372 X	26372	-0-	-0-	-0-	30	1	24248	2	Y	1904	1894	0	62
						2094	9							
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: H302DM RRCID -> 295503 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9100 - 14082														
04	23430 X	19584	-0-	-3846	-0-	1206	1	16144	2	Y	2031	2023	0	60
						2234	9							
05	19127 X	16425	-0-	-2702	-0-	680	1	14336	2	Y	1281	1285	0	56
						1409	9							
06	19470 X	15563	-0-	-3907	-0-	644	1	12940	2	Y	1799	1794	0	61
						1979	9							
07	20243 X	11261	-0-	-8982	-0-	357	1	9350	2	Y	1413	1421	0	53
						1554	9							
08	20243 X	6084	-0-	-14159	-0-	289	1	4882	2	Y	830	843	0	40
						913	9							
09	19590 X	19431	-0-	-159	-0-	1061	1	15864	2	Y	2278	2243	0	75
						2506	9							

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 57-T1-1X12				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560 WELL #: B201CN	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
					RRCID -> 295568	COMPL. DATE 06/05/2023	TOTAL DEPTH	8987	PERF. 9231 - 19167				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	56670 X	52789	-0-	-3881	-0-	1014 5861 9	1	45914	2	Y	5328	5302 0	196
05	58897 X	58897	-0-	-0-	-0-	1027 5827 9	1	52043	2	Y	5297	5358 0	135
06	56310 X	40509	-0-	-15801	-0-	781 4891 9	1	34837	2	Y	4446	4470 0	111
07	58187 X	45501	-0-	-12686	-0-	996 5566 9	1	38939	2	Y	5060	5036 0	135
08	56296 X	42774	-0-	-13522	-0-	1057 5270 9	1	36447	2	Y	4791	4788 0	138
09	54480 X	30912	-0-	-23568	-0-	1001 4773 9	1	25138	2	Y	4339	4356 0	121
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: H301DM	RRCID -> 295569	COMPL. DATE 06/09/2023	TOTAL DEPTH	9511	PERF. 9691 - 19700				
04	45540 X	41422	-0-	-4118	-0-	988 6105 9	1	34329	2	Y	5550	5526 0	204
05	47058 X	33657	-0-	-13401	-0-	984 5933 9	1	26740	2	Y	5394	5460 0	138
06	45540 X	24306	-0-	-21234	-0-	768 4447 9	1	19091	2	Y	4043	4080 0	101
07	46903 X	32181	-0-	-14722	-0-	984 5663 9	1	25534	2	Y	5148	5112 0	137
08	35526 X	33086	-0-	-2440	-0-	1010 5720 9	1	26356	2	Y	5200	5187 0	150
09	34380 X	15869	-0-	-18511	-0-	476 2775 9	1	12618	2	Y	2523	2603 0	70
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: H302DM	RRCID -> 295570	COMPL. DATE 06/09/2023	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9752 - 19685				
04	43770 X	39032	-0-	-4738	-0-	969 4710 9	1	33353	2	Y	4282	4255 0	157
05	47864 X	34370	-0-	-13494	-0-	1041 4265 9	1	29064	2	Y	3877	3935 0	99
06	46320 X	27065	-0-	-19255	-0-	802 3282 9	1	22981	2	Y	2984	3008 0	75
07	47864 X	33703	-0-	-14161	-0-	999 4264 9	1	28440	2	Y	3876	3848 0	103
08	47275 X	31280	-0-	-15995	-0-	1032 4147 9	1	26101	2	Y	3770	3764 0	109
09	39030 X	37182	-0-	-1848	-0-	1028 4948 9	1	31206	2	Y	4498	4482 0	125
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: B201DM	RRCID -> 295692	COMPL. DATE 06/09/2023	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 9242 - 19108				
04	42060 X	40631	-0-	-1429	-0-	1032 6046 9	1	33553	2	Y	5496	5469 0	202
05	38954 X	38954	-0-	-0-	-0-	1022 6039 9	1	31893	2	Y	5490	5552 0	140
06	42060 X	28586	-0-	-13474	-0-	762 5902 9	1	21922	2	Y	5365	5371 0	134
07	43462 X	35533	-0-	-7929	-0-	967 6976 9	1	27590	2	Y	6342	6307 0	169
08	44857 X	35926	-0-	-8931	-0-	1008 7081 9	1	27837	2	Y	6437	6420 0	186
09	40620 X	19052	-0-	-21568	-0-	469 3522 9	1	15061	2	Y	3202	3299 0	89

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560									
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #:	H301CN	RRCID -> 295700	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL	DEPTH	9582	PERF.	9696 - 19789	
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
04	37290 X	30588	-0-	-6702	-0-	1077 1	25749 2	Y	3420	3410	0			126
						3762 9								
05	38502 X	27969	-0-	-10533	-0-	1020 1	23606 2	Y	3039	3087	0			78
						3343 9								
06	38010 X	22881	-0-	-15129	-0-	781 1	19548 2	Y	2320	2340	0			58
						2552 9								
07	39277 X	31551	-0-	-7726	-0-	999 1	26849 2	Y	3366	3334	0			90
						3703 9								
08	39277 X	33878	-0-	-5399	-0-	1060 1	29251 2	Y	3243	3239	0			94
						3567 9								
09	34519 X	34519	-0-	-0-	-0-	1035 1	30515 2	Y	2699	2718	0			75
						2969 9								

TXL 37/48 E				WELL #:	H301AP	RRCID -> 296312	COMPL. DATE	10/06/2023	TOTAL	DEPTH	9826	PERF.	10177 - 20037	
04	39210 X	34523	-0-	-4687	-0-	703 1	28958 2	Y	4420	4414	0			191
						4862 9								
05	40517 X	39747	-0-	-770	-0-	932 1	33258 2	Y	5052	5066	0			177
						5557 9								
06	39210 X	34069	-0-	-5141	-0-	938 1	28069 2	Y	4602	4665	0			114
						5062 9								
07	40517 X	38162	-0-	-2355	-0-	1015 1	31357 2	Y	5264	5195	0			183
						5790 9								
08	45074 X	38660	-0-	-6414	-0-	1021 1	31700 2	Y	5399	5415	0			167
						5939 9								
09	38460 X	36108	-0-	-2352	-0-	965 1	29762 2	Y	4892	4963	0			96
						5381 9								

TXL 37/48 F				WELL #:	H302AP	RRCID -> 296313	COMPL. DATE	10/06/2023	TOTAL	DEPTH	9980	PERF.	10346 - 20152	
04	36810 X	29118	-0-	-7692	-0-	702 1	24587 2	Y	3481	3483	0			151
						3829 9								
05	37758 X	33839	-0-	-3919	-0-	972 1	28415 2	Y	4047	4056	0			142
						4452 9								
06	36540 X	30650	-0-	-5890	-0-	938 1	25498 2	Y	3831	3878	0			95
						4214 9								
07	37634 X	32035	-0-	-5599	-0-	1013 1	25983 2	Y	4581	4517	0			159
						5039 9								
08	36425 X	31353	-0-	-5072	-0-	982 1	25902 2	Y	4063	4096	0			126
						4469 9								
09	32760 X	29755	-0-	-3005	-0-	1003 1	24532 2	Y	3836	3887	0			75
						4220 9								

TXL 37/48 G				WELL #:	H301B0	RRCID -> 296378	COMPL. DATE	10/06/2023	TOTAL	DEPTH	9795	PERF.	10161 - 20033	
04	41730 X	40476	-0-	-1254	-0-	870 1	34714 2	Y	4447	4422	0			192
						4892 9								
05	43121 X	43063	-0-	-58	-0-	972 1	36680 2	Y	4919	4938	0			173
						5411 9								
06	41730 X	41117	-0-	-613	-0-	942 1	34839 2	Y	4851	4904	0			120
						5336 9								
07	43121 X	42926	-0-	-195	-0-	1021 1	35770 2	Y	5577	5503	0			194
						6135 9								
08	40669 X	40669	-0-	-0-	-0-	872 1	35274 2	Y	4112	4179	0			127
						4523 9								
09	38401 X	38401	-0-	-0-	-0-	929 1	33143 2	Y	3935	3985	0			77
						4329 9								

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: H301B0 RRCID -> 297669 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 9176 - 14165														
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
04	30573 X	30573	-0-	-0-	-0-	1042	1	26394	2	Y	2852	2848	0	84
						3137	9							
05	41943 X	29537	-0-	-12406	-0-	852	1	25354	2	Y	3028	2981	0	131
						3331	9							
06	40350 X	22122	-0-	-18228	-0-	718	1	18933	2	Y	2246	2301	0	76
						2471	9							
07	38502 X	13177	-0-	-25325	-0-	525	1	10813	2	Y	1672	1685	0	63
						1839	9							
08	34844 X	17628	-0-	-17216	-0-	965	1	13994	2	Y	2426	2373	0	116
						2669	9							
09	30570 X	13963	-0-	-16607	-0-	1012	1	10630	2	Y	2110	2157	0	69
						2321	9							
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H302AP RRCID -> 297670 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9314 - 14237														
04	33308 X	33308	-0-	-0-	-0-	1044	1	28195	2	Y	3699	3687	0	109
						4069	9							
05	46624 X	31846	-0-	-14778	-0-	836	1	27405	2	Y	3277	3244	0	142
						3605	9							
06	44370 X	19947	-0-	-24423	-0-	613	1	16979	2	Y	2141	2210	0	73
						2355	9							
07	37820 X	17369	-0-	-20451	-0-	528	1	14259	2	Y	2347	2332	0	88
						2582	9							
08	37820 X	19360	-0-	-18460	-0-	944	1	14609	2	Y	3461	3384	0	165
						3807	9							
09	36804 X	36804	-0-	-0-	-0-	982	1	32423	2	Y	3090	3154	0	101
						3399	9							
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H301AP RRCID -> 297671 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9468 - 14586														
04	35781 X	35781	-0-	-0-	-0-	900	1	30755	2	Y	3751	3751	0	110
						4126	9							
05	51615 X	35081	-0-	-16534	-0-	853	1	30357	2	Y	3519	3476	0	153
						3871	9							
06	49950 X	24016	-0-	-25934	-0-	638	1	20503	2	Y	2614	2678	0	89
						2875	9							
07	43400 X	24242	-0-	-19158	-0-	556	1	21095	2	Y	2355	2356	0	88
						2591	9							
08	41726 X	41303	-0-	-423	-0-	963	1	37643	2	Y	2452	2423	0	117
						2697	9							
09	41749 X	41749	-0-	-0-	-0-	1010	1	38068	2	Y	2428	2465	0	80
						2671	9							
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201AP RRCID -> 297719 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8909 - 13951														
04	37729 X	37729	-0-	-0-	-0-	895	1	30404	2	Y	5845	5831	0	172
						6430	9							
05	42749 X	36545	-0-	-6204	-0-	817	1	29482	2	Y	5678	5604	0	246
						6246	9							
06	41370 X	24872	-0-	-16498	-0-	594	1	20549	2	Y	3390	3521	0	115
						3729	9							
07	42749 X	27920	-0-	-14829	-0-	561	1	23698	2	Y	3328	3318	0	125
						3661	9							
08	41850 X	35685	-0-	-6165	-0-	946	1	29912	2	Y	4388	4304	0	209
						4827	9							
09	42164 X	42164	-0-	-0-	-0-	983	1	36811	2	Y	3973	4052	0	130
						4370	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560										
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #:	B201B0	RRCID ->	297838	COMPL. DATE	07/15/2024	TOTAL	DEPTH	8619	PERF.	8596	- 13621
M	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	
04	45840 X	45840	-0-	-0-	-0-	859	1	38192	2	Y	6172	6156	0	181	
						6789	9								
05	47926 X	43981	-0-	-3945	-0-	841	1	36307	2	Y	6212	6123	0	270	
						6833	9								
06	46380 X	37035	-0-	-9345	-0-	691	1	30323	2	Y	5474	5559	0	185	
						6021	9								
07	47926 X	30071	-0-	-17855	-0-	554	1	24653	2	Y	4422	4441	0	166	
						4864	9								
08	49290 X	34465	-0-	-14825	-0-	973	1	27377	2	Y	5559	5460	0	265	
						6115	9								
09	45840 X	24593	-0-	-21247	-0-	1033	1	18370	2	Y	4718	4828	0	155	
						5190	9								

ZUMA 57-T1-3X10 E				WELL #:	H301DM	RRCID ->	297976	COMPL. DATE	09/06/2024	TOTAL	DEPTH	9232	PERF.	9263	- 19525
04	101910 X	65617	-0-	-36293	-0-	1175	1	53412	2	Y	10027	10155	0	199	
						11030	9								
05	62184 X	62184	-0-	-0-	-0-	1172	1	50336	2	Y	9705	9649	0	255	
						10676	9								
06	76110 X	55464	-0-	-20646	-0-	1002	1	45322	2	Y	8309	8156	0	408	
						9140	9								
07	76012 X	53533	-0-	-22479	-0-	1198	1	41885	2	Y	9500	9514	0	394	
						10450	9								
08	62248 X	32796	-0-	-29452	-0-	946	1	24467	2	Y	6712	6681	0	425	
						7383	9								
09	60240 X	36387	-0-	-23853	-0-	1187	1	26814	2	Y	7624	7670	0	379	
						8386	9								

ZUMA 57-T1-3X10 F				WELL #:	H302DM	RRCID ->	297977	COMPL. DATE	09/01/2024	TOTAL	DEPTH	9250	PERF.	9146	- 19471
04	101910 X	63144	-0-	-38766	-0-	1305	1	52073	2	Y	8878	8989	0	176	
						9766	9								
05	59326 X	59326	-0-	-0-	-0-	1266	1	48546	2	Y	8649	8598	0	227	
						9514	9								
06	76350 X	49731	-0-	-26619	-0-	1035	1	39861	2	Y	8032	7865	0	394	
						8835	9								
07	72757 X	52843	-0-	-19914	-0-	1211	1	42667	2	Y	8150	8206	0	338	
						8965	9								
08	68107 X	36072	-0-	-32035	-0-	1057	1	28268	2	Y	6134	6084	0	388	
						6747	9								
09	63150 X	34783	-0-	-28367	-0-	1186	1	26561	2	Y	6396	6466	0	318	
						7036	9								

ZUMA 57-T1-3X10 G				WELL #:	H301CN	RRCID ->	297978	COMPL. DATE	08/26/2024	TOTAL	DEPTH	9272	PERF.	9155	- 19439
04	90210 X	46406	-0-	-43804	-0-	1130	1	38559	2	Y	6106	6205	0	121	
						6717	9								
05	50055 X	50055	-0-	-0-	-0-	1358	1	41565	2	Y	6484	6435	0	170	
						7132	9								
06	66870 X	41985	-0-	-24885	-0-	1015	1	35402	2	Y	5062	4984	0	248	
						5568	9								
07	66309 X	33072	-0-	-33237	-0-	1014	1	26849	2	Y	4735	4787	0	196	
						5209	9								
08	64852 X	26663	-0-	-38189	-0-	980	1	20621	2	Y	4602	4507	0	291	
						5062	9								
09	48450 X	28955	-0-	-19495	-0-	1184	1	22306	2	Y	4968	5012	0	247	
						5465	9								

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560													
TXL 39/46			WELL #:		H301AY	RRCID -> 299084		COMPL. DATE 12/31/2024		TOTAL DEPTH		9695 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
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GOODNIGHT 10/11 D					WELL #:		B201NC	RRCID -> 299351		COMPL. DATE 01/15/2025		TOTAL DEPTH 10708		PERF.10630		- 20850		
04		329396 X	75000	-0-	-254396	-0-		29	1	60630	2	Y	13037	13255	0			159
								14341	9									
05		106764 X	42834	-0-	-63930	-0-		156	1	33091	2	Y	8715	8712	0			162
								9587	9									
06		103320 X	60125	-0-	-43195	-0-		30	1	48203	2	Y	10811	10735	0			238
								11892	9									
07		106764 X	58311	-0-	-48453	-0-		101	1	46316	2	Y	10813	10934	0			117
								11894	9									
08		106764 X	59397	-0-	-47367	-0-		31	1	48023	2	Y	10312	10294	0			135
								11343	9									
09		75000 X	49838	-0-	-25162	-0-		30	1	40663	2	Y	8314	8376	0			73
								9145	9									

GOODNIGHT 10/11 C					WELL #:		B101NC	RRCID -> 299352		COMPL. DATE 01/15/2025		TOTAL DEPTH 10481		PERF.10308		- 20677		
04		296324 X	77837	-0-	-218487	-0-		25	1	61591	2	Y	14746	15014	0			179
								16221	9									
05		95666 X	55847	-0-	-39819	-0-		249	1	42417	2	Y	11983	11940	0			222
								13181	9									
06		92580 X	65623	-0-	-26957	-0-		30	1	51667	2	Y	12660	12604	0			278
								13926	9									
07		95666 X	65820	-0-	-29846	-0-		31	1	52708	2	Y	11892	12041	0			129
								13081	9									
08		95666 X	65004	-0-	-30662	-0-		31	1	53094	2	Y	10799	10787	0			141
								11879	9									
09		77850 X	46942	-0-	-30908	-0-		33	1	37742	2	Y	8334	8402	0			73
								9167	9									

TXL STATE 39/46 B					WELL #:		H301DM	RRCID -> 299434		COMPL. DATE 02/16/2025		TOTAL DEPTH 9627		PERF. N/A				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TXL STATE 39/46 C					WELL #:		H301CN	RRCID -> 299435		COMPL. DATE 03/12/2025		TOTAL DEPTH 9665		PERF. N/A				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560											
TXL STATE 39/46 A			WELL #:		H301AP	RRCID ->	299460	COMPL. DATE	02/05/2025	TOTAL DEPTH	9602	PERF.	N/A			
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
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

TXL STATE 39/46 D			WELL #:		H301BO	RRCID ->	299461	COMPL. DATE	03/22/2025	TOTAL DEPTH	9682	PERF.	N/A			
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

TXL 47/2/11			WELL #:		H302DM	RRCID ->	299689	COMPL. DATE	04/30/2025	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	N/A			
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

TXL 47/2/11			WELL #:		H302CN	RRCID ->	299701	COMPL. DATE	05/25/2025	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	N/A			
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

TXL 47/2/11			WELL #:		H301DM	RRCID ->	299718	COMPL. DATE	05/11/2025	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	N/A			
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

PDEH LLC			646827													
ROSS 55-2-46			WELL #:		1H	RRCID ->	274853	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8602	-	12572	
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

BRIDWELL 54-1-34 LOV			WELL #:		1H	RRCID ->	275587	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	8783	PERF.	9102	-	12963	
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)																
PDEH LLC																
LINDLEY 54-2-44 LOV																
		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
		//CONT.//		646827												
		WELL #:		1H		RRCID -> 275864		COMPL. DATE 12/23/2012		TOTAL DEPTH		8272		PERF. 8441 - 12772		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-				-0-
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV																
		WELL #:		1H		RRCID -> 275875		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH		8494		PERF. 8813 - 12902		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV																
		WELL #:		2H		RRCID -> 276316		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH		8415		PERF. 9048 - 13039		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-				-0-
LINDLEY 54-2-30																
		WELL #:		2H		RRCID -> 276318		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH		8422		PERF. 8687 - 12965		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
BRIDWELL 54-1-40 LOV																
		WELL #:		1H		RRCID -> 277180		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH		8720		PERF. 8960 - 13103		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
JOHNSON 54-2-26																
		WELL #:		1H		RRCID -> 277189		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH		8609		PERF. 8950 - 12501		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
JOHNSON 54-2-34																
		WELL #:		1H		RRCID -> 277190		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH		8483		PERF. 8550 - 12500		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
PDEH LLC		//CONT.//		646827													
JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 277192	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH	8599	PERF. 8834	-	13090						
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		17003					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		17003					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		17003					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		17003					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		17003					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		17003					Y	-0-					-0-
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277208	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 9219	-	13020						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
JOHNSON 54-2-46 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277209	COMPL. DATE 08/26/2012	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 8582	-	12631						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		113607					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		113607					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		113607					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		113607					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		113607					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		113607					Y	-0-					-0-
GELLER 54-2 SB UNIT		WELL #:		4801H	RRCID -> 277210	COMPL. DATE 03/08/2021	TOTAL DEPTH	8464	PERF. 8901	-	12721						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
LINDLEY 54-2-28		WELL #:		1H	RRCID -> 277224	COMPL. DATE 09/20/2011	TOTAL DEPTH	8587	PERF. 8776	-	12573						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
LINDLEY 54-2-30		WELL #:		1V	RRCID -> 277230	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH	11184	PERF. 8375	-	8523						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3					Y	-0-					-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING								
PDEH LLC			//CONT.//		646827															
LINDLEY 54-2-32 LOV			WELL #:		1H	RRCID -> 277231		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL	DEPTH	8362	PERF.	8767	-	12529				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
LINDLEY STATE 54-2-22 LOV			WELL #:		1H	RRCID -> 277233		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL	DEPTH	9717	PERF.	10400	-	13872				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 277237		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL	DEPTH	8856	PERF.	9084	-	12945				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
SLACK BOX 54-2-16 LOV			WELL #:		1H	RRCID -> 277239		COMPL. DATE 01/11/2013		TOTAL	DEPTH	9133	PERF.	9205	-	13536				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV			WELL #:		1H	RRCID -> 277384		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL	DEPTH	9030	PERF.	9318	-	13174				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
WALLACE 54-1-42 LOV			WELL #:		1H	RRCID -> 277386		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL	DEPTH	8611	PERF.	8864	-	12908				
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					115	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					115	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					115	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					115	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					115	
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					115	
PLUGGED AND ABANDONED					06/13/2024															

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
PDEH LLC				//CONT.//	646827												
TOM MCKNIGHT 21				WELL #:	2H	RRCID ->	277395	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL	DEPTH	8879	PERF. 9079	- 13217			
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	EOM BALANCE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
BULLHEAD 55-2-7 LOV				WELL #:	2H	RRCID ->	289113	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL	DEPTH	9861	PERF. 10645	- 15054			
04	9270 X	8528	-0-	-742	-0-	541	1	6087	3	Y	1706	1675	0		46		
						23	4	1877	9								
05	9579 X	4708	-0-	-4871	-0-	549	1	3334	3	Y	738	758	0		26		
						13	4	812	9								
06	9270 X	6233	-0-	-3037	-0-	515	1	4479	3	Y	1112	1104	0		34		
						16	4	1223	9								
07	8804 X	5266	-0-	-3538	-0-	543	1	3349	3	Y	1232	1231	0		35		
						19	4	1355	9								
08	DLQ G-10	3584	-0-	3584	3584	533	1	2043	3	Y	902	908	0		29		
						16	4	992	9								
09	DLQ G-10	5743	-0-	5743	9327	485	1	4101	3	Y	1039	1035	0		33		
						14	4	1143	9								
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	290852	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL	DEPTH	10188	PERF. 10591	- 17661			
04	15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	65	1	12449	3	Y	2443	2429	0		66		
						33	4	2687	9								
05	11759 X	11759	-0-	-0-	-0-	55	1	9584	3	Y	1898	1898	0		66		
						32	4	2088	9								
06	11010 X	9333	-0-	-1677	-0-	52	1	7524	3	Y	1577	1595	0		48		
						22	4	1735	9								
07	11377 X	8767	-0-	-2610	-0-	40	1	6964	3	Y	1580	1583	0		45		
						25	4	1738	9								
08	13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	54	1	11083	3	Y	2305	2276	0		74		
						40	4	2536	9								
09	15930 X	15930	-0-	-0-	-0-	54	1	13170	3	Y	2431	2427	0		78		
						32	4	2674	9								
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND				WELL #:	7H	RRCID ->	291395	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 10087	- 17331			
04	15180 X	7275	-0-	-7905	-0-	52	1	5066	3	N	1937	1950	0		53		
						26	4	2131	9								
05	15686 X	9319	-0-	-6367	-0-	56	1	7101	3	N	1935	1921	0		67		
						33	4	2129	9								
06	12240 X	9351	-0-	-2889	-0-	73	1	6827	3	N	2200	2199	0		68		
						31	4	2420	9								
07	12648 X	12271	-0-	-377	-0-	65	1	9342	3	N	2567	2563	0		72		
						40	4	2824	9								
08	12648 X	8693	-0-	-3955	-0-	43	1	6624	3	N	1814	1828	0		58		
						31	4	1995	9								
09	12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	56	1	9724	3	N	2505	2483	0		80		
						33	4	2756	9								
PDC PERMIAN, INC.				646832													
BUCKSKIN STATE 1003 9U				WELL #:	T 9H	RRCID ->	295150	COMPL. DATE	06/15/2023	TOTAL	DEPTH	9215	PERF. 9466	- 19366			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
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-		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.//		646832						
BUCKSKIN STATE 1003 10U		WELL #:		T 10H	RRCID -> 295192	COMPL. DATE 06/15/2023	TOTAL DEPTH	9033	PERF. 9453	- 19086
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		55 X	55	-0-	-0-	-0-	1 1	54 2		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623								
CBR 14		WELL #:		1HR	RRCID -> 274852	COMPL. DATE 08/04/2013	TOTAL DEPTH	7909	PERF. 8338	- 12210
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				101
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				101
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				101
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				101
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				101
*09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				101
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2024										
CBR 10		WELL #:		2H	RRCID -> 276415	COMPL. DATE 02/03/2014	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 8636	- 12756
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
CBR 22		WELL #:		2H	RRCID -> 277240	COMPL. DATE 10/25/2013	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 8062	- 12430
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				407
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				407
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				407
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				407
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				407
*09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				407
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2025										
ROBINSON 5		WELL #:		2H	RRCID -> 277586	COMPL. DATE 04/07/2013	TOTAL DEPTH	7599	PERF. 8053	- 11925
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				515
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				515
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				515
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				515
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				515
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				515
CBR 32		WELL #:		1H	RRCID -> 277928	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 8203	- 12323
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623												
LINDSAY 2				WELL #:	2H	RRCID ->	278466	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL	DEPTH	8972	PERF.	9316	-	13436	
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
04	0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
05	0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
06	0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
07	0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
08	0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/25/2024													
COVINGTON 46				WELL #:	1H	RRCID ->	278512	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL	DEPTH	6999	PERF.	7402	-	11522	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/27/2025													
CBR 12				WELL #:	1H	RRCID ->	278773	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL	DEPTH	8355	PERF.	9033	-	12105	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
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-
LINDSAY 10				WELL #:	1H	RRCID ->	278774	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL	DEPTH	8782	PERF.	9358	-	12982	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				178
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				178
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				178
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				178
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				178
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				178
PLUGGED AND ABANDONED				06/03/2024													
ROBINSON 5				WELL #:	1H	RRCID ->	278861	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL	DEPTH	7526	PERF.	7981	-	11853	
04	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/27/2025													
CBR 28				WELL #:	1H	RRCID ->	278931	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL	DEPTH	7602	PERF.	7937	-	12057	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				157
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				157
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				157
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				157
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				157
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				157
PLUGGED AND ABANDONED				07/22/2025													
PECOS STATE 46				WELL #:	1H	RRCID ->	278935	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL	DEPTH	7399	PERF.	7946	-	11570	
04	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/16/2025													

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING									
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623																
LINDSAY 10			WELL #:		2H	RRCID -> 279351		COMPL. DATE 12/17/2013				TOTAL	DEPTH	8822	PERF.	9583	-	13207			
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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-

TXL 29						WELL #:	B201AP	RRCID -> 280421	COMPL. DATE 05/24/2013				TOTAL	DEPTH	9112	PERF.	9587	-	13600		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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-

TXL 21						WELL #:	B201MD	RRCID -> 280426	COMPL. DATE 04/16/2014				TOTAL	DEPTH	8157	PERF.	9265	-	13590		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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-

TXL 33						WELL #:	B201PA	RRCID -> 280429	COMPL. DATE 11/19/2012				TOTAL	DEPTH	9139	PERF.	9464	-	13867		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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-

CBR 32						WELL #:	9H	RRCID -> 283156	COMPL. DATE 06/15/2017				TOTAL	DEPTH	9062	PERF.	9067	-	13437		
04	139	X		139	-0-	-0-	-0-	-0-	6	4	133	9	Y	121	176	1		1	8		186
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	1	8					302
06	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	968	3	164	4	Y	64							366
									70	9											
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					Y	11	186	1					191
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							191
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							191

LINDSAY 9						WELL #:	6H	RRCID -> 283464	COMPL. DATE 05/31/2017				TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10574	-	15220		
04	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	7677	3	Y	1061	994	0		1	8		82
									1167	9											
05	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8510	3	1306	9	Y	1187	1193	0		1	8		75
06	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8892	3	1104	9	Y	1004	952	0					127
07	9145	X	7767	-0-	-1378	-0-	-0-	-0-	7239	3	528	9	Y	480	520	0					87
08	9827	X	8660	-0-	-1167	-0-	-0-	-0-	7594	3	4	4	Y	965	950	0					102
									1062	9											
09	9990	X	1755	-0-	-8235	-0-	-0-	-0-	1562	3	10	4	Y	166	235	0					33
									183	9											

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623							
CBR 22		WELL #:		24H		RRCID -> 283813		COMPL. DATE 02/28/2018		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	6783 3	497 9	N	452	124
05		6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6061 3	52 4	N	787	87
							866 9				
06		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	4646 3	133 4	N	525	62
							578 9				
07		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	5694 3	855 9	N	777	77
08		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5100 3	4 4	N	618	172
							680 9				
*09		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4251 3	474 9	N	431	93
CBR 11-2		WELL #:		1H		RRCID -> 284847		COMPL. DATE 10/04/2018		TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714	
04		24993 X	24993	-0-	-0-	-0-	22023 3	320 4	Y	2409	136
							2650 9				
05		16996 X	16996	-0-	-0-	-0-	14930 3	308 4	Y	1598	65
							1758 9				
06		11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	9441 3	1712 9	Y	1556	43
07		14148 X	14148	-0-	-0-	-0-	11500 3	5 4	Y	2403	50
							2643 9				
08		25823 X	18373	-0-	-7450	-0-	14796 3	3577 9	Y	3252	60
09		24990 X	19258	-0-	-5732	-0-	16771 3	22 4	Y	2241	49
							2465 9				
CBR 9-4M		WELL #:		13H		RRCID -> 285324		COMPL. DATE 01/12/2019		TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204	
04		24560 X	24560	-0-	-0-	-0-	22133 3	445 4	N	1802	312
							1982 9				
05		25554 X	25554	-0-	-0-	-0-	23527 3	2027 9	N	1843	204
06		21717 X	21717	-0-	-0-	-0-	20015 3	5 4	N	1543	205
							1697 9				
07		24501 X	24501	-0-	-0-	-0-	22492 3	2009 9	N	1826	343
08		22098 X	22098	-0-	-0-	-0-	20194 3	1904 9	N	1731	97
*09		21057 X	21057	-0-	-0-	-0-	19280 3	1777 9	N	1615	176
CBR 22-27A		WELL #:		1H		RRCID -> 285383		COMPL. DATE 09/22/2019		TOTAL DEPTH 9862 PERF.10425 - 20535	
04		9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	8107 3	9 4	Y	873	93
							960 9				
05		13206 X	6317	-0-	-6889	-0-	5511 3	806 9	Y	733	82
06		12780 X	5533	-0-	-7247	-0-	4824 3	20 4	Y	626	80
							689 9				
07		13206 X	6046	-0-	-7160	-0-	5211 3	835 9	Y	759	71
08		9734 X	1987	-0-	-7747	-0-	1576 3	411 9	Y	374	104
*09		17839 X	17839	-0-	-0-	-0-	17783 3	56 9	Y	51	121
CBR 22-27B		WELL #:		2H		RRCID -> 285385		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 9884 PERF.10347 - 20460	
04		15630 X	3551	-0-	-12079	-0-	3291 3	260 9	Y	236	25
05		17329 X	548	-0-	-16781	-0-	344 3	204 9	Y	185	21
06		16770 X	2336	-0-	-14434	-0-	2129 3	207 9	Y	188	24
07		17329 X	3783	-0-	-13546	-0-	3473 3	310 9	Y	282	26
08		10385 X	990	-0-	-9395	-0-	858 3	132 9	Y	120	33
09		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			Y	7	29

[illegible]

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623									
CBR 32-29B-56-1			WELL #:		332H	RRCID ->		287198	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL DEPTH	9676	PERF. 9932	- 20000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3570 X	1843	-0-	-1727	-0-	1276	3	107	4	Y	418	420	0	17
05	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	460	9	2	4	Y	430	422	0	20
06	32915 X	32915	-0-	-0-	-0-	7608	3	261	4	Y	275	277	0	18
07	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	473	9	11	4	Y	583	568	0	33
08	8091 X	7166	-0-	-925	-0-	32351	3	479	9	Y	435	449	0	19
09	32910 X	5008	-0-	-27902	-0-	303	9	373	9	Y	339	321	0	32
CBR 32-29C-56-1			WELL #:		333H	RRCID ->		287199	COMPL. DATE	09/23/2019	TOTAL DEPTH	9681	PERF. 9878	- 20026
04	16140 X	13203	-0-	-2937	-0-	10477	3	35	4	Y	2446	2472	0	101
05	14818 X	10045	-0-	-4773	-0-	2691	9	1874	9	Y	1704	1725	0	78
06	13380 X	2330	-0-	-11050	-0-	8171	3	889	9	Y	808	832	0	54
07	13640 X	7616	-0-	-6024	-0-	1441	3	2	4	Y	1780	1734	0	100
08	13640 X	12537	-0-	-1103	-0-	5656	3	2718	9	Y	2471	2465	0	106
09	13200 X	1838	-0-	-11362	-0-	1958	9	311	9	Y	283	359	0	27
CBR 6-7-56-1			WELL #:		332H	RRCID ->		287501	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL DEPTH	9667	PERF. 9899	- 20016
04	17970 X	13437	-0-	-4533	-0-	12216	3	44	4	Y	1070	1047	0	70
05	18166 X	14108	-0-	-4058	-0-	1177	9	1293	9	Y	1175	1201	0	43
06	17580 X	14699	-0-	-2881	-0-	12815	3	6	4	Y	1361	1337	0	67
07	20925 X	15983	-0-	-4942	-0-	13196	3	92	4	Y	1507	1507	0	67
08	20925 X	14594	-0-	-6331	-0-	1497	9	1603	9	Y	1457	1479	0	45
09	14700 X	14423	-0-	-277	-0-	14233	3	1470	9	Y	1336	1338	0	42
CBR 6-7-56-1			WELL #:		331H	RRCID ->		287502	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL DEPTH	9628	PERF. 9926	- 20094
04	23580 X	14667	-0-	-8913	-0-	13411	3	1256	9	Y	1142	1119	0	75
05	23653 X	14329	-0-	-9324	-0-	13055	3	1274	9	Y	1158	1189	0	43
06	22890 X	17517	-0-	-5373	-0-	15903	3	4	4	Y	1464	1434	0	73
07	23653 X	17322	-0-	-6331	-0-	1610	9	3	4	Y	1479	1486	0	66
08	20615 X	16115	-0-	-4500	-0-	15692	3	1591	9	Y	1446	1467	0	45
*09	17845 X	17845	-0-	-0-	-0-	1627	9	1561	9	Y	1419	1417	0	45
CBR 10 PILOT			WELL #:		1	RRCID ->		288024	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	11488	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
CBR 27-22D-56-1		WELL #:		335H		RRCID -> 288593		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH		9937 PERF. 9902 - 19864	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* EOM BALANCE
04		10590 X	5359	-0-	-5231	-0-	4677 3	682 9	Y	620	614 0	4 8	10
05		10943 X	5103	-0-	-5840	-0-	4395 3	708 9	Y	644	637 0	2 8	15
06		9960 X	5958	-0-	-4002	-0-	5220 3	738 9	Y	671	675 0		11
07		7750 X	4455	-0-	-3295	-0-	3907 3	548 9	Y	498	501 0		8
08		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	5431 3	670 9	Y	609	604 0		13
09		5970 X	4466	-0-	-1504	-0-	3913 3	553 9	Y	503	485 0	4 8	27

CBR 27-22E-56-1		WELL #:		336H		RRCID -> 288602		COMPL. DATE 01/25/2020		TOTAL DEPTH		9910 PERF. 9812 - 19837	
04		11100 X	8888	-0-	-2212	-0-	7797 3	1091 9	Y	992	984 0	5 8	16
05		11470 X	7986	-0-	-3484	-0-	7054 3	8 4	Y	840	834 0	3 8	19
							924 9						
06		11100 X	6208	-0-	-4892	-0-	5658 3	4 4	Y	496	507 0		8
							546 9						
07		9176 X	7281	-0-	-1895	-0-	6476 3	7 4	Y	725	721 0		12
							798 9						
08		9176 X	3797	-0-	-5379	-0-	3556 3	241 9	Y	219	226 0		5
09		8880 X	1961	-0-	-6919	-0-	1928 3	33 9	Y	30	31 0	3 8	1

CBR 8-5A-56-1		WELL #:		331H		RRCID -> 288998		COMPL. DATE 03/25/2020		TOTAL DEPTH		9765 PERF.10224 - 20394	
04		28830 X	12315	-0-	-16515	-0-	10941 3	1374 9	Y	1249	1309 0	1 8	8
05		29791 X	-0-	-0-	-29791	-0-			Y	57	65 0		-0-
06		27990 X	21751	-0-	-6239	-0-	18991 3	2760 9	Y	2509	2497 0		12
07		28923 X	27352	-0-	-1571	-0-	23594 3	3758 9	Y	3416	3419 0		9
08		27745 X	22275	-0-	-5470	-0-	18942 3	3333 9	Y	3030	3027 0		12
*09		25754 X	25754	-0-	-0-	-0-	22650 3	3104 9	Y	2822	2823 0	2 8	9

CBR 17-20A-56-1		WELL #:		331H		RRCID -> 289060		COMPL. DATE 03/26/2020		TOTAL DEPTH		9654 PERF.10274 - 20444	
04		18908 X	18908	-0-	-0-	-0-	16286 3	2622 9	Y	2384	2373 0	4 8	15
05		20593 X	20593	-0-	-0-	-0-	17125 3	13 4	Y	3141	3146 0	2 8	8
							3455 9						
06		24463 X	24463	-0-	-0-	-0-	21754 3	2709 9	Y	2463	2460 0		11
07		26691 X	23376	-0-	-3315	-0-	20092 3	3284 9	Y	2985	2988 0		8
08		26691 X	23483	-0-	-3208	-0-	20178 3	26 4	Y	2981	2977 0		12
							3279 9						
*09		24678 X	24678	-0-	-0-	-0-	21524 3	3154 9	Y	2867	2867 0	3 8	9

LINDSAY 10-15R-55-1		WELL #:		331H		RRCID -> 289363		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH		10399 PERF.10597 - 18307	
04		25560 X	22892	-0-	-2668	-0-	19033 3	3859 9	Y	3508	3454 0	2 8	95
05		27745 X	11299	-0-	-16446	-0-	9088 3	258 4	Y	1775	1817 0		53
							1953 9						
06		26850 X	11174	-0-	-15676	-0-	9003 3	114 4	Y	1870	1831 0		92
							2057 9						
07		27745 X	25632	-0-	-2113	-0-	20989 3	4643 9	Y	4221	4191 0		122
08		25203 X	21316	-0-	-3887	-0-	17468 3	14 4	Y	3485	3530 0		77
							3834 9						
09		22890 X	20725	-0-	-2165	-0-	17022 3	3703 9	Y	3366	3305 0	2 8	136

CBR 35-38-56-1		WELL #:		331H		RRCID -> 289500		COMPL. DATE 12/17/2021		TOTAL DEPTH		9949 PERF.10364 - 20538	
04		42060 X	35684	-0-	-6376	-0-	31495 3	4189 9	Y	3808	3791 0	4 8	68
05		43865 X	38071	-0-	-5794	-0-	33757 3	4314 9	Y	3922	3921 0	2 8	67
06		42450 X	31924	-0-	-10526	-0-	28755 3	3169 9	Y	2881	2891 0		57
07		43865 X	39556	-0-	-4309	-0-	35175 3	4381 9	Y	3983	3979 0		61
08		42222 X	34787	-0-	-7435	-0-	30649 3	4138 9	Y	3762	3756 0		67
09		36840 X	30770	-0-	-6070	-0-	27510 3	3260 9	Y	2964	2986 0	3 8	42

SANDBAR (BONE SPRING)															CNTY: LOVING														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																													
CBR 35-38-56-1															WELL #: 332H RRCID -> 289508 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526														
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														
04	38760 X	32480	-0-	-6280	-0-	28880	3	3600	9	Y	3273	3273	0	4 8	58														
05	40052 X	34329	-0-	-5723	-0-	30462	3	3867	9	Y	3515	3515	0	2 8	60														
06	38370 X	31788	-0-	-6582	-0-	28651	3	166	4	Y	2701	2708	0		53														
						2971	9																						
07	39649 X	34212	-0-	-5437	-0-	30481	3	17	4	Y	3376	3377	0		52														
						3714	9																						
08	39277 X	33354	-0-	-5923	-0-	29900	3	3454	9	Y	3140	3136	0		56														
09	33210 X	28501	-0-	-4709	-0-	25600	3	2901	9	Y	2637	2652	0	3 8	38														
CBR 35-38-56-1															WELL #: 333H RRCID -> 289509 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613														
04	39720 X	32025	-0-	-7695	-0-	28472	3	276	4	Y	2979	2968	0	4 8	53														
						3277	9																						
05	39308 X	31737	-0-	-7571	-0-	28328	3	3	4	Y	3096	3094	0	2 8	53														
						3406	9																						
06	37350 X	35244	-0-	-2106	-0-	32048	3	3196	9	Y	2905	2901	0		57														
07	38595 X	36377	-0-	-2218	-0-	32792	3	3585	9	Y	3259	3266	0		50														
08	38006 X	34387	-0-	-3619	-0-	31222	3	3165	9	Y	2877	2876	0		51														
09	35250 X	30623	-0-	-4627	-0-	27771	3	2852	9	Y	2593	2604	0	3 8	37														
LINDSAY 10-15T-55-1															WELL #: 332H RRCID -> 289650 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941														
04	29340 X	24514	-0-	-4826	-0-	20295	3	64	4	Y	3777	3756	0	3 8	102														
						4155	9																						
05	30318 X	26951	-0-	-3367	-0-	22503	3	28	4	Y	4018	4031	0	2 8	87														
						4420	9																						
06	27750 X	22799	-0-	-4951	-0-	19307	3	3	4	Y	3172	3050	0		209														
						3489	9																						
07	31496 X	23369	-0-	-8127	-0-	18841	3	268	4	Y	3873	3865	0		217														
						4260	9																						
08	31496 X	29734	-0-	-1762	-0-	25882	3	3852	9	Y	3502	3496	0		223														
09	26070 X	24212	-0-	-1858	-0-	20432	3	10	4	Y	3427	3451	0	3 8	196														
						3770	9																						
CBR 10-3A-56-1															WELL #: 331H RRCID -> 289869 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083														
04	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	10329	3	10	4	Y	3798	3781	0	7 8	34														
						4178	9																						
05	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	8482	3	38	4	Y	3025	3029	0	3 8	27														
						3328	9																						
06	21100 X	21100	-0-	-0-	-0-	16445	3	99	4	Y	4142	4120	0		49														
						4556	9																						
07	11191 X	8787	-0-	-2404	-0-	6293	3	68	4	Y	2205	2227	0		27														
						2426	9																						
08	19152 X	19152	-0-	-0-	-0-	14171	3	78	4	Y	4457	4413	0		71														
						4903	9																						
09	21090 X	19842	-0-	-1248	-0-	15241	3	71	4	Y	4118	4113	0	6 8	70														
						4530	9																						

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 10-3B-56-1			//CONT.// 80544 500 942623 WELL #:		332H		ASSOCIATED RRCID ->		289870		COMPL. DATE 09/02/2020		CAPACITY TOTAL DEPTH		10035		CNTY: LOVING PERF.10398 - 20521	
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
04	15123 X	15123	-0-	-0-	-0-			12601 2484 9	3	38	4	Y	2258	2245	0	4	8	20
05	14516 X	14516	-0-	-0-	-0-			12059 2406 9	3	51	4	Y	2187	2185	0	2	8	20
06	20412 X	20412	-0-	-0-	-0-			17678 2683 9	3	51	4	Y	2439	2430	0			29
07	16119 X	16119	-0-	-0-	-0-			13746 2321 9	3	52	4	Y	2110	2113	0			26
08	18127 X	18127	-0-	-0-	-0-			15076 3003 9	3	48	4	Y	2730	2713	0			43
09	20400 X	18814	-0-	-1586	-0-			16091 2687 9	3	36	4	Y	2443	2441	0	3	8	42
CBR 9-4G-56-1				WELL #:		333H	RRCID ->		289913	COMPL. DATE 09/01/2020		TOTAL DEPTH		9993	PERF.10370 - 20491			
04	28950 X	24238	-0-	-4712	-0-			22259 4093 9	3	1979	9	Y	1799	1831	0	2	8	66
05	27466 X	27300	-0-	-166	-0-			25046 27459 9	3	2254	9	Y	2049	2022	0	1	8	92
06	26580 X	25932	-0-	-648	-0-			24064 3845 9	3	1868	9	Y	1698	1662	0			128
07	42275 X	42275	-0-	-0-	-0-			40348 1909 9	3	18	4	Y	1735	1799	0			64
08	28706 X	27326	-0-	-1380	-0-			25587 3621 9	3	1739	9	Y	1581	1601	0			44
09	26430 X	26358	-0-	-72	-0-			24191 2163 9	3	4	4	Y	1966	1948	0	2	8	60
CBR 9-4H-56-1				WELL #:		321H	RRCID ->		289914	COMPL. DATE 09/02/2020		TOTAL DEPTH		9378	PERF. 9731 - 19681			
04	26572 X	26572	-0-	-0-	-0-			22250 4093 9	3	229	4	Y	3721	3785	0	8	8	136
05	32279 X	32279	-0-	-0-	-0-			27459 34666 9	3	4820	9	Y	4382	4317	0	4	8	197
06	38554 X	38554	-0-	-0-	-0-			3845 37066 9	3	43	4	Y	3495	3429	0			263
07	40393 X	40393	-0-	-0-	-0-			3306 24542 9	3	21	4	Y	3005	3157	0			111
08	32271 X	28184	-0-	-4087	-0-			3621 27396 9	3	21	4	Y	3292	3311	0			92
09	38550 X	31433	-0-	-7117	-0-			3818 38355 9	3	219	4	Y	3471	3453	0	5	8	105
CBR 35-38-56-1				WELL #:		334H	RRCID ->		289969	COMPL. DATE 11/20/2021		TOTAL DEPTH		9690	PERF.10186 - 20375			
04	48330 X	42891	-0-	-5439	-0-			38650 4093 9	3	4241	9	Y	3855	3836	0	5	8	101
05	46593 X	42197	-0-	-4396	-0-			38087 3794 9	3	17	4	Y	3721	3724	0	2	8	96
06	45090 X	41851	-0-	-3239	-0-			38067 3741 9	3	43	4	Y	3401	3377	0			120
07	46717 X	43395	-0-	-3322	-0-			39473 37340 9	3	3922	9	Y	3565	3492	0			193
08	46717 X	41199	-0-	-5518	-0-			3794 38355 9	3	65	4	Y	3449	3526	0			116
09	42900 X	42166	-0-	-734	-0-			3538 38355 9	3	273	4	Y	3216	3227	0	3	8	102

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623													
CBR 35-38-56-1			WELL #: 335H			RRCID -> 289970			COMPL. DATE 12/16/2021			TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312				
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
04	46200 X	38453	-0-	-7747	-0-	34253	3	4200	9	Y	3818	3803	0	6	8	100
05	46376 X	36068	-0-	-10308	-0-	32094	3	3974	9	Y	3613	3617	0	3	8	93
06	44880 X	33768	-0-	-11112	-0-	30118	3	83	4	Y	3243	3222	0			114
						3567	9									
07	43772 X	28035	-0-	-15737	-0-	25053	3	2982	9	Y	2711	2678	0			147
08	42935 X	29861	-0-	-13074	-0-	26086	3	56	4	Y	3381	3414	0			114
						3719	9									
09	38460 X	28858	-0-	-9602	-0-	25187	3	253	4	Y	3107	3117	0	5	8	99
						3418	9									

LINDSAY 9-4A-55-1				WELL #: 331H			RRCID -> 289978			COMPL. DATE 09/12/2020			TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939			
04	38880 X	29555	-0-	-9325	-0-	26272	3	8	4	Y	2977	2916	0	3	8	123
						3275	9									
05	39587 X	33657	-0-	-5930	-0-	30010	3	81	4	Y	3242	3218	0	2	8	145
						3566	9									
06	35100 X	34459	-0-	-641	-0-	30739	3	3720	9	Y	3382	3427	0			100
07	36270 X	27429	-0-	-8841	-0-	24306	3	3123	9	Y	2839	2884	0			55
08	33666 X	27799	-0-	-5867	-0-	24578	3	3	4	Y	2925	2910	0			70
						3218	9									
09	34470 X	24691	-0-	-9779	-0-	21954	3	2737	9	Y	2488	2505	0	2	8	51

LINDSAY 3-10A-55-1				WELL #: 331H			RRCID -> 289987			COMPL. DATE 09/06/2020			TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368			
04	19770 X	15288	-0-	-4482	-0-	12928	3	7	4	Y	2139	2120	0	2	8	66
						2353	9									
05	18786 X	16319	-0-	-2467	-0-	13768	3	33	4	Y	2289	2291	0	1	8	63
						2518	9									
06	18180 X	16085	-0-	-2095	-0-	13855	3	6	4	Y	2022	2030	0			55
						2224	9									
07	17577 X	12397	-0-	-5180	-0-	10139	3	2258	9	Y	2053	2042	0			66
08	17515 X	12318	-0-	-5197	-0-	10142	3	2176	9	Y	1978	1971	0			73
09	16080 X	15317	-0-	-763	-0-	13162	3	2155	9	Y	1959	1985	0	1	8	46

CBR 9-4J-56-1				WELL #: 332H			RRCID -> 290033			COMPL. DATE 08/24/2024			TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215			
04	3000 N	4966	-0-	1966	7820	4366	3	600	9	Y	545	551	0	3	8	20
05	13814 X	5994	-0-	-7820	-0-	5286	3	708	9	Y	644	634	0	1	8	29
06	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	7448	3	608	9	Y	553	540	0			42
07	2325 X	769	-0-	-1556	-0-	9	4	760	9	Y	691	708	0			25
08	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	574	583	0			16
09	6780 X	5489	-0-	-1291	-0-	4793	3	696	9	Y	633	627	0	3	8	19

CBR 35-38-56-1				WELL #: 336H			RRCID -> 290052			COMPL. DATE 12/19/2021			TOTAL DEPTH 9753 PERF.10175 - 20342			
04	39030 X	32422	-0-	-6608	-0-	28066	3	54	4	Y	3911	3899	0	5	8	102
						4302	9									
05	36177 X	34485	-0-	-1692	-0-	29649	3	4836	9	Y	4396	4383	0	2	8	113
06	35010 X	31343	-0-	-3667	-0-	27120	3	79	4	Y	3767	3748	0			132
						4144	9									
07	37789 X	1011	-0-	-36778	-0-	831	3	180	9	Y	164	287	0			9
08	37789 X	20677	-0-	-17112	-0-	17023	3	125	4	Y	3208	3109	0			108
						3529	9									
09	33360 X	18838	-0-	-14522	-0-	15634	3	3204	9	Y	2913	2924	0	5	8	92

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 2-11A-55-1														
WELL #: 331H RRCID -> 290062 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128														
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
04	19590 X	11565	-0-	-8025	-0-	9939	3	1626	9	Y	1478	1467	0	45
05	19499 X	11489	-0-	-8010	-0-	10166	3	1323	9	Y	1203	1214	0	33
06	18540 X	12776	-0-	-5764	-0-	11128	3	1648	9	Y	1498	1490	0	41
07	14818 X	9835	-0-	-4983	-0-	8165	3	1670	9	Y	1518	1510	0	49
08	13020 X	6801	-0-	-6219	-0-	5734	3	1067	9	Y	970	983	0	36
09	12780 X	5873	-0-	-6907	-0-	5037	3	836	9	Y	760	777	0	18
CBR 17-20C-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290214 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348														
04	46590 X	43430	-0-	-3160	-0-	37768	3	198	4	Y	4967	4959	0	40
						5464	9							
05	48143 X	36674	-0-	-11469	-0-	31461	3	5213	9	Y	4739	4731	0	46
06	46590 X	39024	-0-	-7566	-0-	33374	3	683	4	Y	4515	4525	0	36
						4967	9							
07	45880 X	42033	-0-	-3847	-0-	35944	3	498	4	Y	5083	5077	0	42
						5591	9							
08	44950 X	40744	-0-	-4206	-0-	35465	3	5279	9	Y	4799	4790	0	51
09	43440 X	38341	-0-	-5099	-0-	33343	3	4998	9	Y	4544	4530	0	62
CBR 11-2F-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290215 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718														
04	42978 X	42978	-0-	-0-	-0-	34535	3	92	4	Y	7592	7560	0	55
						8351	9							
05	25485 X	25485	-0-	-0-	-0-	20467	3	28	4	Y	4536	4576	0	11
						4990	9							
06	20668 X	20668	-0-	-0-	-0-	16717	3	11	4	Y	3582	3574	0	19
						3940	9							
07	17670 X	12615	-0-	-5055	-0-	9949	3	5	4	Y	2419	2423	0	15
						2661	9							
08	44423 X	23889	-0-	-20534	-0-	19287	3	3	4	Y	4181	4164	0	32
						4599	9							
09	42990 X	19103	-0-	-23887	-0-	15170	3	4	4	Y	3572	3558	0	42
						3929	9							
CBR 8-5F-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 290229 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741														
04	62730 X	57507	-0-	-5223	-0-	53782	3	33	4	Y	3356	3355	0	27
						3692	9							
05	63302 X	52225	-0-	-11077	-0-	49205	3	3020	9	Y	2745	2742	0	27
06	58140 X	54085	-0-	-4055	-0-	49947	3	672	4	Y	3151	3153	0	25
						3466	9							
07	62000 X	51100	-0-	-10900	-0-	47069	3	452	4	Y	3254	3252	0	27
						3579	9							
08	62000 X	55028	-0-	-6972	-0-	51213	3	3815	9	Y	3468	3458	0	37
09	57510 X	50230	-0-	-7280	-0-	46975	3	3255	9	Y	2959	2951	0	40
CBR 11-2E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290231 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10421 - 20527														
04	58172 X	58172	-0-	-0-	-0-	46655	3	124	4	Y	10357	10313	0	75
						11393	9							
05	52701 X	52701	-0-	-0-	-0-	41472	3	56	4	Y	10157	10202	0	25
						11173	9							
06	36683 X	36683	-0-	-0-	-0-	28897	3	19	4	Y	7061	7048	0	38
						7767	9							
07	34689 X	20147	-0-	-14542	-0-	15518	3	8	4	Y	4201	4212	0	27
						4621	9							
08	60109 X	29422	-0-	-30687	-0-	23391	3	3	4	Y	5480	5465	0	42
						6028	9							
09	58170 X	31354	-0-	-26816	-0-	25509	3	7	4	Y	5307	5281	0	62
						5838	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 3-10C-55-1														
WELL #: 333H RRCID -> 290440 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10782 - 18294														
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
04	31830 X	22720	-0-	-9110	-0-	416 1	19540 3	66 4	2698 9	Y	2453	2465 0	2 8	14
05	32891 X	17259	-0-	-15632	-0-	104 1	15006 3	29 4	2120 9	Y	1927	1906 0	1 8	34
06	31830 X	19749	-0-	-12081	-0-	17198 3	6 4	2545 9		Y	2314	2312 0		36
07	26660 X	23118	-0-	-3542	-0-	20241 3	2877 9			Y	2615	2572 0		79
08	24025 X	17858	-0-	-6167	-0-	14850 3	155 4			Y	2594	2635 0		38
09	22710 X	21519	-0-	-1191	-0-	2853 9								
						18913 3	28 4			Y	2344	2200 0	2 8	180
						2578 9								
LINDSAY 3-10D-55-1														
WELL #: 334H RRCID -> 290441 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10883 - 18270														
04	26760 X	19604	-0-	-7156	-0-	354 1	16701 3	89 4	2460 9	Y	2236	2251 0	2 8	13
05	27032 X	13020	-0-	-14012	-0-	75 1	10624 3	51 4	2270 9	Y	2064	2041 0		36
06	23160 X	12194	-0-	-10966	-0-	10593 3	136 4	1465 9		Y	1332	1347 0		21
07	23932 X	19929	-0-	-4003	-0-	17198 3	2731 9			Y	2483	2429 0		75
08	20943 X	20943	-0-	-0-	-0-	16993 3	144 4	3806 9		Y	3460	3484 0		51
09	24985 X	24985	-0-	-0-	-0-	21879 3	119 4	2987 9		Y	2715	2555 0	3 8	208
CBR 9-4N-56-1														
WELL #: 334H RRCID -> 290445 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9805 - 20189														
04	34230 X	27670	-0-	-6560	-0-	25233 3	2437 9			Y	2215	2212 0	3 8	47
05	35371 X	31179	-0-	-4192	-0-	28530 3	2649 9			Y	2408	2404 0	2 8	49
06	34200 X	29991	-0-	-4209	-0-	27217 3	5 4	2769 9		Y	2517	2492 0		74
07	35867 X	29660	-0-	-6207	-0-	26972 3	5 4	2683 9		Y	2439	2466 0		47
08	35867 X	34149	-0-	-1718	-0-	31208 3	2941 9			Y	2674	2662 0		59
*09	30582 X	30582	-0-	-0-	-0-	27951 3	2631 9			Y	2392	2371 0	3 8	77
LINDSAY 3-10B-55-1														
WELL #: 332H RRCID -> 290457 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10903 - 18372														
04	26370 X	23070	-0-	-3300	-0-	427 1	20059 3	2584 9		Y	2349	2364 0	2 8	13
05	27249 X	14057	-0-	-13192	-0-	86 1	12299 3	1672 9		Y	1520	1506 0		27
06	22530 X	19730	-0-	-2800	-0-	17009 3	22 4	2699 9		Y	2454	2442 0		39
07	25699 X	21931	-0-	-3768	-0-	19204 3	2727 9			Y	2479	2443 0		75
08	25699 X	15594	-0-	-10105	-0-	13186 3	2408 9			Y	2189	2232 0		32
09	23070 X	19469	-0-	-3601	-0-	17725 3	3 4	1741 9		Y	1583	1492 0	2 8	121

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 3-10E-55-1				//CONT.// //CONT.//	80544 500 942623	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING						
				WELL #:	335H	RRCID ->	290468	COMPL.	DATE	10/31/2021	TOTAL	DEPTH	10585	PERF.	10906	-	18414		
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
04	29520	X	25650	-0-	-3870	-0-			473	1	22261	3	Y	2651	2667	0	2	8	15
05	31181	X	31181	-0-	-0-	-0-			2916	9									
06	28830	X	20116	-0-	-8714	-0-			201	1	28776	3	Y	2004	1983	0	1	8	35
07	28675	X	23980	-0-	-4695	-0-			2204	9									
08	31186	X	19198	-0-	-11988	-0-			17634	3	7	4	Y	2250	2250	0			35
09	30180	X	23400	-0-	-6780	-0-			2475	9									
									20943	3	3037	9	Y	2761	2712	0			84
									16015	3	17	4	Y	2878	2920	0			42
									3166	9									
									20602	3	59	4	Y	2490	2339	0	2	8	191
									2739	9									
LINDSAY 9-4A-55-1				WELL #:	321H	RRCID ->	290502	COMPL.	DATE	01/21/2022	TOTAL	DEPTH	9870	PERF.	10259	-	20582		
04	3900	X	789	-0-	-3111	-0-			624	3	165	9	Y	150	181	0	10	8	3
05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-			3866	3	2133	9	Y	1939	1910	0	7	8	25
06	3900	X	3588	-0-	-312	-0-			2523	3	10	4	Y	959	948	0			36
									1055	9									
07	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-			4839	3	14	4	Y	1328	1313	0			51
									1461	9									
08	6200	X	5781	-0-	-419	-0-			4383	3	1398	9	Y	1271	1273	0			49
09	5820	X	1486	-0-	-4334	-0-			1208	3	2	4	Y	251	273	0	9	8	18
									276	9									
CBR 9-40-56-1				WELL #:	335H	RRCID ->	290508	COMPL.	DATE	04/11/2022	TOTAL	DEPTH	9769	PERF.	10073	-	20456		
04	38370	X	32836	-0-	-5534	-0-			30570	3	2266	9	Y	2060	2061	0	2	8	44
05	40393	X	34769	-0-	-5624	-0-			32532	3	2237	9	Y	2034	2035	0	1	8	42
06	39090	X	35407	-0-	-3683	-0-			32832	3	21	4	Y	2322	2295	0			69
									2554	9									
07	40393	X	32732	-0-	-7661	-0-			30396	3	38	4	Y	2089	2117	0			41
									2298	9									
08	38905	X	37750	-0-	-1155	-0-			35250	3	2500	9	Y	2273	2264	0			50
09	35400	X	34675	-0-	-725	-0-			32281	3	2394	9	Y	2176	2154	0	2	8	70
CBR 9-4P-56-1				WELL #:	336H	RRCID ->	290509	COMPL.	DATE	04/11/2022	TOTAL	DEPTH	9921	PERF.	10760	-	20811		
04	34650	X	28387	-0-	-6263	-0-			26088	3	2299	9	Y	2090	2090	0	2	8	45
05	36487	X	30705	-0-	-5782	-0-			28359	3	2346	9	Y	2133	2133	0	1	8	44
06	35310	X	31451	-0-	-3859	-0-			28837	3	4	4	Y	2373	2347	0			70
									2610	9									
07	36487	X	29332	-0-	-7155	-0-			26893	3	8	4	Y	2210	2237	0			43
									2431	9									
08	36239	X	35937	-0-	-302	-0-			33212	3	2725	9	Y	2477	2465	0			55
*09	31995	X	31995	-0-	-0-	-0-			29493	3	12	4	Y	2264	2244	0	2	8	73
									2490	9									
CBR 17-20D-56-1				WELL #:	333H	RRCID ->	290632	COMPL.	DATE	05/19/2021	TOTAL	DEPTH	9524	PERF.	9869	-	20250		
04	36006	X	36006	-0-	-0-	-0-			31901	3	4105	9	Y	3732	3713	0	5	8	92
05	39246	X	39246	-0-	-0-	-0-			34730	3	4516	9	Y	4105	4151	0	3	8	43
06	33176	X	33176	-0-	-0-	-0-			29313	3	178	4	Y	3350	3320	0			73
									3685	9									
07	40322	X	40322	-0-	-0-	-0-			36046	3	12	4	Y	3876	3852	0			97
									4264	9									
08	39246	X	38590	-0-	-656	-0-			34516	3	210	4	Y	3513	3552	0			58
									3864	9									
09	37980	X	35653	-0-	-2327	-0-			32071	3	3582	9	Y	3256	3236	0	3	8	75

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 17-20E-56-1														
WELL #: 335H RRCID -> 290633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491														
M	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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	46917 X	46917	-0-	-0-	-0-	41900	3	5017	9	Y	4561	4528	0	112
05	47172 X	47172	-0-	-0-	-0-	41679	3	5493	9	Y	4994	5052	0	52
06	44580 X	14382	-0-	-30198	-0-	12669	3	22	4	Y	1537	1555	0	34
07	48484 X	5606	-0-	-42878	-0-	4829	3	34	4	Y	675	692	0	17
08	48484 X	45198	-0-	-3286	-0-	38861	3	221	4	Y	5560	5485	0	92
09	46920 X	44321	-0-	-2599	-0-	38934	3	18	4	Y	4881	4857	0	112
						5369	9							
CBR 17-20F-56-1														
WELL #: 334H RRCID -> 290634 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536														
04	47400 X	45629	-0-	-1771	-0-	40809	3	4820	9	Y	4382	4361	0	108
05	49197 X	48252	-0-	-945	-0-	42990	3	5262	9	Y	4784	4840	0	50
06	47610 X	41690	-0-	-5920	-0-	37167	3	163	4	Y	3964	3927	0	87
07	49228 X	48402	-0-	-826	-0-	43714	3	4688	9	Y	4262	4242	0	107
08	49228 X	46478	-0-	-2750	-0-	41764	3	235	4	Y	4072	4111	0	68
09	46710 X	40647	-0-	-6063	-0-	36972	3	3675	9	Y	3341	3329	0	77
CBR 33-28E-56-1														
WELL #: 335H RRCID -> 291431 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021														
04	31800 X	24392	-0-	-7408	-0-	21150	3	6	4	Y	2942	2937	0	24
05	32860 X	23346	-0-	-9514	-0-	20204	3	3142	9	Y	2856	2842	0	35
06	31800 X	8076	-0-	-23724	-0-	7367	3	13	4	Y	633	663	0	5
07	31682 X	4920	-0-	-26762	-0-	4048	3	8	4	Y	785	783	0	7
08	28830 X	7422	-0-	-21408	-0-	6695	3	727	9	Y	661	663	0	5
09	24390 X	6946	-0-	-17444	-0-	6091	3	855	9	Y	777	768	0	10
CBR 33-28A-56-1														
WELL #: 331H RRCID -> 291438 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9724 - 20019														
04	32460 X	32007	-0-	-453	-0-	27888	3	312	4	Y	3461	3456	0	38
05	34875 X	26511	-0-	-8364	-0-	22873	3	3638	9	Y	3307	3307	0	35
06	33750 X	22560	-0-	-11190	-0-	19869	3	115	4	Y	2342	2316	0	61
07	34875 X	25179	-0-	-9696	-0-	21607	3	3572	9	Y	3247	3270	0	38
08	34565 X	23558	-0-	-11007	-0-	21036	3	2522	9	Y	2293	2299	0	32
09	32010 X	22670	-0-	-9340	-0-	19928	3	2742	9	Y	2493	2482	0	37
CBR 33-28B-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 291439 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9978 - 20340														
04	31860 X	29460	-0-	-2400	-0-	26326	3	3134	9	Y	2849	2849	0	31
05	32922 X	23870	-0-	-9052	-0-	21015	3	2855	9	Y	2595	2597	0	27
06	31860 X	21583	-0-	-10277	-0-	19403	3	13	4	Y	1970	1946	0	51
07	32550 X	23110	-0-	-9440	-0-	20532	3	2578	9	Y	2344	2368	0	27
08	32550 X	24180	-0-	-8370	-0-	21731	3	2449	9	Y	2226	2222	0	31
09	29460 X	23877	-0-	-5583	-0-	21506	3	3	4	Y	2153	2148	0	32
						2368	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 33-28C-56-1														
WELL #: 333H RRCID -> 291440 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9872 - 20165														
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
04	39270 X	35306	-0-	-3964	-0-	31748 3	28 4	Y	3209	3200	0	6 8		26
05	39928 X	34392	-0-	-5536	-0-	3530 9								
06	37530 X	34462	-0-	-3068	-0-	30905 3	38 4	Y	3135	3119	0	3 8		39
07	37634 X	31777	-0-	-5857	-0-	3449 9								
08	37572 X	32707	-0-	-4865	-0-	30859 3	400 4	Y	2912	2926	0			25
09	35310 X	29222	-0-	-6088	-0-	3203 9								
						28434 3	36 4	Y	3006	3004	0			27
						3307 9								
						29273 3	3434 9	Y	3122	3124	0			25
						26143 3	45 4	Y	2758	2743	0	4 8		36
						3034 9								
CBR 33-28D-56-1														
WELL #: 334H RRCID -> 291441 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9961 - 20283														
04	43590 X	39998	-0-	-3592	-0-	36007 3	3991 9	Y	3628	3620	0	4 8		29
05	45043 X	39193	-0-	-5850	-0-	35214 3	3979 9	Y	3617	3600	0	2 8		44
06	43590 X	35784	-0-	-7806	-0-	32473 3	3311 9	Y	3010	3028	0			26
07	43059 X	37409	-0-	-5650	-0-	33640 3	9 4	Y	3418	3414	0			30
						3760 9								
08	42346 X	39043	-0-	-3303	-0-	35158 3	3885 9	Y	3532	3534	0			28
09	39990 X	34652	-0-	-5338	-0-	31207 3	3445 9	Y	3132	3117	0	3 8		40
CBR 32-29D-56-1														
WELL #: 334H RRCID -> 291445 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9700 - 20011														
04	22980 X	21813	-0-	-1167	-0-	19255 3	2558 9	Y	2325	2335	0	7 8		72
05	23746 X	21314	-0-	-2432	-0-	18809 3	2505 9	Y	2277	2296	0	3 8		50
06	22980 X	15245	-0-	-7735	-0-	13054 3	4 4	Y	1988	1954	0			84
						2187 9								
07	23281 X	17177	-0-	-6104	-0-	14384 3	2793 9	Y	2539	2412	0			211
08	22816 X	3593	-0-	-19223	-0-	2864 3	234 4	Y	450	644	0			17
						495 9								
09	21810 X	2569	-0-	-19241	-0-	2191 3	378 9	Y	344	344	0	3 8		14
CBR 32-29E-56-1														
WELL #: 335H RRCID -> 291449 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9833 - 20183														
04	28110 X	27236	-0-	-874	-0-	24027 3	3209 9	Y	2917	2924	0	6 8		91
05	29047 X	25421	-0-	-3626	-0-	22420 3	3001 9	Y	2728	2757	0	2 8		60
06	28110 X	21993	-0-	-6117	-0-	19043 3	612 4	Y	2125	2095	0			90
						2338 9								
07	28427 X	17112	-0-	-11315	-0-	15001 3	2111 9	Y	1919	1849	0			160
08	28272 X	8329	-0-	-19943	-0-	7018 3	428 4	Y	803	933	0			30
						883 9								
09	27240 X	13037	-0-	-14203	-0-	11337 3	1700 9	Y	1545	1509	0	3 8		63
MAHOGANY 24-13H-56-1														
WELL #: 331H RRCID -> 291832 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 10635 - 20586														
04	42330 X	38947	-0-	-3383	-0-	32508 3	6439 9	Y	5854	5837	0	3 8		102
05	43741 X	23611	-0-	-20130	-0-	20435 3	3176 9	Y	2887	2921	0	2 8		66
06	42330 X	22525	-0-	-19805	-0-	19834 3	48 4	Y	2403	2407	0			62
						2643 9								
07	40238 X	23730	-0-	-16508	-0-	20192 3	3538 9	Y	3216	3187	0			91
08	40238 X	22932	-0-	-17306	-0-	19734 3	3198 9	Y	2907	2921	0			77
09	38940 X	22878	-0-	-16062	-0-	19620 3	81 4	Y	2888	2856	0	3 8		106
						3177 9								

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
MAHOGANY 24-13I-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 291835 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10572 - 20523														
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
04	25487 X	25487	-0-	-0-	-0-	21957	3	3530	9	Y	3209	3200	0	56
05	20429 X	18461	-0-	-1968	-0-	16559	3	1902	9	Y	1729	1744	0	39
06	16887 X	16887	-0-	-0-	-0-	15159	3	198	4	Y	1391	1394	0	36
						1530	9							
07	26350 X	17366	-0-	-8984	-0-	15928	3	1438	9	Y	1307	1306	0	37
08	26350 X	17326	-0-	-9024	-0-	15355	3	1971	9	Y	1792	1782	0	47
09	25500 X	16182	-0-	-9318	-0-	14327	3	127	4	Y	1571	1556	0	58
						1728	9							
MAHOGANY 24-13P-56-1														
WELL #: 322H RRCID -> 291836 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
CBR 16-21A-56-1														
WELL #: 331H RRCID -> 291872 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9880 PERF.10294 - 20732														
04	41700 X	35963	-0-	-5737	-0-	31108	3	5	4	Y	4409	4405	0	51
						4850	9							
05	43090 X	36569	-0-	-6521	-0-	31440	3	5129	9	Y	4663	4645	0	67
06	41700 X	31633	-0-	-10067	-0-	27532	3	6	4	Y	3723	3674	0	116
						4095	9							
07	44640 X	39180	-0-	-5460	-0-	34075	3	5105	9	Y	4641	4703	0	54
08	44640 X	37952	-0-	-6688	-0-	33040	3	4912	9	Y	4465	4410	0	109
*09	39079 X	39079	-0-	-0-	-0-	34077	3	5002	9	Y	4547	4589	0	63
MAHOGANY 24-130-56-1														
WELL #: 321H RRCID -> 291873 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9793 - 19834														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	143	0	2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	275	269	0	6
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	309	307	0	8
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	180	0	5
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1723	1653	0	63
CBR 16-21B-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 291874 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10246 - 20640														
04	37560 X	17937	-0-	-19623	-0-	15250	3	2687	9	Y	2443	2456	0	28
05	38812 X	34374	-0-	-4438	-0-	29252	3	5122	9	Y	4656	4617	0	67
06	37020 X	31310	-0-	-5710	-0-	26968	3	6	4	Y	3942	3886	0	123
						4336	9							
07	34906 X	34906	-0-	-0-	-0-	30041	3	4865	9	Y	4423	4494	0	52
08	38053 X	38053	-0-	-0-	-0-	32954	3	5099	9	Y	4635	4574	0	113
*09	35178 X	35178	-0-	-0-	-0-	30706	3	4472	9	Y	4065	4119	0	56

SANDBAR (BONE SPRING)															CNTY: LOVING														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY														
CBR 16-21C-56-1															//CONT.// 942623														
WELL #: 333H															RRCID -> 291875 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10271 - 20665														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
04	34980 X	30767	-0-	-4213	-0-	26278	3	4489	9	Y	4081	4074	0	3 8	47														
05	36146 X	32537	-0-	-3609	-0-	28161	3	4376	9	Y	3978	3966	0	2 8	57														
06	34050 X	30394	-0-	-3656	-0-	26576	3	9	4	Y	3463	3412	0		108														
						3809	9																						
07	34937 X	32067	-0-	-2870	-0-	27993	3	4074	9	Y	3704	3769	0		43														
08	34937 X	31801	-0-	-3136	-0-	27589	3	4212	9	Y	3829	3778	0		94														
09	31500 X	29607	-0-	-1893	-0-	25716	3	3891	9	Y	3537	3579	0	3 8	49														
CBR 16-21D-56-1															WELL #: 334H RRCID -> 291876 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10303 - 20695														
04	33090 X	28966	-0-	-4124	-0-	24915	3	4051	9	Y	3683	3678	0	3 8	42														
05	29543 X	29213	-0-	-330	-0-	25055	3	4158	9	Y	3780	3766	0	2 8	54														
06	28590 X	21018	-0-	-7572	-0-	18060	3	2958	9	Y	2689	2659	0		84														
07	31372 X	27099	-0-	-4273	-0-	23033	3	4066	9	Y	3696	3737	0		43														
08	31372 X	24090	-0-	-7282	-0-	20571	3	3519	9	Y	3199	3164	0		78														
09	28980 X	23321	-0-	-5659	-0-	19865	3	3456	9	Y	3142	3174	0	3 8	43														
MAHOGANY 24-13K-56-1															WELL #: 324H RRCID -> 292095 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
07	14B2 EXT	-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-														
MAHOGANY 24-13J-56-1															WELL #: 333RD RRCID -> 292108 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503														
04	25740 X	19689	-0-	-6051	-0-	17626	3	2063	9	Y	1875	1879	0	4 8	33														
05	24366 X	19212	-0-	-5154	-0-	17168	3	3	4	Y	1855	1844	0	2 8	42														
						2041	9																						
06	22380 X	18194	-0-	-4186	-0-	16246	3	290	4	Y	1507	1510	0		39														
						1658	9																						
07	21793 X	17303	-0-	-4490	-0-	15340	3	13	4	Y	1773	1762	0		50														
						1950	9																						
08	21421 X	19526	-0-	-1895	-0-	17287	3	2239	9	Y	2035	2031	0		54														
09	19680 X	18021	-0-	-1659	-0-	16088	3	70	4	Y	1694	1682	0	4 8	62														
						1863	9																						
CBR 8-5G-56-1															WELL #: 322H RRCID -> 292183 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812														
04	30736 X	30736	-0-	-0-	-0-	24099	3	116	4	Y	5928	5900	0	10 8	37														
						6521	9																						
05	88428 X	88428	-0-	-0-	-0-	75561	3	20	4	Y	11679	11679	0	8 8	29														
						12847	9																						
06	33448 X	33448	-0-	-0-	-0-	29266	3	40	4	Y	3765	3776	0		18														
						4142	9																						
07	77954 X	77954	-0-	-0-	-0-	69371	3	151	4	Y	7665	7663	0		20														
						8432	9																						
08	88443 X	50737	-0-	-37706	-0-	46340	3	4397	9	Y	3997	4001	0		16														
09	85590 X	58801	-0-	-26789	-0-	51279	3	842	4	Y	6073	6054	0	16 8	19														
						6680	9																						
CBR 8-5B-56-1															WELL #: 332H RRCID -> 292188 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10148 - 20272														
04	26250 X	24474	-0-	-1776	-0-	22121	3	2353	9	Y	2139	2175	0	2 8	13														
05	36022 X	36022	-0-	-0-	-0-	32989	3	3033	9	Y	2757	2762	0	1 8	7														
06	27275 X	27275	-0-	-0-	-0-	25177	3	2098	9	Y	1907	1905	0		9														
07	34999 X	28136	-0-	-6863	-0-	24962	3	3174	9	Y	2885	2886	0		8														
08	36022 X	26356	-0-	-9666	-0-	23661	3	2695	9	Y	2450	2448	0		10														
09	34860 X	26228	-0-	-8632	-0-	23783	3	2445	9	Y	2223	2224	0	2 8	7														

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 8-5E-56-1				WELL #:	335H	RRCID ->	292189	COMPL.	DATE 04/08/2022	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.10072	-	20426
M	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
04	31950	X	30708	-0-	-1242	-0-	27434	3	21	4	Y	2957	2956	0	18
							3253	9							
05	31992	X	29111	-0-	-2881	-0-	26206	3	1	4	Y	2640	2624	0	33
							2904	9							
06	28620	X	19591	-0-	-9029	-0-	17386	3	18	4	Y	1988	1974	0	47
							2187	9							
07	32271	X	20114	-0-	-12157	-0-	18559	3	22	4	Y	1394	1432	0	9
							1533	9							
08	32271	X	27535	-0-	-4736	-0-	24644	3	2891	9	Y	2628	2615	0	22
09	30720	X	24148	-0-	-6572	-0-	21784	3	9	4	Y	2141	2129	0	32
							2355	9							
CBR 8-5D-56-1				WELL #:	334H	RRCID ->	292190	COMPL.	DATE 04/03/2022	TOTAL	DEPTH	9644	PERF.10015	-	20073
04	47670	X	32487	-0-	-15183	-0-	29612	3	22	4	Y	2594	2592	0	15
							2853	9							
05	39375	X	39375	-0-	-0-	-0-	36330	3	1	4	Y	2767	2746	0	35
							3044	9							
06	30780	X	28276	-0-	-2504	-0-	25770	3	27	4	Y	2254	2236	0	53
							2479	9							
07	41309	X	41309	-0-	-0-	-0-	38051	3	45	4	Y	2921	2956	0	18
							3213	9							
08	39370	X	32804	-0-	-6566	-0-	29495	3	3309	9	Y	3008	3000	0	26
09	38100	X	21998	-0-	-16102	-0-	20228	3	8	4	Y	1602	1602	0	24
							1762	9							
CBR 8-5C-56-1				WELL #:	333H	RRCID ->	292207	COMPL.	DATE 04/06/2022	TOTAL	DEPTH	9805	PERF.10225	-	20445
04	33363	X	33363	-0-	-0-	-0-	30909	3	5	4	Y	2226	2255	0	14
							2449	9							
05	34875	X	33988	-0-	-887	-0-	31496	3	2492	9	Y	2265	2272	0	6
06	33750	X	33194	-0-	-556	-0-	31216	3	1978	9	Y	1798	1796	0	8
07	48019	X	32418	-0-	-15601	-0-	29713	3	2705	9	Y	2459	2461	0	6
08	48019	X	31081	-0-	-16938	-0-	28409	3	2672	9	Y	2429	2426	0	9
09	33360	X	32219	-0-	-1141	-0-	29836	3	2383	9	Y	2166	2166	0	7
CBR 8-5I-56-1				WELL #:	323H	RRCID ->	292208	COMPL.	DATE 04/10/2022	TOTAL	DEPTH	9261	PERF. 9644	-	19896
04	42840	X	23242	-0-	-19598	-0-	20782	3	15	4	Y	2223	2224	0	13
							2445	9							
05	44268	X	809	-0-	-43459	-0-	533	3	276	9	Y	251	260	0	3
06	41070	X	6406	-0-	-34664	-0-	5480	3	6	4	Y	836	819	0	20
							920	9							
07	35278	X	23723	-0-	-11555	-0-	21367	3	25	4	Y	2119	2126	0	13
							2331	9							
08	35278	X	28030	-0-	-7248	-0-	25090	3	2940	9	Y	2673	2663	0	23
09	23250	X	12711	-0-	-10539	-0-	11375	3	5	4	Y	1210	1211	0	18
							1331	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
CBR 8-5J-56-1		WELL #:		337H		RRCID -> 292209		COMPL. DATE 04/12/2022		TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9584 - 19838				
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
04	39704 X	39704	-0-	-0-	-0-	35975 3702	3 9	27	4	Y	3365	3360 0	19 8	20
05	46965 X	13538	-0-	-33427	-0-	11790	3	1748	9	Y	1589	1582 0	7 8	20
06	45450 X	25029	-0-	-20421	-0-	22508 2498	3 9	23	4	Y	2271	2238 0		53
07	63674 X	3659	-0-	-60015	-0-	3501 154	3 9	4	4	Y	140	192 0		1
08	63674 X	2667	-0-	-61007	-0-	2517	3	150	9	Y	136	136 0		1
09	39690 X	1790	-0-	-37900	-0-	491	3	1299	9	Y	1181	1165 0		17

CBR 8-5H-56-1				WELL #:		336H	RRCID -> 292210		COMPL. DATE 04/07/2022		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9515 - 19682			
04	11220 X	4444	-0-	-6776	-0-	3619 787	3 9	38	4	Y	715	723 0	8 8	4
05	11594 X	9489	-0-	-2105	-0-	6596 2824	3 9	69	4	Y	2567	2557 0	8 8	6
06	14400 X	14400	-0-	-0-	-0-	11126 3255	3 9	19	4	Y	2959	2951 0		14
07	23151 X	23151	-0-	-0-	-0-	18415 4694	3 9	42	4	Y	4267	4270 0		11
08	9486 X	7293	-0-	-2193	-0-	5005 2063	3 9	225	4	Y	1875	1879 0		7
*09	25724 X	25724	-0-	-0-	-0-	20903 4672	3 9	149	4	Y	4247	4222 0	19 8	13

CBR 6-7-56-1				WELL #:		321H	RRCID -> 293485		COMPL. DATE 05/31/2021		TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9375 - 19747			
04	45210 X	24069	-0-	-21141	-0-	21902	3	2167	9	Y	1970	1908 0	3 8	129
05	44702 X	21694	-0-	-23008	-0-	19607 2071	3 9	16	4	Y	1883	1941 0	2 8	69
06	43260 X	25458	-0-	-17802	-0-	22964	3	2494	9	Y	2267	2224 0		112
07	40021 X	29157	-0-	-10864	-0-	26337	3	2820	9	Y	2564	2561 0		115
08	31000 X	24971	-0-	-6029	-0-	22456	3	2515	9	Y	2286	2330 0		71
09	25470 X	25307	-0-	-163	-0-	22983	3	2324	9	Y	2113	2114 0	3 8	67

CBR 6-7-56-1				WELL #:		333H	RRCID -> 293486		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9863 - 20251			
04	35520 X	31588	-0-	-3932	-0-	28231	3	3357	9	Y	3052	3033 0	3 8	43
05	37665 X	33490	-0-	-4175	-0-	29941	3	3549	9	Y	3226	3193 0	1 8	75
06	36450 X	24044	-0-	-12406	-0-	21352	3	2692	9	Y	2447	2473 0		49
07	38347 X	27811	-0-	-10536	-0-	25014	3	2797	9	Y	2543	2575 0		17
08	35526 X	24760	-0-	-10766	-0-	22750	3	2010	9	Y	1827	1792 0		52
09	32400 X	26781	-0-	-5619	-0-	23830	3	2951	9	Y	2683	2679 0	2 8	54

CBR 6-7-56-1				WELL #:		334H	RRCID -> 293487		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 10046 - 20434			
04	29790 X	26240	-0-	-3550	-0-	23940	3	2300	9	Y	2091	2076 0	3 8	29
05	30659 X	27224	-0-	-3435	-0-	24605 2595	3 9	24	4	Y	2359	2332 0	1 8	55
06	28260 X	25111	-0-	-3149	-0-	23188	3	1923	9	Y	1748	1768 0		35
07	29202 X	24475	-0-	-4727	-0-	22297	3	2178	9	Y	1980	2002 0		13
08	27218 X	19527	-0-	-7691	-0-	17862	3	1665	9	Y	1514	1484 0		43
09	26340 X	23436	-0-	-2904	-0-	20955	3	2481	9	Y	2255	2251 0	2 8	45

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 6-7-56-1				WELL #:	336H	RRCID ->	293488	COMPL.	DATE 05/22/2021	TOTAL	DEPTH	9143	PERF.	9510	- 19882
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
04	29940 X	18486	-0-	-11454	-0-	17451	3	1035	9	Y	941	940	0	2 8	62
05	30938 X	17555	-0-	-13383	-0-	15983	3	53	4	Y	1381	1391	0	1 8	51
						1519	9								
06	29940 X	20889	-0-	-9051	-0-	18504	3	183	4	Y	2002	1954	0		99
						2202	9								
07	28613 X	20772	-0-	-7841	-0-	18711	3	2061	9	Y	1874	1889	0		84
08	28272 X	21881	-0-	-6391	-0-	19728	3	2153	9	Y	1957	1980	0		61
*09	21169 X	21169	-0-	-0-	-0-	19456	3	1713	9	Y	1557	1566	0	3 8	49
MAHOGANY 24-13N-56-1				WELL #:	325H	RRCID ->	293554	COMPL.	DATE 10/31/2022	TOTAL	DEPTH	9551	PERF.	9829	- 19880
04	9930 X	7826	-0-	-2104	-0-	6393	3	1433	9	Y	1303	1325	0	11 8	46
05	10261 X	6544	-0-	-3717	-0-	5372	3	1172	9	Y	1065	1031	0	6 8	74
06	9930 X	4546	-0-	-5384	-0-	3410	3	1136	9	Y	1033	1038	0		69
07	8990 X	7104	-0-	-1886	-0-	5742	3	1362	9	Y	1238	1225	0		82
08	8990 X	5861	-0-	-3129	-0-	4851	3	1010	9	Y	918	924	0		76
09	7830 X	7807	-0-	-23	-0-	6120	3	1687	9	Y	1534	1536	0	8 8	66
LINDSAY 2-11B-55-1				WELL #:	332H	RRCID ->	293575	COMPL.	DATE 10/18/2022	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.	10909	- 18101
04	22950 X	15629	-0-	-7321	-0-	13220	3	2409	9	Y	2190	2179	0	2 8	67
05	23157 X	16616	-0-	-6541	-0-	13845	3	2771	9	Y	2519	2515	0	1 8	70
06	21000 X	15619	-0-	-5381	-0-	13287	3	2332	9	Y	2120	2132	0		58
07	20770 X	13552	-0-	-7218	-0-	10825	3	2727	9	Y	2479	2457	0		80
08	19158 X	12717	-0-	-6441	-0-	10300	3	2417	9	Y	2197	2196	0		81
09	16080 X	15108	-0-	-972	-0-	12721	3	2387	9	Y	2170	2199	0	2 8	50
LINDSAY 2-11D-55-1				WELL #:	321H	RRCID ->	293576	COMPL.	DATE 10/18/2022	TOTAL	DEPTH	9829	PERF.	10119	- 17345
04	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-				Y	-0-	2 0				-0-
05	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-				Y	-0-					-0-
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				Y	-0-					-0-
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
MAHOGANY 24-13M-56-1				WELL #:	336H	RRCID ->	293643	COMPL.	DATE 10/28/2022	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	10458	- 20461
04	31110 X	20598	-0-	-10512	-0-	17791	3	2807	9	Y	2552	2581	0	5 8	90
05	32147 X	19819	-0-	-12328	-0-	16984	3	2835	9	Y	2577	2485	0	2 8	180
06	28110 X	18500	-0-	-9610	-0-	15918	3	2582	9	Y	2347	2371	0		156
07	21297 X	19416	-0-	-1881	-0-	16579	3	2837	9	Y	2579	2563	0		172
08	21297 X	17628	-0-	-3669	-0-	15422	3	2206	9	Y	2005	2012	0		165
*09	21285 X	21285	-0-	-0-	-0-	17982	3	3303	9	Y	3003	3034	0	4 8	130
LINDSAY 2-11E-55-1				WELL #:	322H	RRCID ->	293644	COMPL.	DATE 10/17/2022	TOTAL	DEPTH	10099	PERF.	10450	- 17505
04	18390 X	9056	-0-	-9334	-0-	6634	3	29	4	Y	2175	2117	0	15 8	66
						2393	9								
05	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	7517	3	14	4	Y	2360	2354	0	7 8	65
						2596	9								
06	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	7748	3	11	4	Y	2466	2463	0		68
						2713	9								
07	9362 X	3103	-0-	-6259	-0-	2077	3	1026	9	Y	933	971	0		30
08	10137 X	8158	-0-	-1979	-0-	5379	3	9	4	Y	2518	2455	0		93
						2770	9								
09	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	8616	3	5	4	Y	2876	2886	0	16 8	67
						3164	9								

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623																
LINDSAY 2-11C-55-1			WELL #: 333H			RRCID -> 293661			COMPL. DATE 10/17/2022			TOTAL DEPTH 10737 PERF.11151 - 18274							
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
04		19417 X	19417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15625	3	3792	9	Y	3447	3422	0	2	8	106
05		22382 X	20966	-0-	-1416	-0-	-1416	-0-	16774	3	4192	9	Y	3811	3811	0	1	8	105
06		23151 X	23151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19026	3	4125	9	Y	3750	3752	0			103
07		22382 X	18137	-0-	-4245	-0-	-4245	-0-	13986	3	4151	9	Y	3774	3756	0			121
08		21111 X	17190	-0-	-3921	-0-	-3921	-0-	13415	3	3775	9	Y	3432	3426	0			127
09		23160 X	21701	-0-	-1459	-0-	-1459	-0-	17838	3	3863	9	Y	3512	3555	0	2	8	82
MAHOGANY 24-13L-56-1			WELL #: 335H			RRCID -> 293675			COMPL. DATE 10/31/2022			TOTAL DEPTH 9924 PERF.10531 - 20355							
04		19800 X	15487	-0-	-4313	-0-	-4313	-0-	13028	3	2459	9	Y	2235	2286	0	6	8	79
05		18600 X	14453	-0-	-4147	-0-	-4147	-0-	12129	3	2324	9	Y	2113	2041	0	3	8	148
06		11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9900	3	1878	9	Y	1707	1741	0			114
07		19034 X	14271	-0-	-4763	-0-	-4763	-0-	11756	3	2515	9	Y	2286	2248	0			152
08		19034 X	11549	-0-	-7485	-0-	-7485	-0-	9755	3	1794	9	Y	1631	1649	0			134
*09		16619 X	16619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13653	3	2966	9	Y	2696	2708	0	5	8	117
MAHOGANY 24-13Q-56-1			WELL #: 323H			RRCID -> 293728			COMPL. DATE 10/31/2022			TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9712 - 19942							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		14B2 EXT	446	-0-	446	-0-	446	446	104	3	342	9	Y	311	285	0			26
*09		12266 X	11820	-0-	-446	-0-	-446	-0-	9739	3	2081	9	Y	1892	1810	0	27	8	81
CBR 14-23-26K-56-1			WELL #: 321H			RRCID -> 293919			COMPL. DATE 10/26/2022			TOTAL DEPTH 9608 PERF.10313 - 25606							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CBR 14-23-26A-56-1			WELL #: 331H			RRCID -> 293925			COMPL. DATE 10/24/2022			TOTAL DEPTH 10123 PERF.10743 - 25585							
04		26636 X	26636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21629	3	5007	9	Y	4552	4497	0	5	8	140
05		25699 X	24527	-0-	-1172	-0-	-1172	-0-	20236	3	4291	9	Y	3901	3882	0	2	8	157
06		24870 X	20728	-0-	-4142	-0-	-4142	-0-	17028	3	3700	9	Y	3364	3385	0			136
07		25823 X	21254	-0-	-4569	-0-	-4569	-0-	17539	3	3715	9	Y	3377	3383	0			130
08		27528 X	20104	-0-	-7424	-0-	-7424	-0-	17110	3	2994	9	Y	2722	2733	0			119
09		26640 X	11083	-0-	-15557	-0-	-15557	-0-	8584	3	2499	9	Y	2272	2305	0	4	8	82
CBR 14-23-26B-56-1			WELL #: 332H			RRCID -> 294102			COMPL. DATE 04/19/2023			TOTAL DEPTH 10217 PERF.10612 - 25912							
04		28950 X	3048	-0-	-25902	-0-	-25902	-0-	2756	3	292	9	Y	265	275	0	9	8	8
05		24149 X	1618	-0-	-22531	-0-	-22531	-0-	1212	3	406	9	Y	369	357	0	5	8	15
06		21510 X	3426	-0-	-18084	-0-	-18084	-0-	2583	3	843	9	Y	766	750	0			31
07		11935 X	3669	-0-	-8266	-0-	-8266	-0-	2739	3	930	9	Y	845	844	0			32
08		6665 X	3439	-0-	-3226	-0-	-3226	-0-	2515	3	924	9	Y	840	835	0			37
*09		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3122	3	1399	9	Y	1272	1253	0	10	8	46
CBR 14-23-26C-56-1			WELL #: 333H			RRCID -> 294103			COMPL. DATE 04/22/2023			TOTAL DEPTH 10204 PERF.10707 - 26053							
04		35580 X	27158	-0-	-8422	-0-	-8422	-0-	22301	3	4857	9	Y	4415	4348	0	11	8	136
05		35557 X	17140	-0-	-18417	-0-	-18417	-0-	14171	3	2969	9	Y	2699	2722	0	5	8	108
06		26850 X	16922	-0-	-9928	-0-	-9928	-0-	14083	3	2839	9	Y	2581	2585	0			104
07		28055 X	17778	-0-	-10277	-0-	-10277	-0-	14798	3	2980	9	Y	2709	2709	0			104
08		28055 X	12382	-0-	-15673	-0-	-15673	-0-	10198	3	2184	9	Y	1985	2002	0			87
*09		30325 X	30325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26566	3	3759	9	Y	3417	3370	0	11	8	123

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 14-23-26D-56-1			//CONT.// //CONT.//		80544 500 942623	ASSOCIATED WELL #:		334H	RRCID ->	294113	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL	DEPTH	10190	PERF.	10806	-	26157	CNTY: LOVING		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE	
04	28860	X	21709	-0-	-0-	-7151		-0-			17609 4098	3 9		2	4	Y	3725	3738	0	7	8	79
05	29822	X	20784	-0-	-0-	-9038		-0-			17244	3	3540	9	Y	3218	3235	0	3	8	59	
06	23700	X	18047	-0-	-0-	-5653		-0-			14952	3	12	4	Y	2803	2808	0			54	
07	22979	X	22979	-0-	-0-	-0-		-0-			3083	9									86	
08	23830	X	23830	-0-	-0-	-0-		-0-			19434	3	3545	9	Y	3223	3191	0			68	
09	21720	X	14410	-0-	-0-	-7310		-0-			20870	3	2960	9	Y	2691	2709	0			68	
											12576	3	1834	9	Y	1667	1719	0	3	8	13	
CBR 14-23-26H-56-1					WELL #:	324H	RRCID ->	294115	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL	DEPTH	9556	PERF.	10065	-	25416					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-							-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-							-0-	
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-	
CBR 14-23-26I-56-1					WELL #:	323H	RRCID ->	294116	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL	DEPTH	9597	PERF.	10190	-	25541					
04	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-							-0-	
05	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-							-0-	
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-	
CBR 14-23-26J-56-1					WELL #:	322H	RRCID ->	294119	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL	DEPTH	9592	PERF.	10167	-	25466					
04	3510	X	217	-0-	-0-	-3293		-0-			133	3	84	9	Y	76	79	0	2	8	2	
05	3627	X	-0-	-0-	-0-	-3627		-0-					Y	-0-		2	0				-0-	
06	1140	X	-0-	-0-	-0-	-1140		-0-					Y	-0-							-0-	
07	1147	X	-0-	-0-	-0-	-1147		-0-					Y	-0-							-0-	
08	868	X	-0-	-0-	-0-	-868		-0-					Y	-0-							-0-	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-	
CBR 14-23-26E-56-1					WELL #:	335H	RRCID ->	294173	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL	DEPTH	10177	PERF.	10659	-	26257					
04	12510	X	8898	-0-	-0-	-3612		-0-			6993 1904	3 9	1	4	Y	1731	1769	0	14	8	36	
05	12927	X	4503	-0-	-0-	-8424		-0-			3543	3	960	9	Y	873	888	0	5	8	16	
06	7320	X	4632	-0-	-0-	-2688		-0-			3264	3	3	4	Y	1241	1233	0			24	
07	16926	X	7507	-0-	-0-	-9419		-0-			1365	9									36	
08	16926	X	5061	-0-	-0-	-11865		-0-			6003	3	1504	9	Y	1367	1355	0			36	
09	8910	X	-0-	-0-	-0-	-8910		-0-			4257	3	804	9	Y	731	749	0			18	
															Y	528	534	0	8	8	4	
CBR 14-23-26F-56-1					WELL #:	336H	RRCID ->	294174	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL	DEPTH	10163	PERF.	10548	-	26119					
04	40980	X	31398	-0-	-0-	-9582		-0-			26366 5029	3 9	3	4	Y	4572	4584	0	14	8	96	
05	42346	X	24605	-0-	-0-	-17741		-0-			20665	3	3940	9	Y	3582	3608	0	5	8	65	
06	40980	X	19378	-0-	-0-	-21602		-0-			16441	3	14	4	Y	2657	2671	0			51	
07	38564	X	25505	-0-	-0-	-13059		-0-			22160	3	3345	9	Y	3041	3011	0			81	
08	32457	X	25407	-0-	-0-	-7050		-0-			22514	3	2893	9	Y	2630	2645	0			66	
09	31410	X	15268	-0-	-0-	-16142		-0-			13475	3	1793	9	Y	1630	1676	0	7	8	13	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623													
CBR 14-23-26G-56-1		WELL #:		325H		RRCID -> 294175		COMPL. DATE 04/27/2023		TOTAL DEPTH 9577		PERF.10137 - 25456					
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
04	2430 X	719	-0-	-1711	-0-		702	3	17	9	Y	15	13	0	3	8	-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-						Y	-0-					-0-
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-						Y	-0-					-0-
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LINDSAY 15-10V-55-1				WELL #:		321H		RRCID -> 295022		COMPL. DATE 05/31/2023		TOTAL DEPTH 9852		PERF.10267 - 17524			
04	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-		5475	3	1051	9	Y	955	922	0	22	8	18
05	4030 X	2462	-0-	-1568	-0-		2218	3	244	9	Y	222	228	0	8	8	4
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-						Y	-0-	4	0			-0-
07	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-						Y	-0-					-0-
08	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-						Y	-0-					-0-
09	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-						Y	-0-					-0-

LINDSAY 15-10L-55-1				WELL #:		334H		RRCID -> 295056		COMPL. DATE 05/09/2024		TOTAL DEPTH 10517		PERF.10724 - 17976			
04	31230 X	25325	-0-	-5905	-0-		20471	3	4854	9	Y	4413	4426	0	2	8	87
05	29233 X	25812	-0-	-3421	-0-		20765	3	5047	9	Y	4588	4585	0	1	8	89
06	23970 X	20585	-0-	-3385	-0-		16448	3	4137	9	Y	3761	3779	0			71
07	29481 X	23934	-0-	-5547	-0-		19297	3	4637	9	Y	4215	4210	0			76
08	29481 X	20931	-0-	-8550	-0-		16442	3	4489	9	Y	4081	4038	0			119
09	25320 X	20978	-0-	-4342	-0-		17019	3	1	4	Y	3598	3596	0	1	8	120
							3958	9									

LINDSAY 15-10X-55-1				WELL #:		323H		RRCID -> 295057		COMPL. DATE 05/25/2023		TOTAL DEPTH 9872		PERF.10251 - 17468			
04	11970 X	9371	-0-	-2599	-0-		7699	3	11	4	Y	1510	1481	0	10	8	40
							1661	9									
05	12369 X	5998	-0-	-6371	-0-		4928	3	6	4	Y	967	983	0	3	8	21
							1064	9									
06	11070 X	5119	-0-	-5951	-0-		4551	3	568	9	Y	516	503	0			34
07	11284 X	7830	-0-	-3454	-0-		6242	3	1	4	Y	1443	1396	0			81
							1587	9									
08	9672 X	6584	-0-	-3088	-0-		4931	3	1653	9	Y	1503	1488	0			96
09	9360 X	8700	-0-	-660	-0-		6964	3	3	4	Y	1575	1571	0	10	8	90
							1733	9									

LINDSAY 15-100-55-1				WELL #:		335H		RRCID -> 295085		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 10533		PERF.10767 - 18068			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 15-10Y-55-1														
WELL #: 324H RRCID -> 295086 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10241 - 17411														
M	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			
04	10620 X	-0-	-0-	-10620	-0-			94	117	0	8 8			2
05	9393 X	4084	-0-	-5309	-0-	2805	3	1160	1132	0	5 8			25
						1276	9							
06	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-			154	169	0				10
07	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-			-0-	10	0				-0-
08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			301	282	0				19
09	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			937	892	0	11 8			53
LINDSAY 15-10H-55-1														
WELL #: 333H RRCID -> 295116 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10809 - 18109														
04	24360 X	20713	-0-	-3647	-0-	17058	3	3323	3331	0	2 8			65
05	23188 X	21874	-0-	-1314	-0-	17969	3	3550	3545	0	1 8			69
06	18750 X	13838	-0-	-4912	-0-	11230	3	2371	2395	0				45
07	23405 X	18406	-0-	-4999	-0-	15152	3	2958	2950	0				53
08	23405 X	16455	-0-	-6950	-0-	13286	3	2881	2850	0				84
09	21180 X	17034	-0-	-4146	-0-	14270	3	2513	2512	0	1 8			84
LINDSAY 15-10W-55-1														
WELL #: 322H RRCID -> 295117 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10109 - 17406														
04	17250 X	10949	-0-	-6301	-0-	8610	3	2126	2119	0	10 8			42
05	17174 X	13813	-0-	-3361	-0-	10850	3	2694	2678	0	6 8			52
06	8280 X	7707	-0-	-573	-0-	6133	3	1431	1456	0				27
07	12121 X	6651	-0-	-5470	-0-	5225	3	1296	1300	0				23
08	12617 X	5200	-0-	-7417	-0-	3937	3	1148	1138	0				33
09	12210 X	2620	-0-	-9590	-0-	2052	3	516	529	0	3 8			17
LINDSAY 9-4L-55-1														
WELL #: 332H RRCID -> 296463 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10842 - 20895														
04	51810 X	7971	-0-	-43839	-0-	6876	3	878	914	0	1 8			51
						966	9							
05	53537 X	27409	-0-	-26128	-0-	25088	3	2110	2103	0	2 8			56
06	44880 X	31869	-0-	-13011	-0-	27956	3	3550	3477	0				129
						3905	9							
07	38130 X	35989	-0-	-2141	-0-	31138	3	4410	4454	0				85
08	36425 X	33082	-0-	-3343	-0-	28627	3	4050	4009	0				126
09	32962 X	32962	-0-	-0-	-0-	28432	3	4118	4156	0	2 8			86
LINDSAY 9-4P-55-1														
WELL #: 323H RRCID -> 296464 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10216 - 20295														
04	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	44	4	872	790	0	33 8			49
05	3100 N	4255	-0-	1155	1155	1534	3	2474	2430	0	28 8			65
06	2395 N	1240	-0-	-1155	-0-	869	3	337	390	0				12
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			-0-	12	0				-0-
08	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			-0-						-0-
09	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			-0-						-0-
LINDSAY 9-4Q-55-1														
WELL #: 324H RRCID -> 296465 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10159 - 20237														
04	36570 X	12951	-0-	-23619	-0-	10661	3	2080	1938	0	33 8			119
						2288	9							
05	37789 X	16610	-0-	-21179	-0-	13444	3	2878	2908	0	12 8			77
06	16086 X	16086	-0-	-0-	-0-	11432	3	4185	4110	0				152
						4604	9							
07	32835 X	32835	-0-	-0-	-0-	25300	3	6850	6869	0				133
08	16616 X	11899	-0-	-4717	-0-	9148	3	2501	2556	0				78
09	16198 X	16198	-0-	-0-	-0-	12803	3	3086	3068	0	32 8			64

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 4-9N-55-1														
WELL #: 334H RRCID -> 296492 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 10560 PERF.11036 - 20519														
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
04	51840 X	43031	-0-	-8809	-0-	37165	3	5866	9	Y	5333	5299	0	39
05	53568 X	42903	-0-	-10665	-0-	36832	3	6071	9	Y	5519	5550	0	6
06	48930 X	30531	-0-	-18399	-0-	24785	3	5746	9	Y	5224	5143	0	87
07	50065 X	26205	-0-	-23860	-0-	22605	3	3600	9	Y	3273	3238	0	122
08	49538 X	29254	-0-	-20284	-0-	24718	3	4536	9	Y	4124	4096	0	150
09	43020 X	24192	-0-	-18828	-0-	19898	3	4294	9	Y	3904	3814	0	237
LINDSAY 4-90-55-1														
WELL #: 322H RRCID -> 296493 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10624 - 19961														
04	29040 X	1084	-0-	-27956	-0-	320	3	20	4	Y	676	665	0	5
						744	9							
05	28892 X	2697	-0-	-26195	-0-	1098	3	1599	9	Y	1454	1446	0	1
06	11280 X	4637	-0-	-6643	-0-	1603	3	3034	9	Y	2758	2713	0	46
07	19065 X	-0-	-0-	-19065	-0-					Y	71	114	0	3
08	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
09	4650 X	2955	-0-	-1695	-0-	2585	3	370	9	Y	336	290	0	19
LINDSAY 4-9M-55-1														
WELL #: 333H RRCID -> 296494 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10859 - 20677														
04	49890 X	36338	-0-	-13552	-0-	31140	3	5198	9	Y	4725	4694	0	35
05	51553 X	38469	-0-	-13084	-0-	32740	3	5729	9	Y	5208	5235	0	5
06	41910 X	12404	-0-	-29506	-0-	10362	3	12	4	Y	1845	1819	0	31
						2030	9							
07	52266 X	-0-	-0-	-52266	-0-					Y	508	520	0	19
08	52266 X	-0-	-0-	-52266	-0-					Y	-0-	19	0	-0-
09	37230 X	702	-0-	-36528	-0-	347	3	15	4	Y	309	287	0	19
						340	9							
BEVO 15-56-1														
WELL #: 333H RRCID -> 296551 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 15522 PERF.10396 - 15439														
04	36492 X	36492	-0-	-0-	-0-	31137	3	5355	9	Y	4868	4854	0	43
05	36131 X	36131	-0-	-0-	-0-	30965	3	5166	9	Y	4696	4696	0	42
06	43050 X	43050	-0-	-0-	-0-	37968	3	5082	9	Y	4620	4607	0	55
07	33544 X	33544	-0-	-0-	-0-	28976	3	4568	9	Y	4153	4157	0	51
08	40424 X	38612	-0-	-1812	-0-	33633	3	4979	9	Y	4526	4505	0	72
09	43050 X	34247	-0-	-8803	-0-	30075	3	4172	9	Y	3793	3797	0	65
BEVO 15-56-1														
WELL #: 321H RRCID -> 296600 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9795 - 14656														
04	25080 X	21971	-0-	-3109	-0-	16581	3	3	4	Y	4897	4876	0	43
						5387	9							
05	25916 X	17896	-0-	-8020	-0-	13378	3	4518	9	Y	4107	4109	0	37
06	24570 X	24406	-0-	-164	-0-	18831	3	5575	9	Y	5068	5045	0	60
07	28489 X	14757	-0-	-13732	-0-	10690	3	4067	9	Y	3697	3712	0	45
08	28489 X	26740	-0-	-1749	-0-	21875	3	4865	9	Y	4423	4398	0	70
09	24420 X	-0-	-0-	-24420	-0-					Y	691	747	0	12
CBR 18														
WELL #: 331H RRCID -> 296749 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10081 - 15080														
04	35880 X	6836	-0-	-29044	-0-	5708	3	1128	9	Y	1025	1046	0	10
05	35805 X	1511	-0-	-34294	-0-	1065	3	446	9	Y	405	411	0	3
06	33360 X	5471	-0-	-27889	-0-	3965	3	1506	9	Y	1369	1362	0	10
07	33976 X	6125	-0-	-27851	-0-	4498	3	1627	9	Y	1479	1479	0	10
08	27652 X	7842	-0-	-19810	-0-	5998	3	1844	9	Y	1676	1670	0	16
09	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	6258	3	1940	9	Y	1764	1749	0	28

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 19-18R-56-T1				WELL #:	333H	RRCID ->	296750	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL	DEPTH	9599	PERF.	10219	- 20378
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
04	77370 X	48483	-0-	-28887	-0-	43375	3	56	4	Y	4593	4555	0	5	8
						5052	9								98
05	59179 X	51157	-0-	-8022	-0-	46054	3	6	4	Y	4634	4614	0	2	8
						5097	9								116
06	46050 X	45400	-0-	-650	-0-	41204	3	13	4	Y	3803	3746	0		173
						4183	9								
07	50096 X	47781	-0-	-2315	-0-	43235	3	3	4	Y	4130	4187	0		116
						4543	9								
08	51150 X	44896	-0-	-6254	-0-	41678	3	3	4	Y	2923	2918	0		121
						3215	9								
09	49500 X	41574	-0-	-7926	-0-	38824	3	3	4	Y	2497	2494	0	4	8
						2747	9								120
CBR 18-190-56-T1				WELL #:	321H	RRCID ->	296764	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL	DEPTH	9080	PERF.	9260	- 19662
04	68910 X	1091	-0-	-67819	-0-	678	3	413	9	Y	375	400	0	1	8
						6523	3	57	4	Y	3251	3229	0	4	8
						3576	9								
06	61320 X	24462	-0-	-36858	-0-	18298	3	6164	9	Y	5604	5584	0		42
						16885	3	6753	9	Y	6139	6139	0		42
07	61566 X	23638	-0-	-37928	-0-	9546	3	3	4	Y	3879	3883	0		38
						4267	9								
08	27311 X	13816	-0-	-13495	-0-	6684	3	4	4	Y	3208	3185	0	10	8
						3529	9								51
CBR 18-19P-56-T1				WELL #:	332H	RRCID ->	296765	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	9843	- 20244
04	54930 X	35279	-0-	-19651	-0-	32256	3	3023	9	Y	2748	2754	0	3	8
						26881	3	4106	9	Y	3733	3733	0	2	8
05	71734 X	30987	-0-	-40747	-0-	30692	3	6041	9	Y	5492	5476	0		25
						32687	3								41
06	69420 X	36733	-0-	-32687	-0-	28482	3	4445	9	Y	4041	4055	0		27
						30232	3	4221	9	Y	3837	3827	0		37
07	71734 X	32927	-0-	-38807	-0-	30098	3	3906	9	Y	3551	3529	0	3	8
															56
08	62124 X	34453	-0-	-27671	-0-										
09	36720 X	34004	-0-	-2716	-0-										
CBR 18-19Q-56-T1				WELL #:	322H	RRCID ->	296767	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL	DEPTH	9094	PERF.	9319	- 19695
04	51900 X	40182	-0-	-11718	-0-	34154	3	6028	9	Y	5480	5444	0	15	8
						26891	3	6018	9	Y	5471	5481	0	6	8
05	34503 X	32909	-0-	-1594	-0-	29101	3	7212	9	Y	6556	6544	0		49
						17196	3	5082	9	Y	4620	4638	0		31
06	36313 X	36313	-0-	-0-	-0-	18367	3	4862	9	Y	4420	4408	0		43
						17997	3	3548	9	Y	3225	3208	0	9	8
07	41509 X	22278	-0-	-19231	-0-										51
08	41509 X	23229	-0-	-18280	-0-										
09	40170 X	21545	-0-	-18625	-0-										
CBR 19-18S-56-T1				WELL #:	323H	RRCID ->	296768	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL	DEPTH	9062	PERF.	9667	- 19805
04	96910 X	96910	-0-	-0-	-0-	82731	3	106	4	Y	12794	12599	0	37	8
						14073	9								274
05	100348 X	100348	-0-	-0-	-0-	89052	3	11	4	Y	10259	10261	0	16	8
						11285	9								256
06	24601 X	24601	-0-	-0-	-0-	19438	3	6	4	Y	4688	4731	0		213
						5157	9								
07	59739 X	59739	-0-	-0-	-0-	51773	3	4	4	Y	7238	7248	0		203
						7962	9								
08	100347 X	70247	-0-	-30100	-0-	63917	3	5	4	Y	5750	5715	0		238
						6325	9								
09	97110 X	47847	-0-	-49263	-0-	42843	3	3	4	Y	4546	4548	0	18	8
						5001	9								218

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623										
CBR 19-18T-56-T1			WELL #:		334H	RRCID ->		296769	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL	DEPTH	9629	PERF.10027	- 20388
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
04	95100	X	58288	-0-	-36812	-0-	52481	3	67	4	Y	5218	5199	0	112
							5740	9							
05	69471	X	46115	-0-	-23356	-0-	41295	3	5	4	Y	4377	4377	0	109
							4815	9							
06	66240	X	36651	-0-	-29589	-0-	33310	3	11	4	Y	3027	2998	0	138
							3330	9							
07	63023	X	38040	-0-	-24983	-0-	34088	3	3	4	Y	3590	3627	0	101
							3949	9							
08	63023	X	42914	-0-	-20109	-0-	39197	3	3	4	Y	3376	3337	0	140
							3714	9							
09	58290	X	40531	-0-	-17759	-0-	37330	3	3	4	Y	2907	2905	0	140
							3198	9							
CBR 19-18U-56-T1			WELL #:		324H	RRCID ->		296770	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL	DEPTH	9065	PERF. 9527	- 19464
04	103561	X	103561	-0-	-0-	-0-	91247	3	117	4	Y	11088	10942	0	237
							12197	9							
05	91450	X	22950	-0-	-68500	-0-	20053	3	3	4	Y	2631	2796	0	66
							2894	9							
06	88500	X	-0-	-0-	-88500	-0-	-0-	66	0						-0-
07	91450	X	12194	-0-	-79256	-0-	8649	3	1	4	Y	3222	3131	0	91
							3544	9							
08	100223	X	24318	-0-	-75905	-0-	19460	3	1	4	Y	4415	4323	0	183
							4857	9							
09	96990	X	30650	-0-	-66340	-0-	25727	3	2	4	Y	4474	4425	0	214
							4921	9							
CBR 20-17J-56-1			WELL #:		323H	RRCID ->		297180	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	9147	PERF. 9416	- 19805
04	26100	X	25181	-0-	-919	-0-	21998	3	1	4	Y	2893	2888	0	28
							3182	9							
05	27497	X	26178	-0-	-1319	-0-	22821	3	3357	9	Y	3052	3039	0	38
06	26610	X	20481	-0-	-6129	-0-	17391	3	10	4	Y	2800	2780	0	58
							3080	9							
07	30101	X	28480	-0-	-1621	-0-	24952	3	3528	9	Y	3207	3218	0	47
08	30101	X	27292	-0-	-2809	-0-	23359	3	3933	9	Y	3575	3552	0	70
09	25320	X	23922	-0-	-1398	-0-	21008	3	2914	9	Y	2649	2670	0	43
CBR 20-17K-56-1			WELL #:		324H	RRCID ->		297181	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	8963	PERF. 9130	- 19517
04	19208	X	19208	-0-	-0-	-0-	16864	3	1	4	Y	2130	2123	0	21
							2343	9							
05	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	17948	3	2591	9	Y	2355	2343	0	29
06	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	16672	3	10	4	Y	2062	2048	0	43
							2268	9							
07	22735	X	22735	-0-	-0-	-0-	20152	3	2583	9	Y	2348	2357	0	34
08	24604	X	24604	-0-	-0-	-0-	21630	3	2974	9	Y	2704	2685	0	53
09	23706	X	23706	-0-	-0-	-0-	21359	3	2347	9	Y	2134	2145	0	35
CBR 27-22H-56-1			WELL #:		321H	RRCID ->		297182	COMPL. DATE	08/30/2022	TOTAL	DEPTH	9378	PERF. 9645	- 19676
04	17820	X	-0-	-0-	-17820	-0-	-0-	2	0						21
05	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-	-0-								21
06	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-	-0-	1				13	0		9
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-	-0-								9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								9

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623							
CBR 27-22I-56-1		WELL #:		322H	RRCID -> 297183	COMPL. DATE 09/06/2022	TOTAL DEPTH	9406	PERF. 9421 - 19590		
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
04	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-			Y	-0-	6 0	88
05	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			Y	-0-		88
06	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-			Y	-0-	52 0	36
07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-		36
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	35

CBR 27-22J-56-1		WELL #:		323H	RRCID -> 297184	COMPL. DATE 09/08/2022	TOTAL DEPTH	9341	PERF. 9664 - 19547		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

CBR 27-22K-56-1		WELL #:		324H	RRCID -> 297185	COMPL. DATE 09/09/2022	TOTAL DEPTH	9365	PERF. 9593 - 19418		
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			Y	-0-		-0-
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-		-0-
06	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			Y	-0-		-0-
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CBR 27-22L-56-1		WELL #:		325H	RRCID -> 297186	COMPL. DATE 09/01/2022	TOTAL DEPTH	9318	PERF. 9615 - 19440		
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CBR 17-20G-56-1		WELL #:		336H	RRCID -> 297195	COMPL. DATE 12/12/2024	TOTAL DEPTH	9248	PERF. 9645 - 19680		
04	T. A.	3730	-0-	3730	11021	2136 3	1594 9	Y	1449	1433 0	9 8 35
05	T. A.	3427	-0-	3427	14448	1325 3	2102 9	Y	1911	1921 0	5 8 20
06	16140 X	1692	-0-	-14448	-0-	667 4	1025 9	Y	932	932 0	20
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	1969	1940 0	49
08	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	5685 3	253 4	Y	2117	2131 0	35
*09	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	2329 9					
						6972 3	2311 9	Y	2101	2082 0	6 8 48

CBR 9-4Q-56-1		WELL #:		322H	RRCID -> 297196	COMPL. DATE 04/07/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9606 - 19907		
04	33588 X	33588	-0-	-0-	-0-	31539 3	2049 9	Y	1863	1851 0	5 8 43
05	32302 X	18057	-0-	-14245	-0-	15539 3	2518 9	Y	2289	2281 0	2 8 49
06	39926 X	39926	-0-	-0-	-0-	38725 3	1201 9	Y	1092	1116 0	25
07	34720 X	19171	-0-	-15549	-0-	16390 3	2781 9	Y	2528	2441 0	112
08	34720 X	24499	-0-	-10221	-0-	21292 3	3207 9	Y	2915	2937 0	90
09	39930 X	15532	-0-	-24398	-0-	12849 3	402 4	Y	2074	2098 0	4 8 62
						2281 9					

SANDBAR (BONE SPRING)															//CONT.// 80544 500															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LOVING														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 942623																																																											
CBR 6-7-56-1															WELL #: 322H															RRCID -> 297199															COMPL. DATE 10/06/2022															TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9449 - 19772														
M	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																																																					
04	49470	X	43658	-0-	-5812	-0-			40955	3	2703	9	Y	2457	2439	0		7	8		34																																																					
05	55242	X	45105	-0-	-10137	-0-			42343	3	2762	9	Y	2511	2484	0		3	8		58																																																					
06	53460	X	26137	-0-	-27323	-0-			24520	3	1617	9	Y	1470	1498	0					30																																																					
07	55242	X	36858	-0-	-18384	-0-			35029	3	1829	9	Y	1663	1682	0					11																																																					
08	45849	X	20519	-0-	-25330	-0-			19322	3	1197	9	Y	1088	1068	0					31																																																					
09	43650	X	32475	-0-	-11175	-0-			30207	3	2268	9	Y	2062	2047	0		5	8		41																																																					

CBR 6-7-56-1															WELL #: 323H															RRCID -> 297200															COMPL. DATE 09/30/2022															TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9333 - 19458														
04	31170	X	16467	-0-	-14703	-0-			14080	3	69	4	Y	2107	2103	0		5	8		29																																																					
									2318	9																																																																
05	49002	X	49002	-0-	-0-	-0-			43276	3	5726	9	Y	5205	5108	0		5	8		121																																																					
06	45280	X	45280	-0-	-0-	-0-			41695	3	3585	9	Y	3259	3314	0					66																																																					
07	41083	X	41083	-0-	-0-	-0-			37552	3	11	4	Y	3200	3245	0					21																																																					
									3520	9																																																																
08	49011	X	24902	-0-	-24109	-0-			22773	3	11	4	Y	1925	1891	0					55																																																					
									2118	9																																																																
09	47430	X	27737	-0-	-19693	-0-			24468	3	3269	9	Y	2972	2962	0		6	8		59																																																					

CBR 9-4R-56-1															WELL #: 323H															RRCID -> 297201															COMPL. DATE 04/06/2022															TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9589 - 19970														
04	40740	X	25173	-0-	-15567	-0-			22542	3	2631	9	Y	2392	2371	0		5	8		55																																																					
05	42098	X	18754	-0-	-23344	-0-			16842	3	1912	9	Y	1738	1754	0		2	8		37																																																					
06	39480	X	23742	-0-	-15738	-0-			20604	3	173	4	Y	2695	2671	0					61																																																					
									2965	9																																																																
07	43493	X	28262	-0-	-15231	-0-			25066	3	3196	9	Y	2905	2838	0					128																																																					
08	43493	X	29621	-0-	-13872	-0-			26367	3	3254	9	Y	2958	2994	0					92																																																					
09	25170	X	22133	-0-	-3037	-0-			20069	3	2064	9	Y	1876	1909	0		3	8		56																																																					

CBR 17-20I-56-1															WELL #: 322H															RRCID -> 297239															COMPL. DATE 02/15/2023															TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9462 - 19847														
04	27690	X	22703	-0-	-4987	-0-			19772	3	20	4	Y	2646	2637	0		11	8		21																																																					
									2911	9																																																																
05	27528	X	15133	-0-	-12395	-0-			12751	3	8	4	Y	2158	2154	0		4	8		21																																																					
									2374	9																																																																
06	26640	X	17970	-0-	-8670	-0-			15042	3	2928	9	Y	2662	2662	0					21																																																					
07	38903	X	38903	-0-	-0-	-0-			34199	3	4704	9	Y	4276	4262	0					35																																																					
08	25482	X	20741	-0-	-4741	-0-			18042	3	2699	9	Y	2454	2463	0					26																																																					
09	23172	X	23172	-0-	-0-	-0-			20362	3	3	4	Y	2552	2536	0		7	8		35																																																					
									2807	9																																																																

CBR 17-20H-56-1															WELL #: 321H															RRCID -> 297289															COMPL. DATE 02/15/2023															TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9526 - 19913														
04	45810	X	8469	-0-	-37341	-0-			7169	3	1300	9	Y	1182	1194	0		5	8		9																																																					
05	47337	X	16721	-0-	-30616	-0-			13736	3	7	4	Y	2707	2686	0		3	8		27																																																					
									2978	9																																																																
06	45810	X	1499	-0-	-44311	-0-			701	3	33	4	Y	695	716	0					6																																																					
									765	9																																																																
07	47027	X	16677	-0-	-30350	-0-			13794	3	2883	9	Y	2621	2606	0					21																																																					
08	36208	X	13257	-0-	-22951	-0-			10677	3	2580	9	Y	2345	2341	0					25																																																					
09	16170	X	-0-	-0-	-16170	-0-							Y	84	104	0		4	8		1																																																					

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 12-1A-56-1														
WELL #: 331H RRCID -> 297871 COMPL. DATE 12/07/2024 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10476 - 20833														
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
04	136350 X	76160	-0-	-60190	-0-	64848	3	2	4	Y	10282	10236	0	100
05	100967 X	64909	-0-	-36058	-0-	11310	9							
06	97710 X	60375	-0-	-37335	-0-	55314	3	9595	9	Y	8723	8707	0	112
						51477	3	3	4	Y	8086	8127	0	71
						8895	9							
07	79918 X	61255	-0-	-18663	-0-	52341	3	1	4	Y	8103	8115	0	59
						8913	9							
08	76756 X	58444	-0-	-18312	-0-	49915	3	8529	9	Y	7754	7749	0	64
09	74280 X	53462	-0-	-20818	-0-	46005	3	7457	9	Y	6779	6755	0	82
CBR 12-1B-56-1														
WELL #: 321H RRCID -> 297872 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9915 - 19979														
04	45840 X	28133	-0-	-17707	-0-	21267	3	1	4	Y	6241	6187	0	60
						6865	9							
05	25823 X	20622	-0-	-5201	-0-	15831	3	4791	9	Y	4355	4342	0	56
06	24990 X	11377	-0-	-13613	-0-	9262	3	2115	9	Y	1923	1962	0	17
07	29729 X	16899	-0-	-12830	-0-	13598	3	3301	9	Y	3001	2996	0	22
08	29729 X	17496	-0-	-12233	-0-	14098	3	3398	9	Y	3089	3086	0	25
09	28140 X	16372	-0-	-11768	-0-	11482	3	4890	9	Y	4445	4393	0	53
CBR 12-1C-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 297873 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10408 - 20765														
04	127830 X	68846	-0-	-58984	-0-	59322	3	1	4	Y	8657	8626	0	84
						9523	9							
05	115816 X	63126	-0-	-52690	-0-	54360	3	8766	9	Y	7969	7947	0	102
06	96480 X	53303	-0-	-43177	-0-	45771	3	2	4	Y	6845	6887	0	60
						7530	9							
07	82057 X	56551	-0-	-25506	-0-	48704	3	1	4	Y	7133	7141	0	52
						7846	9							
08	79422 X	56059	-0-	-23363	-0-	48403	3	7656	9	Y	6960	6955	0	57
09	68850 X	51145	-0-	-17705	-0-	44568	3	6577	9	Y	5979	5958	0	72
CBR 12-1D-56-1														
WELL #: 322H RRCID -> 297874 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9927 - 19994														
04	84450 X	24180	-0-	-60270	-0-	19466	3	4714	9	Y	4285	4244	0	42
05	72478 X	17045	-0-	-55433	-0-	11945	3	5100	9	Y	4636	4610	0	59
06	46230 X	7731	-0-	-38499	-0-	6602	3	1129	9	Y	1026	1076	0	9
07	51646 X	51646	-0-	-0-	-0-	37536	3	1	4	Y	12826	12742	0	93
						14109	9							
08	35378 X	35378	-0-	-0-	-0-	29469	3	5909	9	Y	5372	5421	0	44
09	35995 X	35995	-0-	-0-	-0-	30478	3	5517	9	Y	5015	4977	0	60
CBR 12-1E-56-1														
WELL #: 333H RRCID -> 297875 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 10262 PERF.10220 - 20635														
04	86910 X	61839	-0-	-25071	-0-	52013	3	9826	9	Y	8933	8931	0	100
05	82677 X	59479	-0-	-23198	-0-	49675	3	9804	9	Y	8913	8931	0	81
06	71640 X	52150	-0-	-19490	-0-	43567	3	8583	9	Y	7803	7794	0	90
07	70742 X	55577	-0-	-15165	-0-	46076	3	1	4	Y	8636	8596	0	130
						9500	9							
08	61256 X	56529	-0-	-4727	-0-	47764	3	8765	9	Y	7968	8012	0	86
09	59280 X	52399	-0-	-6881	-0-	44737	3	7662	9	Y	6965	6965	0	84

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 12-1I-56-1														
WELL #: 335H RRCID -> 297915 COMPL. DATE 07/08/2024 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10585 - 20971														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	127260 X	66904	-0-	-60356	-0-	54351	3	12553	9	Y	11412	11406	0	127
05	114390 X	68130	-0-	-46260	-0-	55826	3	12304	9	Y	11185	11207	0	101
06	104850 X	65836	-0-	-39014	-0-	54396	3	11440	9	Y	10400	10380	0	121
07	81716 X	68169	-0-	-13547	-0-	56419	3	1	4	Y	10681	10641	0	161
						11749	9							
08	69378 X	64798	-0-	-4580	-0-	54060	3	10738	9	Y	9762	9818	0	105
09	66900 X	60891	-0-	-6009	-0-	50831	3	10060	9	Y	9145	9136	0	110
CBR 12-1H-56-1														
WELL #: 324H RRCID -> 297942 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9709 - 20109														
04	65730 X	32760	-0-	-32970	-0-	24381	3	8379	9	Y	7617	7626	0	85
05	69378 X	34167	-0-	-35211	-0-	26592	3	7575	9	Y	6886	6897	0	62
06	67140 X	38387	-0-	-28753	-0-	28894	3	9493	9	Y	8630	8592	0	100
07	69378 X	33139	-0-	-36239	-0-	25162	3	7977	9	Y	7252	7243	0	109
08	53165 X	33346	-0-	-19819	-0-	25635	3	7711	9	Y	7010	7043	0	76
09	38400 X	20994	-0-	-17406	-0-	15945	3	5049	9	Y	4590	4594	0	55
CBR 12-1U-56-1														
WELL #: 323RD RRCID -> 297943 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9947 - 20278														
04	58800 X	44170	-0-	-14630	-0-	36192	3	7978	9	Y	7253	7230	0	81
05	46593 X	36567	-0-	-10026	-0-	29504	3	7063	9	Y	6421	6433	0	58
06	39270 X	32126	-0-	-7144	-0-	26377	3	5749	9	Y	5226	5223	0	61
07	45632 X	18882	-0-	-26750	-0-	14784	3	4098	9	Y	3725	3730	0	56
08	45632 X	20001	-0-	-25631	-0-	15837	3	4164	9	Y	3785	3800	0	41
09	44160 X	17907	-0-	-26253	-0-	13916	3	3991	9	Y	3628	3613	0	43
CBR 15-10-3C-56-1														
WELL #: 334H RRCID -> 297979 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10033 PERF.10372 - 25928														
04	194610 X	116659	-0-	-77951	-0-	98859	3	325	4	Y	15886	15959	0	82
						17475	9							
05	184295 X	106838	-0-	-77457	-0-	90001	3	12	4	Y	15295	15310	0	63
						16825	9							
06	170910 X	82876	-0-	-88034	-0-	69442	3	14	4	Y	12200	12223	0	40
						13420	9							
07	158007 X	89110	-0-	-68897	-0-	74570	3	7	4	Y	13212	13188	0	64
						14533	9							
08	147126 X	87472	-0-	-59654	-0-	73806	3	2	4	Y	12422	12408	0	78
						13664	9							
09	116670 X	83702	-0-	-32968	-0-	70945	3	12757	9	Y	11597	11607	0	63
CBR 15-10-3D-56-1														
WELL #: 322H RRCID -> 297983 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9989 - 25367														
04	179070 X	116692	-0-	-62378	-0-	92191	3	304	4	Y	21997	22071	0	113
						24197	9							
05	157759 X	93411	-0-	-64348	-0-	73572	3	10	4	Y	18026	18051	0	74
						19829	9							
06	152250 X	69272	-0-	-82978	-0-	53071	3	11	4	Y	14718	14743	0	49
						16190	9							
07	141143 X	94137	-0-	-47006	-0-	74679	3	7	4	Y	17683	17647	0	85
						19451	9							
08	123752 X	84731	-0-	-39021	-0-	68065	3	1	4	Y	15150	15140	0	95
						16665	9							
09	116700 X	83504	-0-	-33196	-0-	68068	3	15436	9	Y	14033	14031	0	76

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 15-10-3E-56-1														
WELL #: 335H RRCID -> 297984														
COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10411 - 25946														
CNTY: LOVING														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	210150	X	145471	-0-	-64679	-0-	125252	3	413	4	Y	18005	18065	93
05	172918	X	116492	-0-	-56426	-0-	19806	9	13	4	Y	15660	15683	65
06	167340	X	86367	-0-	-80973	-0-	99253	3	15	4	Y	12209	12234	40
07	164517	X	93773	-0-	-70744	-0-	17226	9	8	4	Y	13544	13519	65
08	156488	X	83856	-0-	-72632	-0-	72922	3	1	4	Y	11160	11155	70
09	145470	X	89472	-0-	-55998	-0-	13430	9	1	4	Y	11497	11499	62
							78867	3						
							14898	9						
							71579	3						
							12276	9						
							76824	3						
							12647	9						
CBR 15-10-3F-56-1														
WELL #: 323H RRCID -> 297989														
COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9989 - 25127														
04	83700	X	26266	-0-	-57434	-0-	16164	3	53	4	Y	9135	9170	47
05	86490	X	20867	-0-	-65623	-0-	10049	9	2	4	Y	6899	6906	28
06	83700	X	876	-0-	-82824	-0-	13276	3	706	9	Y	642	668	2
07	63519	X	9404	-0-	-54115	-0-	7589	9	1	4	Y	3257	3243	16
08	27156	X	880	-0-	-26276	-0-	170	3	462	9	Y	420	433	3
09	33062	X	33062	-0-	-0-	-0-	5820	3	10435	9	Y	9486	9413	51
							3583	9						
							418	3						
							22627	3						
CBR 15-10-3G-56-1														
WELL #: 336H RRCID -> 297990														
COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10210 - 25788														
04	208800	X	104724	-0-	-104076	-0-	88795	3	296	4	Y	14212	14200	97
05	184295	X	98615	-0-	-85680	-0-	15633	9	77	4	Y	16179	16230	42
06	155250	X	75288	-0-	-79962	-0-	80741	3	13	4	Y	13083	13085	40
07	148304	X	85796	-0-	-62508	-0-	17797	9	32	4	Y	14887	14884	43
08	119784	X	73758	-0-	-46026	-0-	60884	3	13346	9	Y	12133	12135	41
09	104730	X	77292	-0-	-27438	-0-	14391	9	13066	9	Y	11878	11879	34
							69388	3						
							16376	9						
							60412	3						
							64226	3						
CBR 15-10-3H-56-1														
WELL #: 324H RRCID -> 297991														
COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9766 - 25233														
04	53370	X	39048	-0-	-14322	-0-	23788	3	79	4	Y	13801	13746	95
05	55149	X	28430	-0-	-26719	-0-	15181	9	20	4	Y	7690	7754	20
06	53370	X	20847	-0-	-32523	-0-	19951	3	3	4	Y	5127	5132	15
07	55149	X	19163	-0-	-35986	-0-	8459	9	7	4	Y	4481	4483	13
08	37696	X	29658	-0-	-8038	-0-	15204	3	7110	9	Y	6464	6455	22
09	36480	X	28108	-0-	-8372	-0-	5640	9	6414	9	Y	5831	5818	17
							14227	3						
							4929	9						
							22548	3						
							21694	3						

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 15-10-3I-56-1														
				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING		
				//CONT.//	942623									
				WELL #:	337H	RRCID ->	297992	COMPL. DATE	10/03/2024	TOTAL	DEPTH	10102	PERF.10604	- 26006
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
04	176310 X	91433	-0-	-84877	-0-	77248 3	257 4	Y	12662	12653 0	10 8			87
						13928 9								
05	176266 X	77170	-0-	-99096	-0-	62582 3	59 4	Y	13208	13258 0	3 8			34
						14529 9								
06	142350 X	68560	-0-	-73790	-0-	55908 3	12 4	Y	11491	11490 0				35
						12640 9								
07	115072 X	74204	-0-	-40868	-0-	60643 3	28 4	Y	12303	12302 0				36
						13533 9								
08	108345 X	74200	-0-	-34145	-0-	61153 3	13047 9	Y	11861	11857 0				40
09	91440 X	69483	-0-	-21957	-0-	57381 3	12102 9	Y	11002	11005 0	6 8			31
CBR 12-1G-56-1														
				WELL #:	334H	RRCID ->	298092	COMPL. DATE	07/10/2024	TOTAL	DEPTH	10288	PERF.10680	- 20929
04	105840 X	70291	-0-	-35549	-0-	59769 3	10522 9	Y	9565	9566 0	6 8			107
						56478 3	9950 9	Y	9045	9067 0	3 8			82
05	93186 X	66428	-0-	-26758	-0-	52889 3	9414 9	Y	8558	8541 0				99
06	85440 X	62303	-0-	-23137	-0-	53741 3	9698 9	Y	8816	8782 0				133
07	88288 X	63439	-0-	-24849	-0-	52080 3	8776 9	Y	7978	8025 0				86
08	73439 X	60856	-0-	-12583	-0-	48730 3	7854 9	Y	7140	7137 0	3 8			86
09	70290 X	56584	-0-	-13706	-0-									
RED BLUFF 13-24A-57-1														
				WELL #:	331H	RRCID ->	299528	COMPL. DATE	12/24/2024	TOTAL	DEPTH	9445	PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	6216	-0-	6216	6216	4301 3	378 4	N	1397	1321 0				76
						1537 9								
*07	SHUT IN	135724	-0-	135724	141940	102905 3	280 4	N	29581	29584 0				73
						32539 9								
*08	SHUT IN	141179	-0-	141179	283119	110460 3	502 4	N	27470	27421 0				122
						30217 9								
09	SHUT IN	105992	-0-	105992	389111	86340 3	19652 9	N	17865	17845 0	11 8			131
RED BLUFF 13-24C-57-1														
				WELL #:	332H	RRCID ->	299535	COMPL. DATE	12/30/2024	TOTAL	DEPTH	9495	PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	9691	-0-	9691	9691	6653 3	586 4	N	2229	2108 0				121
						2452 9								
*07	SHUT IN	170773	-0-	170773	180464	128490 3	349 4	N	38122	38149 0				94
						41934 9								
*08	SHUT IN	142593	-0-	142593	323057	111999 3	509 4	N	27350	27322 0				122
						30085 9								
09	SHUT IN	117476	-0-	117476	440533	97668 3	19808 9	N	18007	17986 0	11 8			132
RED BLUFF 13-24I-57-1														
				WELL #:	335H	RRCID ->	299539	COMPL. DATE	01/01/2025	TOTAL	DEPTH	9589	PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	10502	-0-	10502	10502	7231 3	477 4	N	2540	2416 0				124
						2794 9								
*07	SHUT IN	152300	-0-	152300	162802	117594 3	147 4	N	31417	31443 0				98
						34559 9								
*08	SHUT IN	117367	-0-	117367	280169	88880 3	148 4	N	25763	25731 0				130
						28339 9								
09	SHUT IN	74643	-0-	74643	354812	58378 3	16265 9	N	14786	14782 0	8 8			126

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
RED BLUFF 13-24E-57-1														
//CONT.//				80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING	
//CONT.//				942623										
WELL #:				333H	RRCID ->	299682	COMPL. DATE	01/10/2025	TOTAL	DEPTH	9542	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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	6304	-0-	6304	6304	4414	3	388	4	N	1365	1291	0	74
						1502	9							
*07	SHUT IN	157201	-0-	157201	163505	118280	3	323	4	N	35089	35076	0	87
						38598	9							
*08	SHUT IN	114595	-0-	114595	278100	88599	3	403	4	N	23266	23249	0	104
						25593	9							
09	SHUT IN	94274	-0-	94274	372374	76973	3	17301	9	N	15728	15708	0	115
												9	8	
RED BLUFF 13-24G-57-1														
WELL #:				334H	RRCID ->	299836	COMPL. DATE	12/25/2024	TOTAL	DEPTH	9547	PERF.	N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	SHUT IN	8978	-0-	8978	8978	6103	3	403	4	N	2247	2137	0	110
						2472	9							
*07	SHUT IN	151689	-0-	151689	160667	114343	3	143	4	N	33821	33825	0	106
						37203	9							
*08	SHUT IN	110064	-0-	110064	270731	87466	3	146	4	N	20411	20414	0	103
						22452	9							
09	SHUT IN	75223	-0-	75223	345954	59370	3	15853	9	N	14412	14384	0	123
												8	8	
SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)														
NEW HEIGHT ENERGY, LLC														
SANTA ROSA STATE														
WELL #:				1	RRCID ->	217703	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL	DEPTH	5900	PERF.	5777 - 5784	
04	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5445	3	28	9	N	25			50
05	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5967	3	28	9	N	25			75
06	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5245	3	32	9	N	29			104
07	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5641	2	29	9	N	26			130
08	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5325	2	15	9	N	14			144
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			144
SCHARBAUER RANCH (ATOKA)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
SCHARBAUER, C. -D-														
WELL #:				4	RRCID ->	281679	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL	DEPTH	11425	PERF.	4800 - 5760	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SCOTT (DELAWARE GAS)														
JETTA OPERATING COMPANY, INC.														
SCOTT, F.H. STATE														
WELL #:				1	RRCID ->	151554	COMPL. DATE	09/11/1994	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	5510 - 5665	
04	1561 R	1561	-0-	-0-	-0-	1552	2	9	9	N	8			36
05	2041 R	2041	-0-	-0-	-0-	2013	2	28	9	N	25			61
06	1984 R	1984	-0-	-0-	-0-	1960	2	24	9	N	22			83
07	1612 #	1043	-0-	-569	-0-	1043	2			N	-0-			83
08	2046 #	824	-0-	-1222	-0-	824	3			N	-0-			83
09	1980 #	660	-0-	-1320	-0-	660	3			N	-0-			83

SCOTT (DELAWARE GAS)															//CONT.// 81738 500					NON-ASSOCIATED					49B					CNTY: WARD									
JETTA OPERATING COMPANY, INC.															//CONT.// 432283																								
SCOTT, F. H. STATE "A"															WELL #: 1					RRCID -> 187914					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408				
M	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																		
04	180	#	165	-0-		-15	-0-			102	2	63	9	N	57		178	1			97																		
05	195	R	195	-0-		-0-	-0-			165	2	30	9	N	27						124																		
06	180	#	156	-0-		-24	-0-			100	2	56	9	N	51						175																		
07	186	#	158	-0-		-28	-0-			118	2	40	9	N	36		171	1			40																		
08	186	#	-0-	-0-		-186	-0-							N	53						93																		
09	180	#	-0-	-0-		-180	-0-							N	39						132																		
SHAFTER LAKE (YATES)															82570 700					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: ANDREWS									
BRADY, W. PRODUCTION, INC.															088241																								
UNIVERSITY -L-															WELL #: 1					RRCID -> 020775					COMPL. DATE 08/08/1944					TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
04	180	N	86	-0-		-94	-0-			86	2			N	-0-						-0-																		
05	186	N	-0-	-0-		-186	-0-							N	-0-						-0-																		
06	150	N	119	-0-		-31	-0-			119	2			N	-0-						-0-																		
07	93	N	-0-	-0-		-93	-0-							N	-0-						-0-																		
08	189	N	189	-0-		-0-	-0-			189	2			N	-0-						-0-																		
09	120	N	101	-0-		-19	-0-			101	2			N	-0-						-0-																		
UNIVERSITY															WELL #: 2					RRCID -> 020776					COMPL. DATE 07/26/1945					TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A									
04	240	N	101	-0-		-139	-0-			101	2			N	-0-						-0-																		
05	248	N	-0-	-0-		-248	-0-							N	-0-						-0-																		
06	210	N	144	-0-		-66	-0-			144	2			N	-0-						-0-																		
07	93	N	-0-	-0-		-93	-0-							N	-0-						-0-																		
08	177	N	177	-0-		-0-	-0-			177	2			N	-0-						-0-																		
09	150	N	110	-0-		-40	-0-			110	2			N	-0-						-0-																		
UNIVERSITY															WELL #: 7					RRCID -> 020781					COMPL. DATE 10/08/1945					TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A									
04	150	N	79	-0-		-71	-0-			79	2			N	-0-						-0-																		
05	186	N	-0-	-0-		-186	-0-							N	-0-						-0-																		
06	150	N	90	-0-		-60	-0-			90	2			N	-0-						-0-																		
07	93	N	-0-	-0-		-93	-0-							N	-0-						-0-																		
08	95	N	95	-0-		-0-	-0-			95	2			N	-0-						-0-																		
09	90	N	49	-0-		-41	-0-			49	2			N	-0-						-0-																		
EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC															100587																								
KELLY															WELL #: 1					RRCID -> 112947					COMPL. DATE 07/27/1984					TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070									
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-																		
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-																		
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-																		
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-																		
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																		
CARRUTH OIL & GAS, LLC															135967																								
UNIVERSITY 14-11															WELL #: 1					RRCID -> 020799					COMPL. DATE 01/12/1984					TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
04	60	N	2	-0-		-58	-0-			2	2			N	-0-						-0-																		
05	62	N	2	-0-		-60	-0-			2	2			N	-0-						-0-																		
06	60	N	2	-0-		-58	-0-			2	2			N	-0-						-0-																		
07	5	N	5	-0-		-0-	-0-			5	2			N	-0-						-0-																		
08	48	N	48	-0-		-0-	-0-			48	2			N	-0-						-0-																		
09	63	N	63	-0-		-0-	-0-			63	2			N	-0-						-0-																		

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.// 82570 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
CARRUTH OIL & GAS, LLC			//CONT.// 135967														
UNIVERSITY BLK 14			WELL #: 1			RRCID -> 020800			COMPL. DATE 11/14/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		90 N	1	-0-	-89	-0-		1 2			N	-0-					-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06		90 N	50	-0-	-40	-0-		50 2			N	-0-					-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 2			N	-0-					-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2			N	-0-					-0-
UNIVERSITY BLK 14			WELL #: 2			RRCID -> 020801			COMPL. DATE 09/08/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04		150 N	1	-0-	-149	-0-		1 2			N	-0-					-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06		120 N	75	-0-	-45	-0-		75 2			N	-0-					-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 2			N	-0-					-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 2			N	-0-					-0-
UNIVERSITY BLK 14			WELL #: 5			RRCID -> 020804			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
UNIVERSITY -P-			WELL #: 2			RRCID -> 041971			COMPL. DATE 04/14/1967			TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A					
04		60 N	2	-0-	-58	-0-		2 2			N	-0-					-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-		50 2			N	-0-					-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 2			N	-0-					-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 2			N	-0-					-0-
J. E. C. MAST			WELL #: 2			RRCID -> 298000			COMPL. DATE 07/11/1950			TOTAL DEPTH 3051 PERF. 3006 - 3042					
04		30 N	2	-0-	-28	-0-		2 2			N	-0-					-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-		1 2			N	-0-					-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-					-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2			N	-0-					-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2			N	-0-					-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2			N	-0-					-0-
J. E. C. MAST			WELL #: 3			RRCID -> 298129			COMPL. DATE 08/01/1959			TOTAL DEPTH 3072 PERF. 3002 - 3022					
04		60 N	4	-0-	-56	-0-		4 2			N	-0-					-0-
05		31 N	3	-0-	-28	-0-		3 2			N	-0-					-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2			N	-0-					-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2			N	-0-					-0-
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2			N	-0-					-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.//			82570 700	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
FUELED RESOURCES INC						288421													
UNIVERSITY			WELL #:			8	RRCID -> 020782			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
UNIVERSITY			WELL #:			9	RRCID -> 020783			COMPL. DATE 10/03/1945			TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
UNIVERSITY			WELL #:			10	RRCID -> 020784			COMPL. DATE 09/21/1945			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
THE UNIVERSITY OF TEXAS			WELL #:			11	RRCID -> 020785			COMPL. DATE 01/01/1947			TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
UNIVERSITY 9-14 SW			WELL #:			2	RRCID -> 153213			COMPL. DATE 06/25/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
UNIVERSITY 12-14 NE			WELL #:			3	RRCID -> 167620			COMPL. DATE 01/14/1998			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

SHAFTER LAKE (YATES)										CAPACITY		CNTY: ANDREWS									
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC										385847											
STEVENSON, JAMES										WELL #: 1		RRCID -> 020812		COMPL. DATE 08/14/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
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-			
UNIVERSITY "I"										WELL #: 1		RRCID -> 205630		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6956		PERF. 2994 - 3012	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9			
UNIVERSITY "I"										WELL #: 2		RRCID -> 236405		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 2994 - 3010			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5			
1836 ENERGY LLC										623407											
UNIVERSITY 10-14										WELL #: 3		RRCID -> 129970		COMPL. DATE 12/02/1988		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2864 - 3006			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
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-			
UNIVERSITY 13-14										WELL #: 1		RRCID -> 151563		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2972 - 2982			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
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-			
UNIVERSITY 3-14 NE										WELL #: 1		RRCID -> 152009		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2953 - 2975			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
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-			

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
1836 ENERGY LLC			//CONT.//		623407										
UNIVERSITY 3-14 NE			WELL #:		2	RRCID -> 152182		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 3222 - 4274			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
UNIVERSITY 3-14			WELL #:		3	RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2954 - 2998			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
UNIVERSITY 8-14			WELL #:		1	RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2896 - 2980			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
UNIVERSITY 9-14 SW			WELL #:		1	RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2950 - 2996			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
UNIVERSITY 9-14			WELL #:		5	RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2946 - 2955			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
UNIVERSITY 9-14			WELL #:		3	RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2939 - 2985			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
UNIVERSITY 13-14			WELL #:		2	RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2987 - 3034			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.// 82570 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
1836 ENERGY LLC			//CONT.// 623407															
UNIVERSITY 3-14			WELL #: 5			RRCID -> 163326			COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
UNIVERSITY 3-14			WELL #: 6			RRCID -> 163327			COMPL. DATE 04/10/1997			TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
UNIVERSITY 12-14 NE			WELL #: 4			RRCID -> 164187			COMPL. DATE 06/27/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
UNIVERSITY 8-14			WELL #: 2			RRCID -> 166498			COMPL. DATE 11/20/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
UNIVERSITY 9-14			WELL #: 6			RRCID -> 166499			COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
UNIVERSITY 8-14			WELL #: 3			RRCID -> 167014			COMPL. DATE 12/10/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
UNIVERSITY 9-14 SW			WELL #: 9			RRCID -> 167017			COMPL. DATE 12/06/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
1836 ENERGY LLC			//CONT.//		623407													
UNIVERSITY 9-14			WELL #:		4	RRCID -> 167020		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2919 - 2960					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
UNIVERSITY 9-14			WELL #:		8	RRCID -> 167189		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2933 - 2974					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
UNIVERSITY 3-14			WELL #:		4	RRCID -> 167618		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2968 - 3011					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
UNIVERSITY 3-14			WELL #:		8	RRCID -> 167619		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2962 - 3007					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
REO OPERATING LLC			701876															
UNIVERSITY 10-14			WELL #:		2	RRCID -> 153474		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH		3190	PERF. 2985 - 3032					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
UNIVERSITY 3-14 NE			WELL #:		9	RRCID -> 166500		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2962 - 3004					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

SHAFTER LAKE (YATES) REO OPERATING LLC UNIVERSITY 9-14			//CONT.// //CONT.// WELL #:		82570 700 701876 7	ASSOCIATED RRCID -> 167016		CAPACITY COMPL. DATE 12/05/1997				CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997					
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
TOM OPERATING AND MINERALS LLC CREWS, E. R. ESTATE					861689 WELL #:	1	RRCID -> 020774		COMPL. DATE 12/20/1952		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A						
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-		27	2		N	-0-					-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-					-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		45	2		N	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-					-0-
STEVENSON, J. M.					WELL #:	1	RRCID -> 020820		COMPL. DATE 11/15/1948		TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A						
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-		12	2		N	-0-					-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-		9	2		N	-0-					-0-
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-		24	2		N	-0-					-0-
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-					-0-
ST. OF TEXAS -H-					WELL #:	1	RRCID -> 020826		COMPL. DATE 12/08/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	-0-		54	2		N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	-0-		20	2		N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-		153	2		N	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		127	2		N	-0-					-0-
STATE SCHOOL BOARD					WELL #:	1	RRCID -> 131805		COMPL. DATE 04/21/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010						
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-		25	2		N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-					-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-		22	2		N	-0-					-0-
ST. OF TEXAS -H-					WELL #:	4	RRCID -> 184890		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964						
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	-0-		55	2		N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	-0-		20	2		N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-		154	2		N	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		127	2		N	-0-					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER)			82864 664	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS		
INCLINE ENERGY			423656					
CANON			WELL #: 1802	RRCID -> 223560	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH	9916 PERF. 9251 - 9547	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SHEFFIELD (LOWER STRAWN)			82864 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS		
INCLINE ENERGY			423656					
CANNON -10-			WELL #: 1	RRCID -> 128200	COMPL. DATE 07/28/1988	TOTAL DEPTH	9670 PERF. 7700 - 7720	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
SHEFFIELD (MCKEE 8340)			82864 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS		
INCLINE ENERGY			423656					
CANON-10			WELL #: 1 U	RRCID -> 033002	COMPL. DATE 11/05/1963	TOTAL DEPTH	9670 PERF. N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
SHEFFIELD, SW. (STRAWN)			82871 800	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.			496670					
CANON ALLISON 84			WELL #: 1	RRCID -> 121624	COMPL. DATE 06/18/1986	TOTAL DEPTH	10700 PERF. 8273 - 8284	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	45
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2017								
ALLIED-WALDO -83-			WELL #: 1 C	RRCID -> 284037	COMPL. DATE 06/05/2017	TOTAL DEPTH	10625 PERF. 8280 - 8454	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	151
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	151
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	151
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	151

SIERRA MADERA (MULTIPAY)				83493 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS									
MCDONALD, RICHARD A.				546696															
SIERRA MADERA				WELL #:		1		RRCID -> 070941		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 13400		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)				83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD									
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617															
GUTHRIE 86				WELL #:		2		RRCID -> 180899		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 7517		-		7648	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
GUTHRIE 87				WELL #:		3		RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 7883		PERF. 7420		-		7664	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
GUTHRIE 93				WELL #:		1		RRCID -> 225561		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7435		-		7635	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
GUTHRIE 93				WELL #:		2 X		RRCID -> 225562		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 7758		PERF. 7421		-		7610	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
AUTUMN ENERGY OPERATING				037871															
POWELL C				WELL #:		1		RRCID -> 290497		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7771		-		7984	
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3				N	-0-					32	
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	174	3		1	9	N	1					33	
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	152	3		1	9	N	1					34	
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3				N	-0-					34	
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3				N	-0-					34	
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3				N	-0-					34	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD									
AUTUMN ENERGY OPERATING		//CONT.//		037871														
POWELL C		WELL #:		2	RRCID -> 290786		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH		8187 PERF. 7742 - 8047							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					61
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	N	1					62
06		390 N	380	-0-	-10	-0-	-0-	379	3	1	9	N	1					63
07		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					63
08		403 N	390	-0-	-13	-0-	-0-	390	3			N	-0-					63
09		390 N	383	-0-	-7	-0-	-0-	383	3			N	-0-					63
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		WELL #:		385826	RRCID -> 155656		COMPL. DATE 08/20/1995		TOTAL DEPTH		8030 PERF. 7607 - 7683							
POWELL RANCH				1														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
POWELL RANCH "36"		WELL #:		1	RRCID -> 160960		COMPL. DATE 09/08/1996		TOTAL DEPTH		9070 PERF. 7449 - 7544							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
TEXACO "35"		WELL #:		1	RRCID -> 161317		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8010 PERF. 7560 - 7570					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
POWELL RANCH "36"		WELL #:		2	RRCID -> 166633		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7389 - 7644							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
TEXACO N35		WELL #:		2	RRCID -> 168527		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7610 - 7682							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD						
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826											
POWELL RANCH "24"		WELL #:		1	RRCID ->	172104	COMPL. DATE	11/06/1998	TOTAL DEPTH	7805 PERF. 7436 - 7558					
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
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-				62
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
06		3000 N	6640	-0-	3640	3640	6640 3			N	-0-				62
07		3100 N	7708	-0-	4608	8248	7708 3			N	-0-				62
08		3100 N	322	-0-	-2778	5470	322 3			N	-0-				62
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	2470				N	1				63
SWAFFORD TRUST "31"		WELL #:		1	RRCID ->	172340	COMPL. DATE	12/03/1998	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 7438 - 7666					
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3			N	-0-				81
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	194 3	1 9		N	1				82
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	50 3	10 9		N	9				91
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	8				99
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	5	54 1			50
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33				83
POWELL RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	173740	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 7564 - 7716					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2025															
POWELL RANCH "24"		WELL #:		2	RRCID ->	173871	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 7377 - 7584					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2025															
TEXACO "25"		WELL #:		2	RRCID ->	174058	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 7449 - 7704					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-
TEXACO -23-		WELL #:		2	RRCID ->	175164	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 7600 - 7708					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
POWELL 24		WELL #:		1	RRCID ->	175885	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	7750 PERF. 7325 - 7655					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD							
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826													
TEXACO "37"		WELL #:		3		RRCID -> 176347		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7493 - 7841					
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
POWELL 13		WELL #:		3R		RRCID -> 180318		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7334 - 7610					
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					84
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	822	3	1	9	N	1					85
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					85
07	713	N	398	-0-	-315	-0-	397	3	1	9	N	1					86
08	837	N	321	-0-	-516	-0-	321	3			N	-0-					86
09	420	N	104	-0-	-316	-0-	104	3			N	-0-					86
POWELL 26		WELL #:		3		RRCID -> 184714		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7554 - 7706					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
POWELL RANCH "18"		WELL #:		2		RRCID -> 185181		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 7911		PERF. 7386 - 7662					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
POWELL 13		WELL #:		5		RRCID -> 185185		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 7903		PERF. 7350 - 7604					
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					157
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	N	2					159
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	N	1					160
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	134	1			26
POWELL RANCH "18"		WELL #:		1		RRCID -> 185313		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8009		PERF. 7452 - 7702					
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1549	3	10	9	N	9	66	1			179
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1193	3	11	9	N	10					189
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					189
07	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1408	3	20	9	N	18					207
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1285	3	8	9	N	7					214
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	3	2	9	N	2					216
POWELL RANCH		WELL #:		6		RRCID -> 187929		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7573 - 7924			
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					52
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	40	3	3	9	N	3					55
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2	9	N	2					57
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	N	1					58
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					58
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					58

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)										83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD			
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC										//CONT.// 385826									
POWELL 24										WELL #: 2		RRCID -> 188069		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7555 - 7754	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		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-	
TEXACO "25"										WELL #: 4		RRCID -> 188094		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7676 - 7774	
04		119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					19	
05		32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					19	
06		604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					19	
07		390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					19	
08		597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					19	
09		45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					19	
TEXACO -23-										WELL #: 1		RRCID -> 188496		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7513 - 7663	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	
POWELL RANCH "24"										WELL #: 3		RRCID -> 188988		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7374 - 7479	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
POWELL RANCH "24"										WELL #: 4		RRCID -> 188989		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7357 - 7458	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
POWELL 13										WELL #: 7		RRCID -> 191176		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 7368 - 7636	
04		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					19	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
06		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19	
07		8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					19	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
09		1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					19	
POWELL 24										WELL #: 3		RRCID -> 287249		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7353 - 7616	
04		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					186	
05		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					186	
06		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					186	
07		2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					186	
08		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					186	
09		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					186	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)				//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOWARD			
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC				//CONT.//		385826										
POWELL RANCH				WELL #:		2	RRCID ->	290315	COMPL. DATE	04/21/1998	TOTAL	DEPTH	7985	PERF. 7511 -	7661	
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
04		96 X		96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			84
05		166 X		166	-0-	-0-	-0-	116	3	50	9	N	45			129
06		200 X		200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			129
07		203 X		203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			129
08		235 X		235	-0-	-0-	-0-	229	3	6	9	N	5			134
09		30 X		30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			134
POWELL RANCH				WELL #:		2702	RRCID ->	290376	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL	DEPTH	7920	PERF. 7690 -	7730	
04		662 N		662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-			38
05		680 N		680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-			38
06		646 N		646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-			38
07		660 N		660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-			38
08		651 N		651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-			38
09		90 N		90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			38
POWELL RANCH				WELL #:		2707	RRCID ->	290377	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL	DEPTH	8062	PERF. 7582 -	7669	
04		50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
05		70 N		70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
06		58 N		58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
07		84 N		84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
08		80 N		80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
09		14 N		14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
POWELL RANCH				WELL #:		4	RRCID ->	290399	COMPL. DATE	03/10/2020	TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7566 -	7666	
04		14 N		14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			36
05		705 N		705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			36
06		96 N		96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			36
07		313 N		313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			36
08		555 N		555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			36
09		85 N		85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			36
POWELL RANCH				WELL #:		2703	RRCID ->	290405	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL	DEPTH	8050	PERF. 7620 -	7709	
04		245 N		245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			92
05		242 N		242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			92
06		245 N		245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			92
07		248 N		192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-			92
08		294 N		294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			92
09		41 N		41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			92
CHOATE "16"				WELL #:		4	RRCID ->	298258	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL	DEPTH	8104	PERF. 7831 -	7977	
04		89 N		89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
05		179 N		179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
06		133 N		133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
07		136 N		136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
08		155 N		105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-			-0-
09		79 N		79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-

SLASH RANCH (ELLENBURGER) LAST MILE PRODUCTION, LLC JOHNSON, W. D. ET AL UNIT														83970 400 102051	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING					
WELL #: 1														RRCID -> 102046	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 21690	PERF. 21309 - 21640					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*		C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
SLASH RANCH (FUSSELMAN) LAST MILE PRODUCTION, LLC JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT														83970 450 102051	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING					
WELL #: 1														RRCID -> 091394	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH 21900	PERF. 19304 - 19451					
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
ABERNATHY, J. LOGAN UNIT														WELL #: 2D	RRCID -> 099089	COMPL. DATE 03/27/1982	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5708 - 5944				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
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-
SLASH RANCH (PENN) LAST MILE PRODUCTION, LLC JOHNSON "40"														83970 475 102051	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING					
WELL #: 1														RRCID -> 090155	COMPL. DATE 03/08/2016	TOTAL DEPTH 19087	PERF. 15183 - 16055					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
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-
CHRISTOPHER														WELL #: 1	RRCID -> 172305	COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH 21650	PERF. 15075 - 16660				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED														09/08/2025								
SLASH RANCH (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC APC 75-29														83970 480 020528	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING					
WELL #: 1														RRCID -> 272618	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 17700	PERF. 13584 - 13594					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						79
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						79
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						79
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						79
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						79
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						79

SLASH RANCH, NORTH (PENN) LAST MILE PRODUCTION, LLC J. LOGAN ABERNATHY UNIT												83974 500 102051		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
WELL #: 1												RRCID -> 189887		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 21600		PERF.16954 - 16959			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-					
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-					
SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) GREAT NORTHERN ENERGY, INC SLAUGHTER PIK "18"												83993 500 328627		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
WELL #: 1												RRCID -> 215990		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 19050		PERF. 7806 - 8330			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			215					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			215					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			215					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			215					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			215					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			215					
SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) RAYDEN CALDWELL												84270 200 695567		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
WELL #: 1												RRCID -> 172371		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10589 - 10624			
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-			939 3				N	-0-			-0-					
05	1085 N	959	-0-	-126	-0-			959 3				N	-0-			-0-					
06	1050 N	1	-0-	-1049	-0-			1 3				N	-0-			-0-					
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-			1355 3				N	-0-			-0-					
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-			1257 3				N	-0-			-0-					
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-			1021 3				N	-0-			-0-					
SODA LAKE (FUSSELMAN) MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC T. B. PRUETT GAS UNIT												84477 500 524907		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD			
WELL #: 2												RRCID -> 174143		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 19200		PERF.19034 - 19108			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-					
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-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-					
SPRABERRY (TREND AREA) APACHE CORPORATION SHARPTOOTH 193												85280 300 027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
WELL #: 1												RRCID -> 297958		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 7332 - 9405			
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-			6 3				N	-0-			131					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			131					
06	30 #	11	-0-	-19	-0-			11 3				N	-0-			131					
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			131					
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-							N	-0-			131					
09	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-							N	NO RPT			131					

SPRABERRY (TREND AREA)															49B		CNTY: MIDLAND							
ROBERT C. BROWER, LLC															85280 300		ASSOCIATED							
COPE 28															100445		WELL #: 1							
															RRCID -> 290787		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 8027 - 8251			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
04	194 R	194	-0-	-0-	-0-			194 2			N	-0-						82						
05	310 #	210	-0-	-100	-0-			210 2			N	-0-						82						
06	399 R	399	-0-	-0-	-0-			202 2	197	9	N	179	179	1				82						
07	310 #	147	-0-	-163	-0-			147 2			N	-0-						82						
08	336 R	336	-0-	-0-	-0-			168 2	168	9	N	153	153	1				82						
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	NO RPT						82						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC															100852									
WHITTENBURG															WELL #: 2200SW		RRCID -> 257635		COMPL. DATE 07/07/2023		TOTAL DEPTH 5625		PERF. 5210 - 5506	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
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-						
VITAL ENERGY, INC.															100951									
JV-P COX															WELL #: 2		RRCID -> 278566		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8196 - 8232	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
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-						
CALVERLEY 36A															WELL #: 5		RRCID -> 292337		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 7978 - 7994	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						56						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						56						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						56						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						56						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						56						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						56						
CALVERLEY 36B															WELL #: 1		RRCID -> 292431		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 8046 - 8072	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
U.R.C. 23															WELL #: 1		RRCID -> 292770		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7876 - 7886	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						

SPRABERRY (TREND AREA)				//CONT.//	85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND										
HANNATHON PETROLEUM II, LLC					101136													
SABINE SN 35-26 02				WELL #:	202H	RRCID ->	298124	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8715 - 14947					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
ANGELINA SN 33-28 07				WELL #:	107H	RRCID ->	298300	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	7474 - 14713					
04	26340	48843	-0-	22503	169087	35	1	48692	2	Y	105	105	0				47	
						116	9											
05	27218	53441	-0-	26223	195310	36	1	53281	2	Y	113	145	0				15	
						124	9											
06	26340	45139	-0-	18799	214109	72	1	44980	2	Y	79	80	0				14	
						87	9											
07	27218	44190	-0-	16972	231081	69	1	44054	2	Y	61	60	0				15	
						67	9											
08	27218	44214	-0-	16996	248077	59	1	44081	2	Y	67	65	0				17	
						74	9											
09	26340	46871	-0-	20531	268608	2	1	46814	2	Y	50	51	0				16	
						55	9											
ANGELINA SN 33-28 08				WELL #:	108H	RRCID ->	298301	COMPL. DATE	12/31/2015	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	7667 - 15138					
04	28710	30682	-0-	1972	61618	30480	2	202	9	Y	184	181	0				82	
05	29667	33871	-0-	4204	65822	33653	2	218	9	Y	198	254	0				26	
06	28710	31216	-0-	2506	68328	31031	2	185	9	Y	168	164	0				30	
07	29667	31576	-0-	1909	70237	31379	2	197	9	Y	179	165	0				44	
08	29667	31540	-0-	1873	72110	31329	2	211	9	Y	192	188	0				48	
09	28710	21571	-0-	-7139	64971	21441	2	130	9	Y	118	129	0				37	
ANGELINA SN 33-28 07				WELL #:	207H	RRCID ->	298320	COMPL. DATE	05/17/2024	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7854 - 14920					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
SABINE SN 35-26 02				WELL #:	102H	RRCID ->	298408	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	8000 - 15723					
04	780 R	780	-0-	-0-	-0-	659	1	121	9	Y	110	104	0				145	
05	3823 R	3823	-0-	-0-	-0-	490	1	3228	2	Y	95	171	0				69	
						105	9											
06	4079 R	4079	-0-	-0-	-0-	44	1	3941	2	Y	85	103	0				51	
						94	9											
07	3922 R	3922	-0-	-0-	-0-	675	1	3081	2	Y	151	127	0				75	
						166	9											
08	5418 R	5418	-0-	-0-	-0-	643	1	4463	2	Y	284	222	0				137	
						312	9											
09	5651 R	5651	-0-	-0-	-0-	737	1	4628	2	Y	260	180	0				217	
						286	9											

SPRABERRY (TREND AREA)			//CONT.// 85280 300			ASSOCIATED			49B			CNTY: MIDLAND											
HANNATHON PETROLEUM II, LLC			//CONT.// 101136																				
ANGELINA SN 33-28 08			WELL #: 208H			RRCID -> 298410			COMPL. DATE 08/15/2024			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7856 - 15522											
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
04		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
05		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
06		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
07		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
08		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
09		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
PECOS SN 43-31 01						WELL #: 101H			RRCID -> 299033			COMPL. DATE 05/19/2016			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7939 - 15413								
04	28710		29323		-0-	613	6992	29162	2	161	9	N	146	141	0								19
*05	29667		31138		-0-	1471	8463	30933	2	205	9	N	186	150	0								36
*06	28710		36084		-0-	7374	15837	64	1	35683	2	N	306	309	0								33
								337	9														
*07	29667		31309		-0-	1642	17479	90	1	30810	2	N	372	394	0								11
								409	9														
*08	29667		27458		-0-	-2209	15270	137	1	26808	2	N	466	449	0								28
								513	9														
09	28710		24308		-0-	-4402	10868	17	1	23958	2	N	303	317	0								14
								333	9														
PECOS SN 43-31 01						WELL #: 201H			RRCID -> 299039			COMPL. DATE 05/21/2016			TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8236 - 15798								
*10	0 Z		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-
*11	0 Z		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-
*12	0 Z		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-
*01	0 Z		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-
*02	0 Z		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-
*03	0 Z		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-
04	0 Z		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-
05	0 Z		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-
06	0 Z		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-
07	0 Z		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-
08	0 Z		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-
09	0 Z		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-
TRIGEO ENERGY, LLC						101376																	
LUCKY "13"						WELL #: 1			RRCID -> 281382			COMPL. DATE 07/27/2016			TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108								
04	0 #		-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-
05	0 #		-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-
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-
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC						101577																	
MOELLER, FRANCIS						WELL #: 5			RRCID -> 249238			COMPL. DATE 11/05/1976			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550								
04	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-
05	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-
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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577														
COX, C. J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 291622 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6280 - 8506														
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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
CRIM WELL #: 5 RRCID -> 299699 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 7380 - 9400														
04	14B2 EXT	72	-0-	72	72	16	1	56	3	N	-0-			-0-
05	473 R	401	-0-	-72	-0-	19	1	61	3	N	292			292
						321	9							
06	DELQ PR	71	-0-	71	71	9	1	62	3	N	-0-			292
07	2232 #	440	-0-	-1792	-0-	372	1	68	3	N	-0-			292
08	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			292
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			292
MULE KICK OPERATING LLC 103527 DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678														
04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			77
05	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			77
06	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			77
07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			77
08	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			77
09	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			68
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799 COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498														
04	720 #	705	-0-	-15	-0-	698	3	7	9	Y	6			16
05	744 #	711	-0-	-33	-0-	705	3	6	9	Y	5	7	1	14
06	720 #	639	-0-	-81	-0-	631	3	8	9	Y	7	7	1	14
07	744 #	597	-0-	-147	-0-	593	3	4	9	Y	4			18
08	744 #	581	-0-	-163	-0-	569	3	12	9	Y	11	11	1	18
*09	720 #	429	-0-	-291	-0-	415	3	14	9	Y	13	12	1	19
COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494														
04	240 #	197	-0-	-43	-0-	197	3			Y	-0-			-0-
05	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
06	240 #	184	-0-	-56	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
07	248 #	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
08	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
09	210 #	167	-0-	-43	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
MARTIN		WELL #:		136	RRCID -> 136701		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7117 - 7317			
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
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	173	3	39	9	Y	35			116
05	416 R	416	-0-	-0-	-0-	382	3	34	9	Y	31	68 1		79
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	410	3	20	9	Y	18			97
07	334 R	334	-0-	-0-	-0-	319	3	15	9	Y	14			111
08	533 R	533	-0-	-0-	-0-	509	3	24	9	Y	22	62 1		71
*09	334 R	334	-0-	-0-	-0-	330	3	4	9	Y	4			75

FERGUSON C		WELL #:		129	RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7140 - 7277			
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
06	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
07	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-

COUNCIL		WELL #:		1415	RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7445 - 7522			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		736	RRCID -> 141599		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7200 - 7407			
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
07	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
08	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
09	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-			-0-

FERGUSON D		WELL #:		120	RRCID -> 147957		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7331 - 7414			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FERGUSON D		WELL #:		220	RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7347 - 7432			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FERGUSON D		WELL #:		320	RRCID -> 150227		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7326 - 7520			
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
05	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
06	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
07	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
08	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)			//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND									
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799														
STERLING "G" FEE			WELL #:		15	RRCID -> 203337		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH		8110	PERF. 6366		-	6424			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
COUNCIL			WELL #:		2615	RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH		7800	PERF. 7288		-	7474			
04	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-						-0-	
05	217	#	129	-0-	-88	-0-	129	3			Y	-0-						-0-	
06	210	#	63	-0-	-147	-0-	63	3			Y	-0-						-0-	
07	217	#	60	-0-	-157	-0-	60	3			Y	-0-						-0-	
08	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-						-0-	
09	180	#	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-						-0-	
COUNCIL			WELL #:		2515	RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH		7925	PERF. 7423		-	7562			
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-						-0-	
05	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-						-0-	
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-						-0-	
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-						-0-	
08	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-						-0-	
*09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-						-0-	
STERLING 'O' FEE			WELL #:		14	RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH		8350	PERF. 6868		-	8287			
04	454	R	454	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	Y	-0-						-0-	
							1	4											
05	852	R	852	-0-	-0-	-0-	46	1	805	2	Y	-0-						-0-	
							1	4											
06	766	R	766	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	Y	-0-						-0-	
							19	4											
07	680	R	680	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	Y	-0-						-0-	
							12	4											
08	633	R	633	-0-	-0-	-0-	28	1	574	2	Y	-0-						-0-	
							31	4											
09	566	R	566	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	-0-						-0-	
							60	4											
FERGUSON C			WELL #:		229	RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH		7600	PERF. 7149		-	7402			
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-						-0-	
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-						-0-	
06	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-						-0-	
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-						-0-	
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-						-0-	
09	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-						-0-	
ALLEIN			WELL #:		1622	RRCID -> 284613		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH		8540	PERF. 7604		-	7614			
04	360	#	339	-0-	-21	-0-	42	1	297	3	Y	-0-						-0-	
05	372	#	368	-0-	-4	-0-	46	1	322	3	Y	-0-						-0-	
06	360	#	311	-0-	-49	-0-	36	1	275	3	Y	-0-						-0-	
07	372	#	354	-0-	-18	-0-	41	1	313	3	Y	-0-						-0-	
08	417	R	417	-0-	-0-	-0-	48	1	369	3	Y	-0-						-0-	
*09	397	R	397	-0-	-0-	-0-	44	1	353	3	Y	-0-						-0-	

SPRABERRY (TREND AREA)				//CONT.//	85280 300	ASSOCIATED		49B				CNTY: MIDLAND								
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799															
FLINT				WELL #:	224	RRCID ->	296109	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	6954 -	6975					
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	
04	0	W	221	-0-	221		4140	21	1	200	3	N		-0-					-0-	
05	0	W	175	-0-	175		4315	173	3	2	9	N		2					2	
06	0	W	218	-0-	218		4533	20	1	198	3	N		-0-					2	
07	0	W	217	-0-	217		4750	20	1	197	3	N		-0-					2	
08	0	W	268	-0-	268		5018	25	1	243	3	N		-0-					2	
*09	0	W	242	-0-	242		5260	22	1	220	3	N		-0-					2	

DIAMONDBACK E&P LLC					217012															
DAWN				WELL #:	1A	RRCID ->	295113	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL	DEPTH	11572	PERF.	9240 -	11400					
04	475	R	475	-0-	-0-		-0-	475	2			N		-0-					-0-	
05	482	R	482	-0-	-0-		-0-	482	2			N		-0-					-0-	
06	420	#	214	-0-	-0-		-0-	214	2			N		-0-					-0-	
07	434	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
08	434	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
09	420	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP					495445															
DILLARD				WELL #:		RRCID ->	285975	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	9168 -	14224			
04	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
05	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
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-	

LIBERTAD OPERATING LLC					500295															
8411 JV-P BLOCK -5-				WELL #:	2	RRCID ->	299752	COMPL. DATE	09/11/2011	TOTAL	DEPTH	11530	PERF.	9927 -	11296					
05	0		1816	-0-	1816		1816	1816	3			N		-0-					-0-	
06	0		147	-0-	147		1963	147	3			N		-0-					-0-	
07	0		-0-	-0-	-0-		1963					N		26					26	
08	0		-0-	-0-	-0-		1963					N		-0-					26	
09	0		NO RPT	-0-	-0-		1963					N		NO RPT					26	

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC					628566															
S COUNTY ROAD SWD				WELL #:	1	RRCID ->	280718	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL	DEPTH	5700	PERF.	4420 -	4846					
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
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-	

349 BULLDOG SWD				WELL #:	1	RRCID ->	280776	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL	DEPTH	5400	PERF.	3975 -	5400					
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
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-	

SPRABERRY (TREND AREA)														49B		CNTY: MIDLAND									
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC																									
SALT LAKE SWD																									
														//CONT.//		85280 300		ASSOCIATED							
														//CONT.//		628566									
														WELL #:		1		RRCID -> 289897		COMPL. DATE 07/11/2024		TOTAL DEPTH 11786		PERF. 3462 - 4662	
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM									
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
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-									
OVINTIV USA INC.																									
DAVIDSON 42A																628658									
														WELL #:		4202A		RRCID -> 280715		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 11536		PERF.10826 - 10828	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									
DAVIDSON 27A																									
														WELL #:		20H		RRCID -> 290930		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 9767		PERF.10095 - 17875	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2 0		1									
05	7657 #	-0-	-0-	-0-	-7657	-0-						Y	-0-	1 0		-0-									
06	7410 #	-0-	-0-	-0-	-7410	-0-						Y	-0-			-0-									
07	4061 #	-0-	-0-	-0-	-4061	-0-						Y	-0-			-0-									
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									
OXY USA INC.																									
POWELL "21D"																630591									
														WELL #:		2143D		RRCID -> 227400		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 8200 - 8210	
04	390 #	363	-0-	-27	-0-	-0-	363	2				N	-0-			-0-									
05	403 #	373	-0-	-30	-0-	-0-	373	2				N	-0-			-0-									
06	390 #	352	-0-	-38	-0-	-0-	352	2				N	-0-			-0-									
07	403 #	260	-0-	-143	-0-	-0-	260	2				N	-0-			-0-									
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-	-0-						N	-0-			-0-									
09	108 #	-0-	-0-	-108	-0-	-0-						N	-0-			-0-									
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2025																									
POWELL, E.L. "D"																									
														WELL #:		1533D		RRCID -> 281424		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 8136		PERF. 7973 - 8004	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182									
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182									
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182									
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182									
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182									
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182									
P1 ENERGY, LLC																									
FERGUSON BROTHERS "30"																631633									
														WELL #:		2		RRCID -> 129157		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7196 - 7540	
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	-0-	10	3				Y	-0-			5									
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	-0-	8	3	2	9		Y	-0-	2		7									
06	30 #	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	3				Y	-0-			7									
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	3				Y	-0-	2	1	5									
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	3				Y	-0-			5									
09	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-						Y	NO RPT			5									

SPRABERRY (TREND AREA)														
P1 ENERGY, LLC														
SUGG "D"														
WELL #: 1901														
RRCID -> 131261														
COMPL. DATE 06/09/1989														
TOTAL DEPTH 7725														
PERF. 7387 - 7593														
CNTY: MIDLAND														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS PROD INJECT. (I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * BALANCE														
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-				5
05	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-				5
06	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3		Y	-0-				5
07	15 #	8	-0-	-7	-0-	8	3		Y	-0-				5
08	15 #	9	-0-	-6	-0-	9	3		Y	-0-				5
09	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-				Y	NO RPT				5
FERGUSON BROTHERS "34"														
WELL #: 3														
RRCID -> 136443														
COMPL. DATE 10/26/1988														
TOTAL DEPTH 7650														
PERF. N/A														
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3		Y	-0-				-0-
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		Y	-0-				-0-
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3		Y	-0-				-0-
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3		Y	-0-				-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-				-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT				-0-
FERGUSON BROTHERS "34"														
WELL #: 4														
RRCID -> 136445														
COMPL. DATE 02/01/1989														
TOTAL DEPTH 7700														
PERF. N/A														
04	690 #	501	-0-	-189	-0-	501	3		Y	-0-				65
05	713 #	577	-0-	-136	-0-	577	3		Y	-0-				65
06	780 #	556	-0-	-224	-0-	556	3		Y	-0-				65
07	806 #	678	-0-	-128	-0-	678	3		Y	-0-				65
08	671 R	671	-0-	-0-	-0-	670	3	1 9	Y	1				66
09	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-				Y	NO RPT				66
SUGG "D"														
WELL #: 3101														
RRCID -> 139339														
COMPL. DATE 08/22/1991														
TOTAL DEPTH 7750														
PERF. 7402 - 7639														
04	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	3		Y	-0-				7
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-				7
06	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-				7
07	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-				7
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-	3 1			4
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT				4
SUGG "D"														
WELL #: 3104														
RRCID -> 139347														
COMPL. DATE 08/24/1991														
TOTAL DEPTH 7775														
PERF. 7335 - 7609														
04	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3		Y	-0-				13
05	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3		Y	-0-				13
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-				13
07	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-				13
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-	5 1			8
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT				8
SUGG "D"														
WELL #: 1902														
RRCID -> 139504														
COMPL. DATE 07/06/1989														
TOTAL DEPTH 7722														
PERF. 7281 - 7615														
04	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3		Y	-0-				143
05	15 #	6	-0-	-9	-0-	6	3		Y	-0-				143
06	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	3		Y	-0-				143
07	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	3		Y	-0-				143
08	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	3		Y	-0-				143
09	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-				Y	NO RPT				143
SUGG "D"														
WELL #: 3106														
RRCID -> 139667														
COMPL. DATE 12/15/1990														
TOTAL DEPTH 7725														
PERF. 7343 - 7588														
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-				15
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-				15
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		Y	-0-				15
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-				15
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-	7 1			8
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT				8

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: MIDLAND			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633							
PFLUGER "A"		WELL #:		3302	RRCID -> 141030		COMPL. DATE 11/14/1987	TOTAL DEPTH	7889	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		90 #	79	-0-	-11	-0-	79 3		Y	-0-	-0-
05		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-	-0-
06		90 #	87	-0-	-3	-0-	87 3		Y	-0-	-0-
07		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-	-0-
08		93 #	86	-0-	-7	-0-	86 3		Y	-0-	-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-

SUGG 'BB'		WELL #:		1708	RRCID -> 141031		COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #:		1	RRCID -> 141033		COMPL. DATE 03/22/1988	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	-0-	50 3		Y	-0-	2
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-	57 3		Y	-0-	2
06	90 #	55	-0-	-35	-0-	-0-	55 3		Y	-0-	2
07	93 #	67	-0-	-26	-0-	-0-	67 3		Y	-0-	2
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-	2
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #:		5	RRCID -> 143238		COMPL. DATE 07/13/1990	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7441 - 7609
04	120 #	85	-0-	-35	-0-	-0-	85 3		Y	-0-	21
05	124 #	98	-0-	-26	-0-	-0-	98 3		Y	-0-	21
06	120 #	95	-0-	-25	-0-	-0-	95 3		Y	-0-	21
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	-0-	115 3		Y	-0-	21
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	-0-	114 3		Y	-0-	21
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			Y	NO RPT	21

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #:		6	RRCID -> 143239		COMPL. DATE 07/25/1990	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7427 - 7772
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	-0-	50 3		Y	-0-	-0-
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-	57 3		Y	-0-	-0-
06	90 #	55	-0-	-35	-0-	-0-	55 3		Y	-0-	-0-
07	93 #	67	-0-	-26	-0-	-0-	67 3		Y	-0-	-0-
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-	-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FERGUSON BROS -34-		WELL #:		7	RRCID -> 145016		COMPL. DATE 07/14/1992	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7331 - 7499
04	150 #	113	-0-	-37	-0-	-0-	113 3		Y	-0-	-0-
05	155 #	130	-0-	-25	-0-	-0-	130 3		Y	-0-	-0-
06	180 #	125	-0-	-55	-0-	-0-	125 3		Y	-0-	-0-
07	186 #	153	-0-	-33	-0-	-0-	153 3		Y	-0-	-0-
08	155 #	151	-0-	-4	-0-	-0-	151 3		Y	-0-	-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FERGUSON BROS -34-		WELL #:		8	RRCID -> 145017		COMPL. DATE 07/17/1992	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7345 - 7589
04	210 #	141	-0-	-69	-0-	-0-	141 3		Y	-0-	6
05	217 #	162	-0-	-55	-0-	-0-	162 3		Y	-0-	6
06	210 #	156	-0-	-54	-0-	-0-	156 3		Y	-0-	6
07	217 #	190	-0-	-27	-0-	-0-	190 3		Y	-0-	6
08	189 R	189	-0-	-0-	-0-	-0-	188 3	1 9	Y	1	7
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-			Y	NO RPT	7

SPRABERRY (TREND AREA)											49B		CNTY: MIDLAND					
P1 ENERGY, LLC																		
FERGUSON BROS. -34-																		
WELL #: 9											RRCID -> 145018		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 7385 - 7579	
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		
04	120 #	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					1		
05	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					1		
06	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					1		
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					1		
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					1		
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1		
FERGUSON BROS -34-											WELL #: 10		RRCID -> 145019		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654	
04	510 #	372	-0-	-138	-0-	372	3			Y	-0-					49		
05	527 #	428	-0-	-99	-0-	428	3			Y	-0-					49		
06	570 #	412	-0-	-158	-0-	412	3			Y	-0-					49		
07	589 #	503	-0-	-86	-0-	503	3			Y	-0-					49		
08	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					49		
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					49		
SUGG "D"											WELL #: 3109		RRCID -> 145020		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708	
04	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					13		
05	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					13		
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					13		
07	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					13		
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-	5	1			8		
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					8		
FERGUSON BROS. -34-											WELL #: 14		RRCID -> 145648		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578	
04	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-		
05	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-		
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-		
07	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-		
08	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-		
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-		
FERGUSON BROS -34-											WELL #: 16		RRCID -> 145649		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451	
04	420 #	300	-0-	-120	-0-	300	3			Y	-0-					65		
05	434 #	345	-0-	-89	-0-	345	3			Y	-0-					65		
06	480 #	333	-0-	-147	-0-	333	3			Y	-0-					65		
07	496 #	406	-0-	-90	-0-	406	3			Y	-0-					65		
08	403 #	402	-0-	-1	-0-	401	3	1	9	Y	1					66		
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					66		
SUGG "D"											WELL #: 3114		RRCID -> 151850		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476	
04	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					3		
05	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					3		
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					3		
07	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					3		
08	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-	2	1			1		
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1		
SUGG "D"											WELL #: 3116		RRCID -> 151851		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606	
04	330 #	229	-0-	-101	-0-	212	3	17	9	Y	15					60		
05	341 #	284	-0-	-57	-0-	284	3			Y	-0-					60		
06	249 R	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					61		
07	304 R	304	-0-	-0-	-0-	297	3	7	9	Y	6					67		
08	294 R	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	Y	3	52	1			18		
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					18		

SPRABERRY (TREND AREA)			//CONT.//			85280 300	ASSOCIATED			49B			CNTY: MIDLAND						
P1 ENERGY, LLC			//CONT.//			631633													
SUGG "D"			WELL #:			1908	RRCID -> 152012			COMPL. DATE 07/01/1992			TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355						
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BAILEY 16			WELL #:			11	RRCID -> 152013			COMPL. DATE 07/30/1994			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924						
04	90 #		80	-0-	-10	-0-		80	3			Y	-0-					-0-	
05	93 #		83	-0-	-10	-0-		83	3			Y	-0-					-0-	
06	80 R		80	-0-	-0-	-0-		80	3			Y	-0-					-0-	
07	83 R		83	-0-	-0-	-0-		83	3			Y	-0-					-0-	
08	93 #		82	-0-	-11	-0-		82	3			Y	-0-					-0-	
09	90 #	NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PFLUGER "A"			WELL #:			1509	RRCID -> 152014			COMPL. DATE 04/03/1992			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762						
04	180 R		180	-0-	-0-	-0-		180	3			Y	-0-					-0-	
05	233 R		233	-0-	-0-	-0-		233	3			Y	-0-					-0-	
06	186 R		186	-0-	-0-	-0-		186	3			Y	-0-					-0-	
07	186 #		184	-0-	-2	-0-		184	3			Y	-0-					-0-	
08	248 #		136	-0-	-112	-0-		136	3			Y	-0-					-0-	
09	240 #	NO RPT	-0-	-0-	-240	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BAILEY -10-			WELL #:			15	RRCID -> 190730			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841					
04	34 R		34	-0-	-0-	-0-		34	3			Y	-0-					-0-	
05	38 R		38	-0-	-0-	-0-		38	3			Y	-0-					-0-	
06	46 R		46	-0-	-0-	-0-		46	3			Y	-0-					-0-	
07	50 R		50	-0-	-0-	-0-		50	3			Y	-0-					-0-	
08	43 R		43	-0-	-0-	-0-		43	3			Y	-0-					-0-	
09	60 #	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BAILEY -10-			WELL #:			13	RRCID -> 190735			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844					
04	90 #		72	-0-	-18	-0-		72	3			Y	-0-					-0-	
05	93 #		80	-0-	-13	-0-		80	3			Y	-0-					-0-	
06	98 R		98	-0-	-0-	-0-		98	3			Y	-0-					-0-	
07	106 R		106	-0-	-0-	-0-		106	3			Y	-0-					-0-	
08	93 #		92	-0-	-1	-0-		92	3			Y	-0-					-0-	
09	90 #	NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SUGG "D"			WELL #:			1906	RRCID -> 190749			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641					
04	30 #		10	-0-	-20	-0-		10	3			Y	-0-					5	
05	31 #		7	-0-	-24	-0-		7	3			Y	-0-					5	
06	13 #		5	-0-	-8	-0-		5	3			Y	-0-					5	
07	12 #		7	-0-	-5	-0-		7	3			Y	-0-					5	
08	12 #		8	-0-	-4	-0-		8	3			Y	-0-					5	
09	10 #	NO RPT	-0-	-0-	-10	-0-						Y	NO RPT					5	
PFLUGER "A"			WELL #:			1510	RRCID -> 191182			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SPRABERRY (TREND AREA)														
P1 ENERGY, LLC														
SUGG -B-														
WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935														
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894														
04	150	#	98	-0-	-52	-0-	95	3	3	9	Y	3		33
05	155	#	134	-0-	-21	-0-	133	3	1	9	Y	1		34
06	150	#	106	-0-	-44	-0-	105	3	1	9	Y	1		35
07	155	#	115	-0-	-40	-0-	114	3	1	9	Y	1		36
08	155	#	149	-0-	-6	-0-	147	3	2	9	Y	2		38
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		38
SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945														
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803														
04	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-		-0-
05	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-		-0-
06	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-		-0-
07	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
08	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-		-0-
09	11	#	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT		-0-
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691														
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-		-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-		-0-
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-		-0-
07	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-		-0-
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-		-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-
PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776														
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-		5
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1		6
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-		6
07	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-		6
08	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-		6
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		6
SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022														
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-		22
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-		22
06	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-		22
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-		22
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-		22
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		22

SPRABERRY (TREND AREA)															CNTY: MIDLAND																
P1 ENERGY, LLC																															
SUGG -B-																															
															//CONT.//	85280 300	ASSOCIATED				49B										
															//CONT.//	631633															
															WELL #:	1407	RRCID ->	213480	COMPL. DATE	07/09/1992	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	7641	-	7782					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																
04		30 #	17	-0-	-13	-0-	16	3		1 9	Y	1			2																
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-	1 1		1																
06		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-			1																
07		31 #	16	-0-	-15	-0-	15	3		1 9	Y	1			2																
08		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-	1 1		1																
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			1																
FERGUSON BROTHERS -34-					WELL #:	13	RRCID ->	214966	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7379	-	7531															
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			-0-																
05		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-			-0-																
06		90 #	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-			-0-																
07		93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-			-0-																
08		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			-0-																
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-																
FERGUSON BROTHERS -34-					WELL #:	11	RRCID ->	214986	COMPL. DATE	12/20/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7389	-	7636															
04		90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-			65																
05		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-			65																
06		120 #	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-			65																
07		124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-			65																
08		97 R	97	-0-	-0-	-0-	96	3		1 9	Y	1			66																
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			66																
SUGG "B"					WELL #:	1406	RRCID ->	219517	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7648	-	7808															
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																
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-																
PFLUGER "A"					WELL #:	3308	RRCID ->	219521	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	7473	-	7823															
04		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-																
05		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-																
06		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-																
07		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-																
08		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-																
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-																
SUGG "D"					WELL #:	1914	RRCID ->	240611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7354	-	7538															
04		30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-			4																
05		15 #	6	-0-	-9	-0-	6	3			Y	-0-			4																
06		11 #	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-			4																
07		11 #	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-			4																
08		11 #	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-			4																
09		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT			4																
PFLUGER -A-					WELL #:	1601	RRCID ->	279350	COMPL. DATE	01/27/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7681	-	7792															
04		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			7																
05		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			7																
06		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			7																
07		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			7																
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			7																
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			7																

SPRABERRY (TREND AREA)												49B		CNTY: MIDLAND					
P1 ENERGY, LLC																			
SUGG -D-																			
WELL #: 3115												RRCID -> 279353		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7401 - 7722	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		270 #	173	-0-	-97	-0-			173 3			Y	-0-						13
05		279 #	231	-0-	-48	-0-			231 3			Y	-0-						13
06		210 #	202	-0-	-8	-0-			202 3			Y	-0-						13
07		242 R	242	-0-	-0-	-0-			242 3			Y	-0-						13
08		237 R	237	-0-	-0-	-0-			237 3			Y	-0-			5 1			8
09		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-						Y	NO RPT						8
PFLUGER A					WELL #: 1512		RRCID -> 288154		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7594 - 7669						
04		150 #	141	-0-	-9	-0-			141 3			Y	-0-						-0-
05		183 R	183	-0-	-0-	-0-			183 3			Y	-0-						-0-
06		150 #	146	-0-	-4	-0-			146 3			Y	-0-						-0-
07		155 #	145	-0-	-10	-0-			145 3			Y	-0-						-0-
08		186 #	107	-0-	-79	-0-			107 3			Y	-0-						-0-
09		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-						Y	NO RPT						-0-
SUGG -BB-					WELL #: 1715		RRCID -> 289445		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 7874		PERF. 6284 - 6854						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
SUGG -A-					WELL #: 1702		RRCID -> 289458		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 6584 - 7274						
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-			37 3			Y	-0-						-0-
05		59 R	59	-0-	-0-	-0-			59 3			Y	-0-						-0-
06		60 #	45	-0-	-15	-0-			45 3			Y	-0-						-0-
07		62 #	47	-0-	-15	-0-			47 3			Y	-0-						-0-
08		62 #	46	-0-	-16	-0-			46 3			Y	-0-						-0-
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT						-0-
BAILEY -32-					WELL #: 14		RRCID -> 289546		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 7849		PERF. 7538 - 7728						
04		30 #	24	-0-	-6	-0-			24 3			Y	-0-						-0-
05		31 #	26	-0-	-5	-0-			26 3			Y	-0-						-0-
06		30 #	25	-0-	-5	-0-			25 3			Y	-0-						-0-
07		31 #	25	-0-	-6	-0-			25 3			Y	-0-						-0-
08		31 #	24	-0-	-7	-0-			24 3			Y	-0-						-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT						-0-
SUGG "B"					WELL #: 1403		RRCID -> 289547		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 6374 - 7817						
04		30 #	13	-0-	-17	-0-			13 3			Y	-0-						-0-
05		31 #	13	-0-	-18	-0-			13 3			Y	-0-						-0-
06		12 #	10	-0-	-2	-0-			10 3			Y	-0-						-0-
07		15 #	12	-0-	-3	-0-			12 3			Y	-0-						-0-
08		15 #	10	-0-	-5	-0-			10 3			Y	-0-						-0-
09		13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-						Y	NO RPT						-0-
FERGUSON BROTHERS					WELL #: 3008		RRCID -> 289557		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7178 - 7313						
04		60 #	23	-0-	-37	-0-			23 3			Y	-0-						-0-
05		62 #	18	-0-	-44	-0-			18 3			Y	-0-						-0-
06		30 #	15	-0-	-15	-0-			15 3			Y	-0-						-0-
07		62 #	42	-0-	-20	-0-			42 3			Y	-0-						-0-
08		62 #	42	-0-	-20	-0-			42 3			Y	-0-						-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT						-0-

SPRABERRY (TREND AREA)														
P1 ENERGY, LLC														
FERGUSON BROTHERS														
WELL #: 3005														
RRCID -> 289762														
COMPL. DATE 07/26/1991														
TOTAL DEPTH 7700														
PERF. 7214 - 7380														
CNTY: MIDLAND														
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
04		30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-		8
05		31 #	12	-0-	-19	-0-	8	3	4	9	Y	4		12
06		30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-		12
07		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-	4 1	8
08		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-		8
09		12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT		8
PFLUGER -A-														
WELL #: 1504														
RRCID -> 289908														
COMPL. DATE 08/26/2013														
TOTAL DEPTH 7900														
PERF. 6370 - 7752														
04		90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-		-0-
05		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-		-0-
06		90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-		-0-
07		124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-		-0-
08		124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-		-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-
PFLUGER -A-														
WELL #: 1608														
RRCID -> 289909														
COMPL. DATE 04/01/2006														
TOTAL DEPTH 7930														
PERF. 6476 - 7342														
04		90 #	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-		-0-
05		93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-		-0-
06		90 #	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-		-0-
07		93 #	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-		-0-
08		93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-		-0-
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-
PFLUGER -A-														
WELL #: 4802														
RRCID -> 289910														
COMPL. DATE 03/04/2008														
TOTAL DEPTH 7800														
PERF. 6158 - 7544														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-
PFLUGER -A-														
WELL #: 4903														
RRCID -> 289912														
COMPL. DATE 03/16/2007														
TOTAL DEPTH 7900														
PERF. 6350 - 7030														
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		92
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		92
COPE, R. L.														
WELL #: 1														
RRCID -> 289939														
COMPL. DATE 12/30/2008														
TOTAL DEPTH 8496														
PERF. 6741 - 7268														
04	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	1250	3	101	9	N	92	72 1	104
05	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1230	3	89	9	N	81	73 1	112
06	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1203	3	57	9	N	52	73 1	91
07	1315	R	1315	-0-	-0-	-0-	1258	3	57	9	N	52	75 1	68
08	1253	R	1253	-0-	-0-	-0-	1187	3	66	9	N	60	71 1	57
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT		57
BAILEY -12-														
WELL #: 6														
RRCID -> 291201														
COMPL. DATE 08/28/2004														
TOTAL DEPTH 8050														
PERF. 6520 - 6940														
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748														
W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710														
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	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
SABALO II OPERATING, LLC 741937														
STRIP 3 WELL #: 4 RRCID -> 298259 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8266 - 10134														
04	919 R	919	-0-	-0-	-0-	175	3	744 9	N	676	737 1		358	
05	176 R	176	-0-	-0-	-0-	25	3	151 9	N	137	178 1		317	
06	514 R	514	-0-	-0-	-0-	166	3	348 9	N	316	355 1		278	
07	279 #	164	-0-	-115	-0-	73	3	91 9	N	83			361	
08	279 #	218	-0-	-61	-0-	111	3	107 9	N	97			458	
09	270 #	164	-0-	-106	-0-	120	3	44 9	N	40	187 1		311	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
NOVA 33 WELL #: 2 RRCID -> 295833 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 7740 - 10150														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ELLIOTT 31 WELL #: 7 RRCID -> 299697 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 7040 - 10100														
06	DELQ PR	784	-0-	784	784	784	2		N	-0-			-0-	
07	DELQ PR	894	-0-	894	1678	894	2		N	-0-			-0-	
08	2508 R	830	-0-	-1678	-0-	830	2		N	-0-			-0-	
09	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			-0-	
TREK RESOURCES, INC. 867578														
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060														
04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	298	3	11 9	Y	10			113	
05	332 R	332	-0-	-0-	-0-	321	3	11 9	Y	10			123	
06	350 R	350	-0-	-0-	-0-	333	3	17 9	Y	15			138	
07	338 R	338	-0-	-0-	-0-	325	3	13 9	Y	12			150	
08	333 R	333	-0-	-0-	-0-	322	3	11 9	Y	10			160	
09	310 R	310	-0-	-0-	-0-	299	3	11 9	Y	10			170	

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//	85280 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: MIDLAND				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//	867578								
FERGUSON -18-		WELL #:	1	RRCID -> 281990		COMPL. DATE 08/22/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7960	-	8052
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	312 R	312	-0-	-0-	-0-	299 3	13 9	Y	12		114
05	341 #	331	-0-	-10	-0-	321 3	10 9	Y	9		123
06	360 #	351	-0-	-9	-0-	333 3	18 9	Y	16		139
07	372 #	336	-0-	-36	-0-	325 3	11 9	Y	10		149
08	372 #	334	-0-	-38	-0-	322 3	12 9	Y	11		160
09	360 #	310	-0-	-50	-0-	299 3	11 9	Y	10		170
SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC			85280 301	ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: MIDLAND				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748								
SHACKELFORD P		WELL #:	3316H	RRCID -> 299696		COMPL. DATE 08/15/2016	TOTAL DEPTH	9214	PERF. 9268	-	19026
05	26908	19334	-0-	-7574	-0-	1213 1	17901 3	N	199	198 0	2
						1 4	219 9				
06	26040	20783	-0-	-5257	-0-	1233 1	19374 3	N	159	159 0	2
						1 4	175 9				
07	26908	22880	-0-	-4028	-0-	1339 1	21363 3	N	162	163 0	1
						178 9					
08	26908	24083	-0-	-2825	-0-	1398 1	22477 3	N	187	186 0	2
						2 4	206 9				
09	26040	NO RPT	-0-	-26040	-0-			N	NO RPT		2
STERLING, N. (CANYON SD.)			85993 200	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: STERLING				
SAHARA OPERATING COMPANY			743279								
REED, J. C. ESTATE "A"		WELL #:	1024	RRCID -> 124467		COMPL. DATE 11/04/1983	TOTAL DEPTH	8388	PERF. 7672	-	7734
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REED, J. C. ESTATE "D"				WELL #:	1014	RRCID -> 192200	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7589 - 7725
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STONE CUTTER (WOLFCAMP)			86305 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: LOVING				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378								
KYLE 10		WELL #:	1	RRCID -> 268719		COMPL. DATE 08/21/2024	TOTAL DEPTH	20247	PERF. 5445	-	5800
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

STONE CUTTER (WOLFCAMP)				//CONT.//	86305 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.					253162														
STONE-CUTTER				WELL #:	1	RRCID -> 172100		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 12446		PERF.11850 - 12446							
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	
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	3				N	-0-					110	
05	837 N	592	-0-	-245	-0-	-0-	590	3		2	4	N	-0-					110	
06	1560 N	743	-0-	-817	-0-	-0-	743	3				N	-0-					110	
07	1271 N	358	-0-	-913	-0-	-0-	356	3		2	4	N	-0-					110	
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	3		8	4	N	-0-					110	
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1474	3		3	4	N	2		72	1		40	
							2	9											
SUN VALLEY (TUBB, LOWER)					87143 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: PECOS					
LAST MILE PRODUCTION, LLC					102051														
VALLEY "F"					WELL #:	1	RRCID -> 160678		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 3290		PERF. N/A						
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
SWEETIE PECK (DEVONIAN)					87599 142	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
APACHE CORPORATION					027200														
LYNCH, JUNE					WELL #:	1	RRCID -> 130532		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11781 - 11866						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50	
SANDERS, JUNE TRACT "A"					WELL #:	31	RRCID -> 184694		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 11882		PERF.10010 - 16602						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	
SANDERS, JUNE TRACT -A-					WELL #:	9	RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11794 - 13023						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC					136042	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
PECK, JOSIE FAYE					WELL #:	D 1	RRCID -> 157354		COMPL. DATE 11/18/1972		TOTAL DEPTH 13316		PERF.11628 - 11910						
04	3120 X	1921	-0-	-1199	-0-	-0-	1919	2		2	9	N	2					203	
05	3224 X	1870	-0-	-1354	-0-	-0-	1869	2		1	9	N	1					204	
06	2730 X	1712	-0-	-1018	-0-	-0-	1712	2				N	-0-					204	
07	2480 X	1700	-0-	-780	-0-	-0-	1700	2				N	-0-					204	
08	2294 X	1632	-0-	-662	-0-	-0-	1632	2				N	-0-					204	
09	1920 X	1586	-0-	-334	-0-	-0-	1586	2				N	-0-					204	

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
DIAMONDBACK E&P LLC				217012												
LYNCH "17"		WELL #:		1	RRCID -> 186909	COMPL. DATE 11/17/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12175 - 14521							
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
04	2417 X	1789	-0-	-628	-0-	1725	2	64	9	N	58					135
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					135
06	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	20	1	1775	2	N	30					165
						33	9									
07	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	25	1	3757	2	N	43					208
						47	9									
08	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	31	1	3862	2	N	82	185	1			105
						90	9									
09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	30	1	3207	2	N	63					168
						69	9									

HANNIFIN "20"				WELL #:	1	RRCID -> 188563	COMPL. DATE 02/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12038 - 16209						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

SM ENERGY COMPANY				788997												
TXL "W" 33				WELL #:	1	RRCID -> 192978	COMPL. DATE 02/10/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12220 - 12320						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, L.O.)				87599 852	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MIDLAND					
APACHE CORPORATION				027200												
SMB TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 131506	COMPL. DATE 07/14/1989	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9894 - 9914						
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)				87889 284	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
APV MCCAMEY LLC				028617												
BARTON, FLORA, ET AL				WELL #:	1A	RRCID -> 054923	COMPL. DATE 04/13/1972	TOTAL DEPTH	2419	PERF. N/A						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)			//CONT.//			87889 284		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
ROCA PRODUCTION, INC.						722193															
SMITH, J. O.			WELL #:			3		RRCID -> 086984			COMPL. DATE 08/30/1978			TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250							
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
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
SOIL ENERGY, INC.						800520															
EATON-WILLIAMS						WELL #:		1		RRCID -> 136405			COMPL. DATE 07/15/1990			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144					
04	1710	N	1248	-0-	-462	-0-		-0-		1248	3			N	-0-					167	
05	1767	N	584	-0-	-1183	-0-		-0-		584	3			N	-0-					167	
06	1710	N	1480	-0-	-230	-0-		-0-		1480	3			N	-0-					167	
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-		-0-		1305	3			N	-0-					167	
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-		-0-		1156	3			N	-0-					167	
09	1470	N	944	-0-	-526	-0-		-0-		944	3			N	-0-					167	
SPACE PRODUCTION INC.						807147															
STATE NEELY						WELL #:		2		RRCID -> 107969			COMPL. DATE 06/03/1982			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					157	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					157	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					157	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					157	
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					157	
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					157	
VIDONIA OIL LLC						885568															
SMITH, J. O.						WELL #:		4		RRCID -> 057853			COMPL. DATE 12/09/1973			TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
T. C. I. (SEVEN RIVERS)						87889 568		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CRANE							
RAMTEX ENERGY LLC						690225															
ADAMS						WELL #:		2		RRCID -> 238200			COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____						06/19/2025															
T. C. I. (YATES)						87889 852		ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS							
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC						101415															
DORAN						WELL #:		4		RRCID -> 224391			COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14								N	NO RPT					147	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14								N	NO RPT					147	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14								N	NO RPT					147	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14								N	NO RPT					147	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14								N	NO RPT					147	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14								N	NO RPT					147	

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS				
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398							
TESTA		WELL #:		5 R	RRCID -> 212744	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 -	970
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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					69	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					69	
ROCA PRODUCTION, INC.				722193							
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #:		2	RRCID -> 051218	COMPL. DATE 11/01/1983	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	1595 -	1630
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					-0-	
EATON		WELL #:		1	RRCID -> 072325	COMPL. DATE 07/06/1977	TOTAL DEPTH	2331	PERF.	N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					-0-	
SPACE PRODUCTION INC.				807147							
STATE NEELY		WELL #:		1	RRCID -> 106271	COMPL. DATE 07/08/1983	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	1183 -	1205
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
VIDONIA OIL LLC				885568							
STOKES, GOLDIE		WELL #:		1	RRCID -> 191507	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH	2239	PERF.	1374 -	1514
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					123	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					123	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					123	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					123	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					123	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					123	
T.C.I., WEST (QUEEN)				87890 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415							
DORAN		WELL #:		4	RRCID -> 251416	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 -	2250
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

T.C.I., WEST (QUEEN)		//CONT.//		87890 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398										
TESTA				WELL #:	5 R	RRCID -> 251412	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 -	970		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)				87890 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415										
DORAN				WELL #:	4	RRCID -> 251415	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 -	2250		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC				385564										
CORRIGAN STATE				WELL #:	4N	RRCID -> 204209	COMPL. DATE 08/10/2003	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	700 -	2050		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398										
TESTA				WELL #:	1	RRCID -> 176344	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH	2231	PERF.	1572 -	1774		
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	778	2	9	9	Y	8			231
05	775 N	183	-0-	-592	-0-	177	2	6	9	Y	5			236
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	684	2	4	9	Y	4			240
07	775 N	662	-0-	-113	-0-	659	2	3	9	Y	3			243
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	631	2	6	9	Y	5			248
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			248
TESTA				WELL #:	5 R	RRCID -> 251414	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 -	970		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)				88071 232	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
BAKER OPERATING, INC.				046623										
TXL "C"				WELL #:	302	RRCID -> 060847	COMPL. DATE 04/23/1947	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)				//CONT.//	88071 232	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR						
OXY USA WTP LP					630555															
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
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	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	409	RRCID ->	020976	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL	DEPTH	8045	PERF.	7910	-	7990				
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	410	RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL	DEPTH	8010	PERF.	7860	-	8010				
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	7560	X	7316	-0-	-244	-0-	7316	2			Y	-0-							-0-	
05	7812	X	6036	-0-	-1776	-0-	6036	2			Y	-0-							-0-	
06	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9329	2	77	4	Y	-0-							-0-	
07	13330	X	10970	-0-	-2360	-0-	10360	2	610	4	Y	-0-							-0-	
08	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13146	2	104	4	Y	-0-							-0-	
09	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14068	2	25	4	Y	-0-							-0-	
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL	DEPTH	8090	PERF.	7920	-	8090				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
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-	
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL	DEPTH	8045	PERF.	7950	-	8000				
04	22530	X	15609	-0-	-6921	-0-	15609	2			Y	-0-							-0-	
05	25358	X	7636	-0-	-17722	-0-	7636	2			Y	-0-							-0-	
06	24540	X	14367	-0-	-10173	-0-	14367	2			Y	-0-							-0-	
07	25358	X	13511	-0-	-11847	-0-	13511	2			Y	-0-							-0-	
08	20262	X	20262	-0-	-0-	-0-	20262	2			Y	-0-							-0-	
09	20123	X	20123	-0-	-0-	-0-	20123	2			Y	-0-							-0-	

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)				//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR				
OXY USA WTP LP				//CONT.//		630555											
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7928	-	8073	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-
TXL (ELLENBURGER)						88071 290	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ECTOR				
FORMENTERA OPERATIONS LLC						276959											
TXL -E-				WELL #:		3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	9400	-	9542	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
TXL (MCKEE)						88071 406	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.						008716											
TXL E				WELL #:		10	RRCID ->	173049	COMPL. DATE	05/05/2018	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7565	-	8332	
04	DLQ G-10	10	-0-	-0-	10	122	122	10	3				Y	-0-			-0-
05	127 N	5	-0-	-0-	-122	-0-	-0-	5	3				Y	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3				Y	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3				Y	-0-			-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3				Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TXL (SILURIAN)						88071 638	ASSOCIATED		49B				CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.						008716											
KLOH B-5				WELL #:		7 U	RRCID ->	048242	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	N/A			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TXL (TUBB)						88071 696	ASSOCIATED		49B				CNTY: ECTOR				
BAKER OPERATING, INC.						046623											
FRASER, G. C., -F-				WELL #:		5 L	RRCID ->	020953	COMPL. DATE	05/08/1959	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	N/A			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)				88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR									
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959															
THOMAS -A-				WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7658 - 9825							
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
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-	
TXL "E"				WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7647 - 9825							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
TAURUS (ATOKA)				88465 350		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD									
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125															
HNG FEE 57				WELL #: 1		RRCID -> 296632		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 17620		PERF.12137 - 12211							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					77	
TAURUS (DEVONIAN)				88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125															
JACKSON				WELL #: 1		RRCID -> 088675		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 17465		PERF.13977 - 13589							
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					97	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					97	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					97	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					97	
08	44 N	44	-0-	-0-		-0-		44	3			N	-0-					97	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					97	
9406 JV-P TAURUS				WELL #: 1		RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 13990		PERF.13690 - 13880							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					17	
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	
XTO ENERGY INC.				945936															
PARISH 48				WELL #: 1H		RRCID -> 192320		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12758 - 18881							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					13	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					13	

TAURUS (ELLENBURGER)		88465 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125							
HNG FEE 57		WELL #: 2		RRCID -> 077171		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				21
TENACITY (GLORIETA)		88778 210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
MAVERICK PERMIAN LLC		100319							
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 36		RRCID -> 178521		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-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-			NO RPT	-0-
TEXAS BEND (ATOKA)		89106 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING	
TRP OPERATING LLC		872117							
VERMEJO		WELL #: 1		RRCID -> 051889		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
THIGPIN (DEVONIAN)		89366 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
APV MCCAMEY LLC		028617							
THIGPIN E		WELL #: 1		RRCID -> 209692		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				102
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				102
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				102
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				102
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				102
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				102
BEACH EXPLORATION, INC.		058915							
HUCKABY 26		WELL #: 1		RRCID -> 224141		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49

THISTLE (OVERTHRUST)			89408 800			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409														
DOWNIE RANCH			WELL #: 303			RRCID -> 129472			COMPL. DATE 07/21/1988			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146					
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOWNIE RANCH			WELL #: 304			RRCID -> 135229			COMPL. DATE 06/19/1990			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOWNIE RANCH			WELL #: 101			RRCID -> 147186			COMPL. DATE 08/31/1993			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOWNIE RANCH			WELL #: 403			RRCID -> 150779			COMPL. DATE 05/15/1994			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOWNIE RANCH			WELL #: 401			RRCID -> 237163			COMPL. DATE 10/15/2007			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THREE BAR (DEVONIAN)			89690 250			ASSOCIATED			49B			CNTY: ANDREWS					
VIN FISHER OPERATING, INC.			885942														
PARKER, J. E. A/C 7 "A"			WELL #: 31			RRCID -> 052503			COMPL. DATE 03/30/1972			TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THREE BAR (WICHITA)														
VIN FISHER OPERATING, INC.														
PARKER RANCH "21"														
WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248														
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
THREE BAR (YATES)														
WINN OPERATING, LLC														
LOCKHART														
WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954														
04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-			-0-
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-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	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	1			N	-0-			-0-
CARRUTH OIL & GAS, LLC														
UNIVERSITY 11-5														
WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A														
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FUELED RESOURCES INC														
PARKER, J. E.														
WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PARKER 3-A-54														
WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PARKER, J. E.														
WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

THREE BAR (YATES)														
FUELED RESOURCES INC														
PARKER, J. E.														
WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098														
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	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

1836 ENERGY LLC														
PARKER, J. E.														
WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

PARKER, J. E.														
WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

PARKER, J. E.														
WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

PARKER, J. E.														
WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

PARKER, J. E.														
WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

THREE BAR (YATES)														CNTY: ANDREWS	
REO OPERATING LLC															
PARKER, J. E.															
//CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
701876															
WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
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-		
PARKER, J. E.															
WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
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-		
TMBRING (DEVONIAN)														CNTY: REEVES	
CONTINENTAL RESOURCES, INC.															
LIGON "22" STATE															
90249 080 ONE WELL															
173777															
WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405															
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-		-0-		
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-		-0-		
06	1290	N	164	-0-	-1126	-0-	164	3		N	-0-		-0-		
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-		-0-		
08	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1206	3		N	-0-		-0-		
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-		-0-		
TORO (DEVONIAN)														CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.															
REEVES TXL FEE UNIT															
90781 400 CAPACITY															
148113															
WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A															
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
HARDIN-STATE															
WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A															
04	3870	X	3105	-0-	-765	-0-	3105	2		N	-0-		-0-		
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2		N	-0-		-0-		
06	3870	X	2073	-0-	-1797	-0-	2073	2		N	-0-		-0-		
07	3999	X	2684	-0-	-1315	-0-	2684	2		N	-0-		-0-		
08	3999	X	1299	-0-	-2700	-0-	1299	2		N	-0-		-0-		
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-				N	NO RPT		-0-		
SOUTHERN GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. 1740 - 17208															
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-		
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-		
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		-0-		
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-		-0-		
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-		
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-		

TORO (DEVONIAN)			//CONT.//			90781 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//			148113												
REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:			8	RRCID -> 163026			COMPL. DATE 12/30/1996			TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360					
M	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	
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-					-0-	
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2				N	-0-					-0-	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-					-0-	
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-					-0-	
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-					-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					-0-	
TORO (ELLENBURGER)						90781 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC						101691												
REEVES 'AH' FEE			WELL #:			1W	RRCID -> 286188			COMPL. DATE 08/12/2024			TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHEVRON U. S. A. INC.						148113												
REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 039620			COMPL. DATE 07/26/1966			TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735					
04	46675 X	46675	-0-	-0-	-0-	46675	2				N	-0-					-0-	
05	55553 X	55553	-0-	-0-	-0-	55553	2				N	-0-					-0-	
06	46015 X	46015	-0-	-0-	-0-	46015	2				N	-0-					-0-	
07	45422 X	45422	-0-	-0-	-0-	45422	2				N	-0-					-0-	
08	49794 X	49794	-0-	-0-	-0-	49794	2				N	-0-					-0-	
09	31200 X	NO RPT	-0-	-31200	-0-						N	NO RPT					-0-	
REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 041519			COMPL. DATE 09/10/1998			TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953					
04	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2				N	-0-					-0-	
05	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2				N	-0-					-0-	
06	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2				N	-0-					-0-	
07	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2				N	-0-					-0-	
08	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2				N	-0-					-0-	
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					-0-	
REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:			4 L	RRCID -> 045002			COMPL. DATE 10/11/1968			TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A					
04	41163 X	41163	-0-	-0-	-0-	41163	2				N	-0-					-0-	
05	40190 X	40190	-0-	-0-	-0-	40190	2				N	-0-					-0-	
06	47212 X	47212	-0-	-0-	-0-	47212	2				N	-0-					-0-	
07	58712 X	58712	-0-	-0-	-0-	58712	2				N	-0-					-0-	
08	50718 X	50718	-0-	-0-	-0-	50718	2				N	-0-					-0-	
09	17250 X	NO RPT	-0-	-17250	-0-						N	NO RPT					-0-	
REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:			3 A	RRCID -> 045790			COMPL. DATE 03/05/1969			TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A					
04	3240 X	2668	-0-	-572	-0-	2668	2				N	-0-					-0-	
05	3348 X	3083	-0-	-265	-0-	3083	2				N	-0-					-0-	
06	3210 X	2989	-0-	-221	-0-	2989	2				N	-0-					-0-	
07	3317 X	3044	-0-	-273	-0-	3044	2				N	-0-					-0-	
08	3069 X	3015	-0-	-54	-0-	3015	2				N	-0-					-0-	
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-						N	NO RPT					-0-	

TORO (ELLENBURGER)		//CONT.// 90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5827 2	N	-0-	-0-
05	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6359 2	N	-0-	-0-
06	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921 2	N	-0-	-0-
07	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065 2	N	-0-	-0-
08	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124 2	N	-0-	-0-
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-		N	NO RPT	-0-

SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT	-0-

CAMPBELL STATE		WELL #: 1		RRCID -> 048844		COMPL. DATE 09/08/1970		TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A	
04	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-	-0-
05	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-	-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-	-0-
07	620 N	573	-0-	-47	-0-	573 2	N	-0-	-0-
08	620 N	409	-0-	-211	-0-	409 2	N	-0-	-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT	-0-

TOYAH (DEVONIAN)		90880 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
PERMIAN SOLUTIONS LLC		655846							
SHURTLEFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078058		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

TOYAH, NW (SHALE)		90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852							
JOBE STATE		WELL #: 16		RRCID -> 221795		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820	
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	291 2	N	-0-	-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-	-0-
06	450 N	284	-0-	-166	-0-	284 2	N	-0-	-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-	-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-	-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-	-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702														
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
04	510 N	384	-0-	-126	-0-	384 2				N	-0-			-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2				N	-0-			-0-
06	510 N	225	-0-	-285	-0-	225 2				N	-0-			-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2				N	-0-			-0-
08	341 N	291	-0-	-50	-0-	291 2				N	-0-			-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 2				N	-0-			-0-
ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988														
04	1410 N	1355	-0-	-55	-0-	1355 2				N	-0-			-0-
05	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	1395 2				N	-0-			-0-
06	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	1312 2				N	-0-			-0-
07	1395 N	1288	-0-	-107	-0-	1288 2				N	-0-			-0-
08	1395 N	1248	-0-	-147	-0-	1248 2				N	-0-			-0-
09	1320 N	1187	-0-	-133	-0-	1187 2				N	-0-			-0-
MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376														
04	180 N	54	-0-	-126	-0-	54 2				N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2				N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2				N	-0-			-0-
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2				N	-0-			-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2				N	-0-			-0-
GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511														
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2				N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2				N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2				N	-0-			-0-
JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030														
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2				N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2				N	-0-			-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2				N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2				N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2				N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2				N	-0-			-0-
CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602														
04	540 N	48	-0-	-492	-0-	48 2				N	-0-			43
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2				N	-0-			43
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2				N	-0-			43
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2				N	-0-			43
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			43
09	120 N	13	-0-	-107	-0-	13 2				N	-0-			43

TOYAH, NW (SHALE)														CNTY: REEVES	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
JOB STATE 70-1															
WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223															
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	AMT CODE	BALANCE	
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				-0-	
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
ENERQUEST OPERATING L.L.C.															
HARRISON STATE															
WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
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-	
EOG RESOURCES, INC.															
PEDRO STATE 9															
WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
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-	
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC															
TOYAH SWD															
WELL #: 315075 RRCID -> 287897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9938 - 19730															
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
LAYNE SWD, LLC															
TOYAH SWD															
WELL #: 491460 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447															
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
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-	
TOYAH SWD															
WELL #: 2 RRCID -> 290088 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 3900 - 6596															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
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-	

TOYAH, NW (SHALE)			//CONT.//			90890 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES						
TC OIL AND GAS, LLC						840303													
JOSEPHINE 38			WELL #:			1	RRCID -> 255608			COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 14260 PERF. 12195 - 12908						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC						900329													
WELTMER TRUST 32-55			WELL #:			1D	RRCID -> 260734			COMPL. DATE 03/25/2020			TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360						
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
TRIPLE M (WOLFCAMP)						91336 166	ASSOCIATED			49B						CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION						036617													
BATJER 149			WELL #:			2	RRCID -> 291329			COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7651 - 7753						
04	107 R	107	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2	21	9		N	19					101	
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	9					110	
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-					110	
07	93 #	87	-0-	-6	-0-	-0-	84	2	3	9		N	3					113	
08	93 #	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	2				N	-0-					113	
09	90 #	64	-0-	-26	-0-	-0-	64	2				N	-0-					113	
TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)						91817 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC						942623													
HANKINS STATE			WELL #:			1046	RRCID -> 212083			COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TUNSTILL (DELAWARE)						91817 500	NON-ASSOCIATED			49B						CNTY: REEVES			
VTX ENERGY OPERATING, LLC						101377													
BOSS JACK			WELL #:			1	RRCID -> 283692			COMPL. DATE 05/02/2017			TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC						102779													
GIDDYUP BUTTERCUP			WELL #:			1	RRCID -> 282939			COMPL. DATE 10/20/2023			TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

TUNSTILL (DELAWARE)		//CONT.//		91817 500	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: REEVES								
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777												
GUM POPPER		WELL #:		1	RRCID -> 282437		COMPL. DATE 05/26/2017	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 4960 - 6770						
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LONE TREE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 282527		COMPL. DATE 07/28/2025	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 5250 - 7350						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
MANBEARPIG		WELL #:		1	RRCID -> 283054		COMPL. DATE 05/21/2017	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 5165 - 6860						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LEVIATHAN		WELL #:		1	RRCID -> 283467		COMPL. DATE 11/22/2017	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5300 - 6950						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WATER BEAR		WELL #:		1	RRCID -> 287235		COMPL. DATE 05/27/2019	TOTAL DEPTH	6998	PERF. 5350 - 6900						
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LRR PECOS VALLEY, LLC		511724														
HATCH 16		WELL #:		X001	RRCID -> 286974		COMPL. DATE 02/25/2019	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 4970 - 4970						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTALL (DELAWARE)			//CONT.//		91817 500	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: REEVES					
STATELINE WATER, LLC					816096												
BUNIN 4 SWD			WELL #:		1	RRCID -> 286789		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH		5330	PERF. 3468 - 5044				
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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
WATERBRIDGE STATELINE LLC					900327												
ELO SWD			WELL #:		1	RRCID -> 297909		COMPL. DATE 06/27/2024		TOTAL DEPTH		6248	PERF. 5661 - 6182				
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
V-TWIN (CHERRY CANYON)					92890 075	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: WARD					
MCGEE DRILLING CORPORATION					549369												
ROAD KING			WELL #:		1	RRCID -> 191435		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7200	PERF. 6848 - 6968		
04	827 R	827	-0-	-0-	-0-	614	2	213	9	N	194	183	1				103
05	320 R	320	-0-	-0-	-0-	167	2	153	9	N	139	169	1				73
06	357 R	357	-0-	-0-	-0-	258	2	99	9	N	90						163
07	1064 R	1064	-0-	-0-	-0-	912	2	152	9	N	138	148	1				153
08	939 R	939	-0-	-0-	-0-	789	2	150	9	N	136						289
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	111	176	1				224
VERMEJO (DELAWARE)					93584 300	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING					
CONTANGO RESOURCES, LLC					100222												
RAINBOW STATE			WELL #:		4	RRCID -> 204729		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH		6300	PERF. 4560 - 4578				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DOLLY VARDEN			WELL #:		2	RRCID -> 206735		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH		4700	PERF. 4560 - 4572				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TRP OPERATING LLC					872117												
MEXCO STEELHEAD			WELL #:		1	RRCID -> 245912		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH		6684	PERF. 5700 - 5720				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					198
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					199
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					199
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					199
08	DLQ G-10	619	-0-	619	619	616	2	3	9	Y	3		1	8			201
09	986 X	367	-0-	-619	-0-	366	2	1	9	Y	1						202

VERMEJO (DELAWARE)		//CONT.//		93584 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
TRP OPERATING LLC		//CONT.//		872117						
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID -> 254677	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4345	-	4355
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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2025										
VERMEJO (DEVONIAN)				93584 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WARD		
TRP OPERATING LLC				872117						
BROWN UNIT		WELL #:		1D	RRCID -> 090283	COMPL. DATE 09/25/2022	TOTAL DEPTH 19064	PERF. 4880	-	5761
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
VERMEJO (ELLENBURGER)				93584 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222						
GRAYLING		WELL #:		1	RRCID -> 168185	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH 21330	PERF. 20754	-	21004
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STEELHEAD				WELL #:	1	RRCID -> 201841	COMPL. DATE 04/09/2003	TOTAL DEPTH 21300	PERF. 20869	- 21175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-
CUTTHROAT				WELL #:	1R	RRCID -> 203473	COMPL. DATE 10/07/2000	TOTAL DEPTH 21300	PERF. 20898	- 21190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-
VERMEJO (FUSSELMAN)				93584 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222						
BROOK-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 059221	COMPL. DATE 11/30/2006	TOTAL DEPTH 16885	PERF. 18804	-	18847
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

VERMEJO (FUSSELMAN)		//CONT.//		93584 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222													
CATFISH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 065900		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 21200 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
CATFISH UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 224121		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292								
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
VERMEJO, E. (ATOKA)				93586 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222													
ELMER		WELL #:		1	RRCID -> 193861		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804								
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368													
EAST VERMEJO		WELL #:		1	RRCID -> 096337		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806								
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623													
GOLDEN		WELL #:		1	RRCID -> 170869		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654								
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
VIEJOS (DEVONIAN)				93771 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563													
UNIVERSITY "8"		WELL #:		1	RRCID -> 173436		COMPL. DATE		N/A								
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	-0-	39 2	4 9	N	4							9
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-							9
06	25 R	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-							9
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19 2		N	-0-							9
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-							9
09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	-0-	92 2	12 9	N	11							20

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B										CNTY: PECOS						
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563																
UNIVERSITY "4A" WELL #: 1										RRCID -> 180885	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6130	-	6212	
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
04	DLQ G-10	1205	-0-	-0-	1205	3955		1205	2			Y	-0-			-0-
05	5076 R	1121	-0-	-0-	-3955			1121	2			Y	-0-			-0-
06	939 R	939	-0-	-0-	-0-			939	2			Y	-0-			-0-
07	744 #	641	-0-	-0-	-103			641	2			Y	-0-			-0-
08	856 R	856	-0-	-0-	-0-			856	2			Y	-0-			-0-
09	842 R	842	-0-	-0-	-0-			842	2			Y	-0-			-0-
UNIVERSITY "4A" WELL #: 2										RRCID -> 180886	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 6320	PERF. 6215	-	6283	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			26
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			26
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			26
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			26
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			26
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			26
UNIVERSITY "4A" WELL #: 3										RRCID -> 180887	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6220	-	6236	
04	DLQ G-10	131	-0-	-0-	131	428		124	2	7	9	Y	6			74
05	548 R	120	-0-	-0-	-428	-0-		116	2	4	9	Y	6	14	1	64
06	150 #	101	-0-	-0-	-49	-0-		94	2	7	9	Y	6			70
07	155 #	70	-0-	-0-	-85	-0-		64	2	6	9	Y	5			75
08	124 #	92	-0-	-0-	-32	-0-		88	2	4	9	Y	4	14	1	65
09	120 #	87	-0-	-0-	-33	-0-		84	2	3	9	Y	3			68
UNIVERSITY "4" WELL #: 2										RRCID -> 183358	COMPL. DATE 10/22/2000	TOTAL DEPTH 6380	PERF. 6206	-	6246	
04	DLQ G-10	262	-0-	-0-	262	857		249	2	13	9	Y	12			53
05	1101 R	244	-0-	-0-	-857	-0-		231	2	13	9	Y	12	44	1	21
06	300 #	210	-0-	-0-	-90	-0-		188	2	22	9	Y	20			41
07	310 #	147	-0-	-0-	-163	-0-		128	2	19	9	Y	17			58
08	279 #	190	-0-	-0-	-89	-0-		177	2	13	9	Y	12	44	1	26
09	270 #	181	-0-	-0-	-89	-0-		168	2	13	9	Y	12			38
UNIVERSITY "4" WELL #: 7										RRCID -> 183367	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL DEPTH 6354	PERF. 6288	-	6325	
04	DLQ G-10	976	-0-	-0-	976	3201		963	2	13	9	Y	12			40
05	4105 R	904	-0-	-0-	-3201	-0-		896	2	8	9	Y	7	26	1	21
06	764 R	764	-0-	-0-	-0-	-0-		751	2	13	9	Y	12			33
07	558 #	524	-0-	-0-	-34	-0-		513	2	11	9	Y	10			43
08	692 R	692	-0-	-0-	-0-	-0-		684	2	8	9	Y	7	26	1	24
09	680 R	680	-0-	-0-	-0-	-0-		673	2	7	9	Y	6			30
SIMATA ENERGY, LLC 781975																
UNIVERSITY 16 WELL #: 208										RRCID -> 172594	COMPL. DATE 11/24/1990	TOTAL DEPTH 6430	PERF. 6242	-	6249	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			113
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40	1	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		73	7
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2025																

VISTA GRANDE (WOODFORD)				93998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
BRAHMAN OIL & GAS, LLC				088581													
EDWARDS, WILLIAM				WELL #: 1		RRCID -> 278672		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL		DEPTH 14531		PERF.14709 - 18091			
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
04	11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	-0-	11381	3			N	-0-					-0-
05	10168 X	4542	-0-	-5626	-0-	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
06	9840 X	7396	-0-	-2444	-0-	-0-	7396	3			N	-0-					-0-
07	10168 X	7618	-0-	-2550	-0-	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
08	10168 X	2869	-0-	-7299	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
09	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ACU 37				WELL #: 1H		RRCID -> 279685		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL		DEPTH 14190		PERF.13810 - 15862			
04	14708 X	14708	-0-	-0-	-0-	-0-	13943	3	765	9	N	695	590	1			157
05	15097 X	7327	-0-	-7770	-0-	-0-	36	1	6935	3	N	324	392	1			89
							356	9									
06	12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	12107	3	N	511	373	1			227
							562	9									
07	15097 X	10122	-0-	-4975	-0-	-0-	249	1	9381	3	N	447	562	1			112
							492	9									
08	15097 X	4291	-0-	-10806	-0-	-0-	118	1	3968	3	N	186	246	1			52
							205	9									
09	14610 X	515	-0-	-14095	-0-	-0-	515	1			N	-0-					52
KING OF THE HILL 33				WELL #: 1H		RRCID -> 289966		COMPL. DATE 04/23/2020		TOTAL		DEPTH 13710		PERF.13516 - 16912			
04	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	-0-	14804	3	893	9	N	812	759	1			130
05	11284 X	6258	-0-	-5026	-0-	-0-	36	1	5771	3	N	410	386	1			154
							451	9									
06	10920 X	10706	-0-	-214	-0-	-0-	232	1	9803	3	N	610	574	1			190
							671	9									
07	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	11670	3	N	560	603	1			147
							616	9									
08	11284 X	5184	-0-	-6100	-0-	-0-	134	1	4811	3	N	217	286	1			78
							239	9									
09	10920 X	43	-0-	-10877	-0-	-0-	43	1			N	-0-					78
PORTER 49				WELL #: 1D		RRCID -> 290916		COMPL. DATE 04/10/2021		TOTAL		DEPTH 3340		PERF. 1651 - 2710			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
W. A. M. (FUSSELMAN)				94183 250		ASSOCIATED		49B				CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799													
TERRY 17				WELL #: 2		RRCID -> 086786		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL		DEPTH 8669		PERF. 8570 - 8584			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
F. CONGER				WELL #: 303		RRCID -> 118219		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL		DEPTH 8770		PERF. 8648 - 8673			
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

W. A. M. (FUSSELMAN)			//CONT.//			94183 250	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799													
TERRY 17			WELL #:			1	RRCID -> 146991			COMPL. DATE 08/13/1979			TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8614 - 8646				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
F. GONGER 19					WELL #:		4 L	RRCID -> 157395			COMPL. DATE 12/18/1983			TOTAL DEPTH 8753		PERF. N/A			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-					20	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-					20	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-					20	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-					20	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-					20	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-					20	
W. A. M. (WOLFCAMP)						94183 750	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.						108799													
WESTBROOK 8			WELL #:			7	RRCID -> 237137			COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5904 - 7363				
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	264	3	11	9	Y	10	25	1				13	
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	309	3	11	9	Y	10						23	
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	299	3	14	9	Y	13	21	1				15	
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	265	3	15	9	Y	14						29	
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	294	3	13	9	Y	12	25	1				16	
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	263	3	12	9	Y	11						27	
CONGER, F. 7					WELL #:		7	RRCID -> 254193			COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CONGER, F. "6"					WELL #:		11	RRCID -> 256663			COMPL. DATE 05/03/2010			TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6674 - 6677			
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-						-0-	
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			Y	-0-						-0-	
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			Y	-0-						-0-	
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-						-0-	
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-						-0-	
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-						-0-	
FOSTER CONGER					WELL #:		2	RRCID -> 290321			COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5906 - 7359			
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-						-0-	
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-						-0-	
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-						-0-	
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-						-0-	
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-						-0-	
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-						-0-	

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)										94187 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
RAYDEN										695567													
FOSTER										WELL #: 108 L		RRCID -> 099491		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8670		PERF. 8564 - 8570	
M	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				
04	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-				
05	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-				
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-				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										817555													
FOSTER, E.R.										WELL #: 2 T		RRCID -> 140180		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH		8650		PERF. 6480 - 8628			
04	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	3				N	-0-					-0-				
05	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	3				N	-0-					-0-				
06	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	3				N	-0-					-0-				
07	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	3				N	-0-					-0-				
08	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	3				N	-0-					-0-				
09	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	3				N	-0-					-0-				
TALL DUNE RESOURCES, LLC										835525													
FOSTER, R. T. 20										WELL #: 1-L		RRCID -> 136704		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH		8545		PERF. 8498 - 8517			
04	14B2	EXT	8	-0-	8	23	8	3					N	-0-					3				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23							N	-0-					3				
06	29	R	6	-0-	-23	-0-	-0-	1	1	5	3		N	-0-					3				
07	6	R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3		N	-0-					3				
08	21	R	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3				N	-0-					3				
09	8	#	6	-0-	-2	-0-	-0-	6	3				N	-0-					3				
WADDELL (GRAYBURG)										94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056													
WADDELL TR 1										WELL #: 898		RRCID -> 034427		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH		3181		PERF. 3048 - 3124			
04	780	N	463	-0-	-317	-0-	-0-	443	3	20	9	Y	18	13	1				16				
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					Y	5	20	1				1				
06	810	N	425	-0-	-385	-0-	-0-	424	3	1	9	Y	1	2	1				-0-				
07	465	N	204	-0-	-261	-0-	-0-	189	3	15	9	Y	14	11	1				3				
*08	SHUT	IN	322	-0-	322	322	300	3	22	9	Y	20	15	1					8				
*09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	322						Y	-0-	8	1				-0-				
WADDELL TR 1										WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH		3530		PERF. N/A			
04	1950	N	683	-0-	-1267	-0-	-0-	443	3	220	4	Y	18	13	1				16				
05	1612	N	551	-0-	-1061	-0-	-0-	296	3	229	4	Y	24	34	1				6				
06	1020	N	949	-0-	-71	-0-	-0-	682	3	238	4	Y	26	28	1				4				
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3	413	4	Y	42	36	1				10				
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	647	3	137	4	Y	33	30	1				13				
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3	627	4	Y	29	32	1				10				
								32	9														
WADDELL TR 1										WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3500		PERF. 3159 - 3300	
04	630	N	403	-0-	-227	-0-	-0-	383	3	20	9	Y	18	13	1				16				
05	589	N	332	-0-	-257	-0-	-0-	306	3	26	9	Y	24	34	1				6				
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	-0-	530	3	29	9	Y	26	28	1				4				
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	-0-	309	3	46	9	Y	42	36	1				10				
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	659	3	36	9	Y	33	30	1				13				
09	570	N	290	-0-	-280	-0-	-0-	258	3	32	9	Y	29	32	1				10				

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056							
WADDELL TR 1		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545	
								PERF. 3044 - 3168	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-
WADDELL TR 1		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580	
								PERF. 3067 - 3148	
04	600 N	500	-0-	-100	-0-	468	3	32 9 Y	1
05	620 N	326	-0-	-294	-0-	293	3	33 9 Y	1
06	600 N	540	-0-	-60	-0-	509	3	31 9 Y	1
07	527 N	374	-0-	-153	-0-	341	3	33 9 Y	1
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	568	3	32 9 Y	1
09	540 N	316	-0-	-224	-0-	285	3	31 9 Y	1
WADDELL TR 1		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600	
								PERF. 3120 - 3176	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-
WADDELL TR 1		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3600	
								PERF. 3060 - 3134	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WADDELL TR 1		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 3600	
								PERF. 3130 - 3188	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WADDELL TR 1		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3630	
								PERF. 3096 - 3136	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
CITATION OIL & GAS CORP.				154235										
EDWARDS, W. P.		WELL #:		13	RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RING ENERGY, INC.				712382										
HENDERSON, M. F.				WELL #:	158	RRCID -> 067267		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
HENDERSON, M. F.				WELL #:	45	RRCID -> 147486		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024				
04	DLQ G-10	175	-0-	175	598	175	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	182	-0-	182	780	182	3			Y	-0-			-0-
06	936 N	156	-0-	-780	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
WAGON WHEEL (PENN)				94640 500	ASSOCIATED		49B						CNTY: WARD	
SUNDOWN ENERGY LP				829482										
HUTCHINGS STOCK ASSN.				WELL #:	1112	RRCID -> 154680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WAHA (ATOKA)				94648 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.				945936										
MOORE, WAYNE				WELL #:	12	RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 17250 PERF. 11523 - 11661				
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-			-0-
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-			-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-			-0-
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-			-0-
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
WAHA (DELAWARE)				94648 166	ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: REEVES	
MBX OPERATING LLC				101199										
TREES, J. C., ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 021010		COMPL. DATE 09/17/1960		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A				
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			-0-

WAHA (DELAWARE)										CAPACITY		CNTY: REEVES					
MBX OPERATING LLC																	
TREES, J. C., ESTATE -A-																	
//CONT.// 94648 166 ASSOCIATED																	
//CONT.// 101199																	
WELL #: 1										RRCID -> 021012		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH 5032		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			49				
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			49				
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			49				
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			49				
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			49				
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			49				
EXTEX OPERATING COMPANY										257062							
FIDELITY TRUST CO., ET AL										WELL #: 1 U		RRCID -> 021016		COMPL. DATE 10/24/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	4		Y	-0-			-0-				
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	4		Y	-0-			-0-				
06	1650 N	1166	-0-	-484	-0-	1166	4		Y	-0-			-0-				
07	1705 N	1641	-0-	-64	-0-	1641	4		Y	-0-			-0-				
*08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	4		Y	-0-			-0-				
*09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	4		Y	-0-			-0-				
N & B OIL AND GAS LLC										598288							
HODGE, H. T.										WELL #: 1		RRCID -> 021003		COMPL. DATE 08/22/1960		TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A	
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			23				
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			23				
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			23				
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			23				
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			23				
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			23				
HODGE, J. H.										WELL #: 1 C		RRCID -> 021004		COMPL. DATE 03/10/1960		TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A	
04	3000 X	2508	-0-	-492	-0-	2491	3	17 9	Y	15			127				
05	3100 X	2299	-0-	-801	-0-	2298	3	1 9	Y	1			128				
06	3000 X	2446	-0-	-554	-0-	2446	3		Y	-0-			128				
07	3100 X	1985	-0-	-1115	-0-	1971	3	14 9	Y	13			141				
08	3100 X	2628	-0-	-472	-0-	2617	3	11 9	Y	10			151				
09	2520 X	2449	-0-	-71	-0-	2449	3		Y	-0-			151				
HODGE, J. H.										WELL #: 2		RRCID -> 021005		COMPL. DATE 07/04/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-			17				
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			17				
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3		Y	-0-			17				
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3		Y	-0-			17				
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3		Y	-0-			17				
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3		Y	-0-			17				
HODGE, J. H.										WELL #: 3B		RRCID -> 021006		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932	
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			15				
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			15				
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			15				
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		Y	-0-			15				
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			15				
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		Y	-0-			15				

WAHA (DELAWARE) N & B OIL AND GAS LLC HODGE, J. H. "A"			//CONT.// 94648 166 598288 WELL #:			ASSOCIATED 1A			CAPACITY RRCID -> 021007			COMPL. DATE 09/01/1960			TOTAL DEPTH 4947			CNTY: REEVES PERF. N/A		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
04	150 N	119	-0-	-31	-0-			119	3			Y	-0-					95		
05	155 N	90	-0-	-65	-0-			90	3			Y	-0-					95		
06	150 N	79	-0-	-71	-0-			79	3			Y	-0-					95		
07	124 N	59	-0-	-65	-0-			59	3			Y	-0-					95		
08	93 N	58	-0-	-35	-0-			58	3			Y	-0-					95		
09	90 N	67	-0-	-23	-0-			66	3	1	9	Y	-0- 1					96		

HODGE, J. H. "A"			WELL #:			4B	RRCID ->	136983	COMPL. DATE 01/04/1991			TOTAL DEPTH 6460			PERF. 4708 - 4735					
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-			1029	3			Y	-0-					43		
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-			871	3			Y	-0-					43		
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-			675	3			Y	-0-					43		
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-			481	3			Y	-0-					43		
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-			527	3			Y	-0-					43		
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-			600	3			Y	-0-					43		

XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE			945936 WELL #:			3	RRCID ->	021021	COMPL. DATE 11/26/1962			TOTAL DEPTH 5100			PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
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-		

MOORE, WAYNE			WELL #:			9	RRCID ->	033091	COMPL. DATE 05/03/1964			TOTAL DEPTH 5250			PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

MOORE, WAYNE			WELL #:			21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE 06/10/1991			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 4766 - 4810					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

WAHA (DEVONIAN) P.O.&G. OPERATING, LLC HODGE, J. H.			94648 332 631506 WELL #:			5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 043863			CAPACITY COMPL. DATE 12/15/2000			TOTAL DEPTH 15545			CNTY: REEVES PERF. 11601 - 11776				
04	2850 N	-0-	-0-	-2850	-0-							Y	-0-					-0-		
05	2883 N	-0-	-0-	-2883	-0-							Y	-0-					-0-		
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-			1475	3			Y	-0-					-0-		
07	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-				3			Y	-0-					-0-		
08	1054 X	5	-0-	-1049	-0-			5	3			Y	-0-					-0-		
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-							Y	-0-					-0-		

WAHA (DEVONIAN)		//CONT.//		94648 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.				945936										
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 U		RRCID -> 041937		COMPL. DATE 03/09/1967		TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	31380 X	28782	-0-	-2598	-0-		28782 3			Y	-0-			60
05	32426 X	28173	-0-	-4253	-0-		28173 3			Y	-0-			60
06	31380 X	8222	-0-	-23158	-0-		8222 3			Y	-0-			60
07	32426 X	19306	-0-	-13120	-0-		19306 3			Y	-0-			60
08	32891 X	20923	-0-	-11968	-0-		20923 3			Y	-0-			60
09	30119 X	30119	-0-	-0-	-0-		30119 3			Y	-0-			60

HODGE -B-		WELL #:		1 U		RRCID -> 045654		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A				
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 3			N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192 3			N	-0-			-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-		88 3			N	-0-			-0-
07	155 N	120	-0-	-35	-0-		120 3			N	-0-			-0-
08	155 N	106	-0-	-49	-0-		106 3			N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122 3			N	-0-			-0-

HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		5HU		RRCID -> 203638		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WAHA (ELLENBURGER)				94648 498		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES				
CHISOS OPERATING, INC.				149441										
ESTATE OF JACK FROST		WELL #:		1		RRCID -> 051241		COMPL. DATE 06/04/1971		TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	4888 N	4888	-0-	-0- B	-0-	4888	2			N	-0-			-0-
07	5988 N	5988	-0-	-0- B	-0-	5988	2			N	-0-			-0-
08	5351 N	5351	-0-	-0- B	-0-	5351	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	4890 N	3062	-0-	-1828 B	-0-	3062	2			N	-0-			-0-

P.O.&G. OPERATING, LLC				631506										
HODGE, J. H.		WELL #:		5		RRCID -> 043862		COMPL. DATE 11/25/1967		TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 L		RRCID -> 041982		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093				
04	2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	2227	3			Y	-0-			38
05	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	3			Y	-0-			38
06	2430 N	765	-0-	-1665 B	-0-	765	3			Y	-0-			38
07	2294 N	2147	-0-	-147 B	-0-	2147	3			Y	-0-			38
08	2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3			Y	-0-			38
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	3			Y	-0-			38

WAHA (ELLENBURGER)			//CONT.//		94648 498	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
HODGE -B-			WELL #:		1 L	RRCID -> 045680		COMPL. DATE 12/30/1968		TOTAL DEPTH 16155		PERF. 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		26070	29162	-0-	3092 B	13396	29162	3			N	-0-			-0-
05		26939	28311	-0-	1372 B	14768	28311	3			N	-0-			-0-
06		26070	8843	-0-	-17227 B	-2459	8843	3			N	-0-			-0-
07		26939	27451	-0-	512 B	-1947	27451	3			N	-0-			-0-
08		15746	25556	-0-	9810 B	7863	25556	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					7863										
09		24013	30021	-0-	6008 B	13871	30021	3			N	-0-			-0-

TREES ESTATE -20-			WELL #:		1 L	RRCID -> 049990		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500		PERF. N/A			
04		5018 N	5018	-0-	-0- B	-0-	5018	3			Y	-0-			2
05		6572 N	5276	-0-	-1296 B	-0-	5276	3			Y	-0-	1 1		1
06		4900 N	4900	-0-	-0- B	-0-	4900	3			Y	-0-			1
07		5177 N	3401	-0-	-1776 B	-0-	3401	3			Y	-0-			1
08		5270 N	3333	-0-	-1937 B	-0-	3333	3			Y	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		4890 N	3573	-0-	-1317 B	-0-	3573	3			Y	-0-			1

WAHA (GAS STORAGE)					94648 510	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES					
WMM OPERATING, LLC					945289										
WAHA/FROST			WELL #:		1C	RRCID -> 220327		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2416		PERF. 2074 - 2416			
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST			WELL #:		2C	RRCID -> 220333		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2390		PERF. 2081 - 2390			
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST			WELL #:		4C	RRCID -> 220334		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 2104 - 2420			
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST			WELL #:		5C	RRCID -> 220430		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 2386		PERF. 2088 - 2386			
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAHA (GAS STORAGE)			//CONT.//			94648 510	NON-ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: REEVES					
WMM OPERATING, LLC			//CONT.//			945289												
WAHA/FROST			WELL #:			9C	RRCID ->	220431	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2074 -	2380				
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
04	GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
WAHA/FROST			WELL #:			10C	RRCID ->	220432	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	2386	PERF. 2079 -	2386				
04	GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
WAHA (KINDERHOOK)						94648 581	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION						003125												
FIDELITY TRUST "21"			WELL #:			1	RRCID ->	188767	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	15284	PERF.10264 -	15258				
04	14220	234	-0-	-13986	-0-	234	3				N	-0-		234				
05	14694	3116	-0-	-11578	-0-	3116	3				N	-0-		234				
06	14220	480	-0-	-13740	-0-	480	3				N	-0-		234				
07	13919 #	2335	-0-	-11584	-0-	2335	3				N	-0-		234				
*08	2619 R	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3				N	-0-		234				
09	3030 #	2766	-0-	-264	-0-	2766	3				N	-0-		234				
WAHA (MISSISSIPPIAN)						94648 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
CHISOS OPERATING, INC.						149441												
ESTATE OF JACK FROST			WELL #:			2	RRCID ->	224171	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10116 -	10314				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		34				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		34				
06	3000 N	3646	-0-	646	646	3646	2				N	-0-		34				
07	14B2 EXT	5339	-0-	5339	5985	5339	2				N	-0-		34				
08	14B2 EXT	5157	-0-	5157	11142	5157	2				N	-0-		34				
09	14B2 EXT	2598	-0-	2598	13740	2598	2				N	-0-		34				
XTO ENERGY INC.						945936												
HODGE, HOWARD J.			WELL #:			2	RRCID ->	044232	COMPL. DATE	06/04/1968	TOTAL DEPTH	10388	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3				
HODGE -B-			WELL #:			2	RRCID ->	045867	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9844 -	10110				
04	12270 X	10983	-0-	-1287	-0-	10983	3				Y	-0-		66				
05	12679 X	10763	-0-	-1916	-0-	10763	3				Y	-0-		66				
06	11280 X	4284	-0-	-6996	-0-	4284	3				Y	-0-		66				
07	11656 X	10954	-0-	-702	-0-	10954	3				Y	-0-		66				
08	11656 X	10484	-0-	-1172	-0-	10484	3				Y	-0-		66				
09	10980 X	10800	-0-	-180	-0-	10800	3				Y	-0-		66				

WAHA (MISSISSIPPIAN)				//CONT.//		94648 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936												
MOORE, WAYNE				WELL #:		16 U	RRCID -> 046115		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 17881		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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-

TREES ESTATE -20-				WELL #:		1 U	RRCID -> 049609		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500		PERF. 9929		- 10050			
04	6390 X	3971	-0-	-2419	-0-	3971	3				Y	-0-						2
05	6603 X	3746	-0-	-2857	-0-	3745	3	1	9		Y	1	1	1				2
06	6390 X	2938	-0-	-3452	-0-	2938	3				Y	-0-						2
07	5642 X	3236	-0-	-2406	-0-	3236	3				Y	-0-	2	1				-0-
08	4185 X	3753	-0-	-432	-0-	3753	3				Y	-0-						-0-
09	3960 X	3541	-0-	-419	-0-	3541	3				Y	-0-						-0-

WAHA (MONTOKA)						94648 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION						003125												
FIDELITY TRUST "21"				WELL #:		1H	RRCID -> 192397		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 15284		PERF.10264		- 15258			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC						100852												
F SCOTT 14				WELL #:		1HL	RRCID -> 188761		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13898		- 17621			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	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-

XTO ENERGY INC.						945936												
MOORE, WAYNE				WELL #:		16 L	RRCID -> 046078		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH 17881		PERF. N/A					
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3				Y	-0-						83
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3				Y	-0-						83
06	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	3				Y	-0-						83
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3				Y	-0-						83
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3				Y	-0-						83
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3				Y	-0-						83

HODGE, J. HOWARD				WELL #:		7H	RRCID -> 190090		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 14988		PERF.11123		- 14988			
04	30554 X	30554	-0-	-0-	-0-	30554	3				N	-0-						160
05	34187 X	34187	-0-	-0-	-0-	34187	3				N	-0-						160
06	28650 X	11203	-0-	-17447	-0-	11203	3				N	-0-						160
07	29605 X	12847	-0-	-16758	-0-	12847	3				N	-0-						160
08	29605 X	19610	-0-	-9995	-0-	19610	3				N	-0-						160
09	35143 X	35143	-0-	-0-	-0-	35143	3				N	-0-						160

WAHA (MONTOKA)		//CONT.//		94648 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
LIGON, S E 20		WELL #:		1HL	RRCID ->	192408	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13880 PERF.13765 - 16740
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		Y	-0-	68
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		Y	-0-	68
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3		Y	-0-	68
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		Y	-0-	68
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3		Y	-0-	68
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		Y	-0-	68
WAHA (MONTOKA FB-2)				94648 835	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
BREITBURN OPERATING L.P.				090732						
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		8H	RRCID ->	261744	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	12042 PERF.12400 - 15602
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506						
HODGE, J.H.		WELL #:		8	RRCID ->	210024	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	13025 PERF.12414 - 12624
04	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	-0-	30
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-	30
06	3810 X	1919	-0-	-1891	-0-	1919 3		N	-0-	30
07	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709 3		N	-0-	30
08	1302 X	9	-0-	-1293	-0-	9 3		N	-0-	30
09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-	30
XTO ENERGY INC.				945936						
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		3	RRCID ->	113077	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	11930 PERF.11214 - 11414
04	8190 X	7619	-0-	-571	-0-	7619 3		Y	-0-	39
05	8463 X	7437	-0-	-1026	-0-	7437 3		Y	-0-	39
06	8190 X	3721	-0-	-4469	-0-	3721 3		Y	-0-	39
07	8463 X	7809	-0-	-654	-0-	7809 3		Y	-0-	39
08	8680 X	7575	-0-	-1105	-0-	7575 3		Y	-0-	39
09	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7722 3		Y	-0-	39
HODGE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	118877	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	11815 PERF.11182 - 11348
04	7650 X	7082	-0-	-568	-0-	7082 3		N	-0-	46
05	7905 X	6965	-0-	-940	-0-	6965 3		N	-0-	46
06	7290 X	5395	-0-	-1895	-0-	5395 3		N	-0-	46
07	7533 X	7061	-0-	-472	-0-	7061 3		N	-0-	46
08	7533 X	6979	-0-	-554	-0-	6979 3		N	-0-	46
09	7080 X	6656	-0-	-424	-0-	6656 3		N	-0-	46
TREES "20"		WELL #:		2	RRCID ->	161593	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166 PERF.12180 - 12476
04	5940 X	5700	-0-	-240	-0-	5700 3		Y	-0-	34
05	6138 X	5936	-0-	-202	-0-	5936 3		Y	-0-	24
06	5940 X	5061	-0-	-879	-0-	5061 3		Y	-0-	24
*07	5890 X	4077	-0-	-1813	-0-	4077 3		Y	-0-	17
*08	5921 X	5418	-0-	-503	-0-	5418 3		Y	-0-	17
09	5730 X	4630	-0-	-1100	-0-	4630 3		Y	-0-	13

WAHA (MONTOKA FB-2)				//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936													
HODGE, J. HOWARD B				WELL #:		5HL	RRCID ->	171640	COMPL.	DATE	11/22/2003	TOTAL	DEPTH	11462	PERF.11871 - 13900				
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	
04	16230 X	12184	-0-	-4046	-0-	-	12043	3	141	9	N	128		181	1			111	
05	16771 X	22	-0-	-16749	-0-	-	22	3			N	-0-						111	
06	15360 X	3400	-0-	-11960	-0-	-	3400	3			N	-0-						111	
07	14973 X	13834	-0-	-1139	-0-	-	13834	3			N	-0-						111	
08	15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	-	15794	3			N	-0-						111	
09	21211 X	21211	-0-	-0-	-0-	-	21138	3	73	9	N	66						177	

TREES "20"				WELL #:		4	RRCID ->	192283	COMPL.	DATE	09/25/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12085 - 14876				
04	1380 X	1329	-0-	-51	-0-	-	1329	3			Y	-0-						10	
05	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	-	1343	3			Y	-0-		3	1			7	
06	1380 N	1260	-0-	-120	-0-	-	1260	3			Y	-0-						7	
07	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	-	1278	3			Y	-0-		2	1			5	
08	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	-	1295	3			Y	-0-						5	
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-	1272	3			Y	-0-		1	1			4	

HODGE, J. HOWARD B				WELL #:		4H	RRCID ->	256760	COMPL.	DATE	02/02/2010	TOTAL	DEPTH	11894	PERF.12100 - 14970				
04	15510 X	5920	-0-	-9590	-0-	-	5911	3	9	9	N	8						134	
05	16027 X	11252	-0-	-4775	-0-	-	11252	3			N	-0-						134	
06	15510 X	9397	-0-	-6113	-0-	-	9397	3			N	-0-						134	
07	15593 X	12633	-0-	-2960	-0-	-	12633	3			N	-0-						134	
08	11253 X	2701	-0-	-8552	-0-	-	2701	3			N	-0-						134	
09	10890 X	6641	-0-	-4249	-0-	-	6641	3			N	-0-						134	

WAHA (MONTOKA FB-3)						94648 836	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.						945936													
MOORE, WAYNE				WELL #:		14	RRCID ->	174552	COMPL.	DATE	09/16/1999	TOTAL	DEPTH	17258	PERF.13045 - 13321				
04	6480	5949	-0-	-531	-0-	-	5949	3			N	-0-						22	
05	6696	5356	-0-	-1340	-0-	-	5346	3	10	9	N	9						31	
06	6480	2305	-0-	-4175	-0-	-	2305	3			N	-0-						31	
07	6696	6255	-0-	-441	-0-	-	6255	3			N	-0-						31	
08	6696	4014	-0-	-2682	-0-	-	4014	3			N	-0-						31	
09	6091 R	6091	-0-	-0-	-0-	-	6091	3			N	-0-						31	

WAHA, WEST (DELAWARE)						94656 111	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES						
PITTS ENERGY CO.						666430													
FROST, J.				WELL #:		7	RRCID ->	150835	COMPL.	DATE	08/08/1994	TOTAL	DEPTH	6450	PERF. 4914 - 4923				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-						22	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-						22	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-						22	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-						22	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-						22	
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-						22	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2024																			

WAHA, WEST (DEVONIAN)						94656 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC						100852													
F SCOTT 14				WELL #:		1HU	RRCID ->	188762	COMPL.	DATE	12/09/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12633 - 12860				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-						2	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	3						5	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-						5	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-						5	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-						5	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-						5	

WAHA, WEST (DEVONIAN)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BECKEN 11														
WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549														
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
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-			1
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			1
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-			1
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-			1
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-			1
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			1
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
BODKINS														
WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701														
04	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-			-0-
05	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-			-0-
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-			-0-
07	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-			-0-
08	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-			-0-
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			-0-
MARAPE 13														
WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315														
04	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-			-0-
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
06	2190 X	204	-0-	-1986	-0-	204	2			N	-0-			-0-
07	2263 X	205	-0-	-2058	-0-	205	2			N	-0-			-0-
08	2263 X	350	-0-	-1913	-0-	350	2			N	-0-			-0-
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE, WAYNE 3														
WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262														
04	2460 X	1039	-0-	-1421	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
05	4247 X	1031	-0-	-3216	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
06	4110 X	2210	-0-	-1900	-0-	2210	2			N	-0-			-0-
07	4247 X	2510	-0-	-1737	-0-	2510	2			N	-0-			-0-
08	2449 X	1444	-0-	-1005	-0-	1444	2			N	-0-			-0-
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.														
FROST, J.														
WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286														
04	3420 X	2833	-0-	-587	-0-	2833	2			N	-0-			-0-
05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-			-0-
06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-			-0-
07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-			-0-
08	3565 X	3473	-0-	-92	-0-	3473	2			N	-0-			-0-
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT			-0-
TREES, J. C. ESTATE ET AL														
WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498														
04	5160 X	3924	-0-	-1236	-0-	3924	2			N	-0-			-0-
05	5642 X	4654	-0-	-988	-0-	4654	2			N	-0-			-0-
06	5460 X	5307	-0-	-153	-0-	5307	2			N	-0-			-0-
07	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-			-0-
08	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-			-0-
09	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT			-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN)														CNTY: REEVES	
DIAMONDBACK E&P LLC															
MOORE-GILMORE															
WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014															
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	
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	300	1	300	2	Y	-0-			55	
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	310	1	368	2	Y	-0-			55	
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	300	1	379	2	Y	-0-			55	
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	310	1	389	2	Y	-0-			55	
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	310	1	405	2	Y	-0-			55	
09	690 N	617	-0-	-73	-0-	300	1	317	2	Y	-0-			55	
XTO ENERGY INC.															
LIGON, S E 20															
WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986															
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			Y	-0-			17	
05	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-			17	
06	2460 X	2226	-0-	-234	-0-	2226	3			Y	-0-			17	
07	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			Y	-0-			17	
08	3534 X	2251	-0-	-1283	-0-	2251	3			Y	-0-			17	
09	3420 X	2392	-0-	-1028	-0-	2392	3			Y	-0-			17	
LIGON, S E 20															
WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870															
04	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			Y	-0-			93	
05	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			Y	-0-			93	
06	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			Y	-0-			93	
07	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			Y	-0-			93	
08	4960 X	4915	-0-	-45	-0-	4915	3			Y	-0-			93	
09	4800 X	4732	-0-	-68	-0-	4732	3			Y	-0-			93	
WAHA, WEST (ELLENBURGER)														CNTY: REEVES	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC															
F SCOTT															
WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643															
04	14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	14697	2			N	-0-			-0-	
05	15181 X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	2			N	-0-			-0-	
06	14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2			N	-0-			-0-	
07	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2			N	-0-			-0-	
08	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	14119	2	3	9	N	3			3	
09	14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	14932	2	1	9	N	1			4	
F SCOTT 13															
WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A															
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-	
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-	
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-	
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-	
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-	
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-	
BODKINS, J. D. #2															
WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A															
*02	13510 X	13510	-0-	-0-	-0-	13507	2	3	9	N	3			106	
*03	22239 X	22239	-0-	-0-	-0-	22239	2			N	-0-		52 0	54	
*04	10140 X	6450	-0-	-3690	-0-	6450	2			N	-0-			54	
*05	10478 X	7075	-0-	-3403	-0-	7075	2			N	-0-			54	
*06	24971 X	24971	-0-	-0-	-0-	24971	2			N	-0-			54	
*07	20871 X	20871	-0-	-0-	-0-	20871	2			N	-0-			54	
*08	24454 X	24454	-0-	-0-	-0-	24454	2			N	-0-			54	
09	21707 X	21707	-0-	-0-	-0-	21705	2	2	9	N	2			56	

WAHA, WEST (ELLENBURGER)				//CONT.//		94656 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.						147862												
TREES ESTATE				WELL #:		101	RRCID -> 138856		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 16628		PERF.15873 - 16628					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHEVRON U. S. A. INC.						148113												
FROST, J.				WELL #:		15	RRCID -> 082617		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 17100		PERF.16305 - 17100					
04		4590	X	3407	-0-	-1183	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
05		4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
06		4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
07		4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
08		4960	X	4890	-0-	-70	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
09		4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-
WAR-SAN (DEVONIAN-OIL)						95108 250	ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: MIDLAND	
APACHE CORPORATION						027200												
SANDERS, JUNE T.				WELL #:		6H	RRCID -> 278344		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 11967		PERF.12931 - 15561					
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WAR-WINK (DELAWARE)						95122 400	ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: WINKLER	
CONTINENTAL RESOURCES, INC.						173777												
STATE OF TEXAS -DE-				WELL #:		1	RRCID -> 021044		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 4996 - 5112					
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WAR-WINK (PENN LIME)						95122 725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: WARD	
WTG EXPLORATION						945220												
UNIVERSITY 30				WELL #:		1	RRCID -> 155070		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 18000		PERF.14584 - 14592					
04		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WAR-WINK (WOLFCAMP) CONTINENTAL RESOURCES, INC. UNIVERSITY 32-21				95122 800 173777	ASSOCIATED				49B				CNTY: WINKLER				
WELL #:				1	RRCID -> 291599				COMPL. DATE 07/25/2000				TOTAL DEPTH 20500 PERF.12181 - 12213				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WAR-WINK, S. (ELLEN.) CONTINENTAL RESOURCES, INC. UNIVERSITY 10-18				95129 300 173777	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WARD				
WELL #:				1 L	RRCID -> 055938				COMPL. DATE 05/17/1973				TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) CONTINENTAL RESOURCES, INC. UNIVERSITY 10-18				95129 500 173777	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
WELL #:				1 U	RRCID -> 055939				COMPL. DATE 05/17/1987				TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) CONTINENTAL RESOURCES, INC. UNIVERSITY "9-18" -B-				95129 600 173777	ASSOCIATED				49B				CNTY: WARD				
WELL #:				1	RRCID -> 283588				COMPL. DATE 05/20/1984				TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC UNIVERSITY 18-6				617484	RRCID -> 182803				COMPL. DATE 07/30/1999				TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
PLUGGED AND ABANDONED				03/25/2021													

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.)														
CONTANGO RESOURCES, LLC														
BEATY, ESTHER														
95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD														
100222														
WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766														
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
04	1170 #	1060	-0-	-110	-0-	1060	2		N	-0-				-0-
05	1209 #	981	-0-	-228	-0-	981	2		N	-0-				-0-
06	1170 #	867	-0-	-303	-0-	867	2		N	-0-				-0-
07	1209 #	851	-0-	-358	-0-	851	2		N	-0-				-0-
08	1085 #	685	-0-	-400	-0-	685	2		N	-0-				-0-
09	1050 #	917	-0-	-133	-0-	917	2		N	-0-				-0-
TWO P PARTNERS, LLC														
YORK, J. F.														
875088														
WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680														
04	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-				-0-
05	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-				-0-
06	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-				-0-
07	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-				-0-
08	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-				-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				-0-
WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)														
JJH ENERGY COMPANY														
BEATY														
95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
427402														
WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A														
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
Q NATURAL RESOURCES, LLC														
CRUMP, W. E.														
684427														
WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
CRUMP, W. E.														
WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624														
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
REATA ENERGY, INC.														
SOUTHLAND ROYALTY 906														
696090														
WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	240 N	18	-0-	-222	-0-	18	3		N	-0-				-0-
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-				-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
08	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	3		N	-0-				-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-				-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
TWO P PARTNERS, LLC 875088 NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	810 N	772	-0-	-38	-0-			772	2			N	-0-					-0-
05	837 N	799	-0-	-38	-0-			799	2			N	-0-					-0-
06	810 N	767	-0-	-43	-0-			767	2			N	-0-					-0-
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-			808	2			N	-0-					-0-
08	806 N	804	-0-	-2	-0-			804	2			N	-0-					-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-			797	2			N	-0-					-0-
WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005 SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481																		
04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-			2471	2			N	-0-					125
05	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-			2557	2			N	-0-					125
06	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-			2435	2			N	-0-					125
07	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-			2776	2			N	-0-					125
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-			2321	2			N	-0-					125
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-			2458	2			N	-0-					125
TWO P PARTNERS, LLC 875088 MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
04	360 N	343	-0-	-17	-0-			343	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-			350	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-			330	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-			337	2			Y	-0-					-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-			326	2			Y	-0-					-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-			346	2			Y	-0-					-0-
WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
TWO P PARTNERS, LLC 875088 JOHNSON -A- WELL #: 17 RRCID -> 290491 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2362 - 3118																		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
JOHNSON -A- WELL #: 21 RRCID -> 291387 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2375 - 3122																		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1419 RRCID -> 291425 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2475 - 2714																		
04	280 X	280	-0-	-0-	-0-			5	2	275	9	Y	250	251	1			44
05	248 X	194	-0-	-54	-0-			5	2	189	9	Y	172	174	1			42
06	305 X	305	-0-	-0-	-0-			4	2	301	9	Y	274	270	1			46
07	319 X	319	-0-	-0-	-0-			3	2	316	9	Y	287	290	1			43
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							Y	216	217	1			42
09	300 N	223	-0-	-77	-0-			4	2	219	9	Y	199	198	1			43

WARD-ESTES, NORTH TWO P PARTNERS, LLC HUTCHINGS STOCK ASSN.		//CONT.// //CONT.// 875088 WELL #: 99 R		95152 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
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
04	240 X	102	-0-	-138	-0-	45	2	57	9	Y	52	55	1	5
05	248 X	79	-0-	-169	-0-	27	2	52	9	Y	47	47	1	5
06	240 X	50	-0-	-190	-0-	11	2	39	9	Y	35	36	1	4
07	217 X	46	-0-	-171	-0-	6	2	40	9	Y	36	34	1	6
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	2	86	9	Y	78	78	1	6
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	2	87	9	Y	79	78	1	7

OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 183R		RRCID -> 291495	COMPL. DATE 02/25/2014	TOTAL DEPTH 2936	PERF. 2596	-	2796					
04	300 X	255	-0-	-45	-0-	17	2	238	9	Y	216	215	1	24
05	372 X	227	-0-	-145	-0-	17	2	210	9	Y	191	191	1	24
06	360 X	262	-0-	-98	-0-	12	2	250	9	Y	227	226	1	25
07	372 X	338	-0-	-34	-0-	12	2	326	9	Y	296	297	1	24
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	8	2	297	9	Y	270	272	1	22
09	270 N	122	-0-	-148	-0-	16	2	106	9	Y	96	97	1	21

OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 1195		RRCID -> 291549	COMPL. DATE 03/11/2021	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2574	-	2758					
04	90 X	79	-0-	-11	-0-	21	2	58	9	Y	53	52	1	6
05	93 X	72	-0-	-21	-0-	20	2	52	9	Y	47	47	1	6
06	90 X	27	-0-	-63	-0-	8	2	19	9	Y	17	18	1	5
07	93 N	29	-0-	-64	-0-	9	2	20	9	Y	18	18	1	5
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	2	13	9	Y	12	12	1	5
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	2	30	9	Y	27	27	1	5

OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 1366		RRCID -> 291551	COMPL. DATE 07/24/2011	TOTAL DEPTH 3380	PERF. 2683	-	2744					
04	60 X	18	-0-	-42	-0-	3	2	15	9	Y	14	14	1	4
05	100 X	100	-0-	-0-	-0-	3	2	97	9	Y	88	86	1	6
06	60 X	23	-0-	-37	-0-	3	2	20	9	Y	18	20	1	4
07	41 X	41	-0-	-0-	-0-	2	2	39	9	Y	35	35	1	4
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	1	2	55	9	Y	50	49	1	5
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	2	45	9	Y	41	42	1	4

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 813R		RRCID -> 291580	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 2512	-	2600					
04	159 X	159	-0-	-0-	-0-	36	2	123	9	Y	112	111	1	8
05	143 X	143	-0-	-0-	-0-	40	2	103	9	Y	94	96	1	6
06	120 X	49	-0-	-71	-0-	18	2	31	9	Y	28	31	1	3
07	155 X	60	-0-	-95	-0-	19	2	41	9	Y	37	35	1	5
08	155 X	71	-0-	-84	-0-	13	2	1	4	Y	52	52	1	5
						57	9							
09	150 X	94	-0-	-56	-0-	36	2	58	9	Y	53	52	1	6

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) CONTANGO RESOURCES, LLC AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO.		95152 475 100222 WELL #: 54		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD								
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	1396	-0-	1396	1396	1383	2	13	9	N	12			12
09	14B2 EXT	2508	-0-	2508	3904	2507	2	1	9	N	1			13

WEINER (MCKEE)		95970 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149													
MCCABE		WELL #: 30		RRCID -> 196108		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10716 - 10794					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15				204
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
PERMEX PETROLEUM CORPORATION		655713													
HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180877		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 11630		PERF.11208 - 11218					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
HALLEY, S.		WELL #: 12		RRCID -> 183084		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428		PERF.10824 - 11177					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183100		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074		PERF.10682 - 11016					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186679		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11156 - 11465					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
WEINER (YATES, UPPER)		95970 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER							
FUELED RESOURCES INC		288421													
SUN-HALLEY		WELL #: 3 U		RRCID -> 021052		COMPL. DATE 09/03/1943		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WEINER (YATES, UPPER)				//CONT.//		95970 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER							
FUELED RESOURCES INC				//CONT.//		288421												
SUN-HALLEY				WELL #:		5	RRCID -> 021053		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
WENTZ (SAN ANDRES)						96373 575	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.						621750												
MILLAR, L. H. ET AL				WELL #:		3932	RRCID -> 168034		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH		1750	PERF. 1554 -	1579			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
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-	
ROONEY, ONEZ				WELL #:		1	RRCID -> 202038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		1750	PERF. 1583 -	1626	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	175	1		97	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74				171	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	178	1		38	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62				100	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63				163	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	179	1		37	
WENTZ (WICHITA-ALBANY)						96373 800	ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.						621750												
MILLAR, L. H. ET AL				WELL #:		7	RRCID -> 046096		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH		4460	PERF. 3860 -	4145			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
WOODWARD, F.				WELL #:		1	RRCID -> 046451		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4553	PERF. 3970 -	4440	
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-				-0-	
05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-				-0-	
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-				-0-	
07	775	N	236	-0-	-539	-0-	-0-	236	2			Y	-0-				-0-	
08	1085	N	719	-0-	-366	-0-	-0-	719	2			Y	-0-				-0-	
09	1080	N	402	-0-	-678	-0-	-0-	402	2			Y	-0-				-0-	
MCDONALD -45-				WELL #:		1 L	RRCID -> 053737		COMPL. DATE 09/22/1972		TOTAL DEPTH		4568	PERF. N/A				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
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-	

WENTZ (WICHITA-ALBANY)			//CONT.// 96373 800			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.// 621750														
FARISS, AUBREY			WELL #: 1			RRCID -> 098740			COMPL. DATE 12/10/1981			TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316					
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WOODWARD, F.			WELL #: 2			RRCID -> 132404			COMPL. DATE 10/21/1989			TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484					
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1070	-0-	-1875	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1546	-0-	-1304	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
WOODWARD "33"			WELL #: 1			RRCID -> 136667			COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565					
04	630	N	233	-0-	-397	-0-	213	2	20	9	N	18					183
05	403	N	315	-0-	-88	-0-	291	2	24	9	N	22					205
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	431	2	29	9	N	26	161	1			70
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	119	2	74	9	N	67					137
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	364	2	40	9	N	36					173
09	450	N	263	-0-	-187	-0-	233	2	30	9	N	27	173	1			27
CAMERON, A. A. ET AL			WELL #: 2			RRCID -> 162169			COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-
MILLAR, L. H. ET AL			WELL #: 3928			RRCID -> 167919			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337					
04	4860	X	2819	-0-	-2041	-0-	2813	2	6	9	Y	5	6	1			1
05	5022	X	3576	-0-	-1446	-0-	3573	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	4680	X	3960	-0-	-720	-0-	3953	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	4836	X	1415	-0-	-3421	-0-	1411	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3617	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	3960	X	2131	-0-	-1829	-0-	2128	2	3	9	Y	3	3	1			1
MILLAR, L. H. ETAL			WELL #: 22			RRCID -> 168206			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MILLAR, L. H. ET AL			WELL #: 3927			RRCID -> 171061			COMPL. DATE 09/11/1998			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)			//CONT.//			96373 800	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.//			621750											
FARISS, AUBREY			WELL #:			2	RRCID -> 184713			COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4007 - 4259		
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
04		2220 N	1486	-0-	-0-	-734	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
05		2201 N	2039	-0-	-0-	-162	-0-	-0-	2039	2			N	-0-			-0-
06		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
07		1550 N	737	-0-	-0-	-813	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
08		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-			-0-
09		2100 N	1038	-0-	-0-	-1062	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
MILLAR, L.H. ETAL			WELL #:			35	RRCID -> 248638			COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4157 - 4161		
04		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-			-0-
05		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-			-0-
06		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-			-0-
07		1085 N	506	-0-	-0-	-579	-0-	-0-	506	2			Y	-0-			-0-
08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-			-0-
09		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-			-0-
MILLAR, L.H. ETAL			WELL #:			36	RRCID -> 256241			COMPL. DATE 02/15/2010			TOTAL DEPTH 4504		PERF. 4013 - 4232		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH (TENUS)			96545 578			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409														
WEST			WELL #:			2201	RRCID -> 132880			COMPL. DATE 10/10/1989			TOTAL DEPTH 5770		PERF. 4126 - 4412		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST			WELL #:			2202A	RRCID -> 141618			COMPL. DATE 06/01/1992			TOTAL DEPTH 8000		PERF. 4166 - 4584		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33
WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)			96813 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528														
WAHOO 56-3-3			WELL #:			1	RRCID -> 229248			COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 16200		PERF.13120 - 15235		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)			//CONT.//		96813 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
GOBLIN 56-2-35			WELL #:		1	RRCID -> 243261		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 16470		PERF.12982 - 12992		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)					96875 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
NOKOTA ENERGY CORPORATION					100471									
WWJD					WELL #:	1	RRCID -> 263647		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 2068		PERF. 2045 - 2050	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WICKETT (PENN.)					97197 333	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER				
SUNDOWN ENERGY LP					829482									
SEALY SUN					WELL #:	861	RRCID -> 298537		COMPL. DATE 01/17/2020		TOTAL DEPTH 9786		PERF. 8250 - 9416	
04	0	4929	-0-	4929 B	121940	4929	2			N	-0-			-0-
05	7750 N	5100	-0-	-2650 B	119290	5100	2			N	-0-			-0-
06	7500 N	4912	-0-	-2588 B	116702	4912	2			N	-0-			-0-
07	7750 N	4905	-0-	-2845 B	113857	4905	2			N	-0-			-0-
08	7750 N	4799	-0-	-2951 B	110906	4799	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					110906									
09	4920 N	NO RPT	-0-	-4920 B	105986					N	NO RPT			-0-
WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)					97226 475	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
EARNST PRODUCING CORPORATION					238708									
MASTERTSON, M. I.					WELL #:	1	RRCID -> 159599		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 4723		PERF. 4182 - 4282	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62260 05/01/2024														
WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)					97533 450	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.					108799									
CONGER, F. 7					WELL #:	8	RRCID -> 160965		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5980 - 6012	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WINK, S. (ATOKA)					98028 003	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
HALCON OPERATING CO., INC.					344412									
HUTCHINGS-SEALY					WELL #:	5 U	RRCID -> 190689		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13272 - 13336	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINK, S. (DEVONIAN)			98028 160	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER					
SUNDOWN ENERGY LP			829482											
SEALY 90			WELL #:	1H	RRCID ->	195191	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15610	-	15690
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER)			98028 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC			054430											
UNIVERSITY 21-38			WELL #:	W 1	RRCID ->	054294	COMPL. DATE	02/28/1972	TOTAL DEPTH	10242	PERF.	4797	-	5090
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC.			074344											
UNIVERSITY 21-48			WELL #:	1	RRCID ->	048386	COMPL. DATE	12/07/1968	TOTAL DEPTH	19234	PERF.	N/A		
04	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3			N	-0-			172
05	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3			N	-0-			172
06	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-			172
07	3782 X	3004	-0-	-778	-0-	3004	3			N	-0-			172
08	3782 X	599	-0-	-3183	-0-	599	3			N	-0-			172
09	3660 X	1781	-0-	-1879	-0-	1781	3			N	-0-			172
WINK AMINE TREATER, LLC			101659											
HUTCHINGS-SEALY			WELL #:	4	RRCID ->	101722	COMPL. DATE	02/23/2024	TOTAL DEPTH	18950	PERF.	18256	-	18950
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
HALCON OPERATING CO., INC.			344412											
HUTCHINGS-SEALY			WELL #:	2	RRCID ->	049253	COMPL. DATE	04/17/1970	TOTAL DEPTH	19392	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HUTCHINGS-SEALY			WELL #:	5HL	RRCID ->	190687	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	16508	-	20445
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WODLAW (QUEEN) LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. ARCO "V"				98351 500 490300		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS							
				WELL #:	1	RRCID ->	060424	COMPL. DATE	08/22/1974	TOTAL DEPTH	1480	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
ARCO "Z"				WELL #:	1	RRCID ->	062050	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	1337	PERF.	N/A						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
DUNCAN				WELL #:	2	RRCID ->	062537	COMPL. DATE	06/03/1975	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	N/A						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
WOLFBONE (TREND AREA) BPX OPERATING COMPANY HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16				98359 800 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
				WELL #:	2V	RRCID ->	271770	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	8930 - 9570						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC PRICE 45 UNIT				100852		RRCID ->		295180	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7888 - 7902					
				WELL #:															
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRICE 45 UNIT				WELL #:		RRCID ->	295181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7888 - 7902						
				WELL #:															
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

WOLFBONE (TREND AREA)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
PRICE 45 UNIT														
WELL #: RRCID -> 295182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
VITAL ENERGY, INC. 100951														
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 23EH RRCID -> 288373 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10675 - 23482														
04	DLQ	G-10	9403	-0-	9403 B	32798	912	1	6054	2	Y	1114	1121	0
							1212	4	1225	9				25
05	DLQ	G-10	11947	-0-	11947 B	44745	1211	1	9640	2	Y	955	951	0
							45	4	1051	9				29
06	58626	X	13881	-0-	-44745 B	-0-	1141	1	9741	2	Y	1120	1111	0
							1767	4	1232	9				38
07	13614	X	13614	-0-	-0- B	-0-	1229	1	11084	2	Y	1148	1180	0
							38	4	1263	9				6
08	13143	X	13143	-0-	-0- B	-0-	1155	1	10623	2	Y	1047	1045	0
							213	4	1152	9				8
09	11550	X	NO RPT	-0-	-11550 B	-0-					Y	NO RPT		8
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 21EH RRCID -> 288385 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10784 - 23460														
04	DLQ	G-10	10707	-0-	10707 B	36456	1041	1	6911	2	Y	1246	1261	0
							1384	4	1371	9				27
05	DLQ	G-10	12246	-0-	12246 B	48702	1224	1	9747	2	Y	1118	1111	0
							45	4	1230	9				34
06	62801	X	14099	-0-	-48702 B	-0-	1166	1	9958	2	Y	1063	1061	0
							1806	4	1169	9				36
07	14260	X	12663	-0-	-1597 B	-0-	1139	1	10270	2	Y	1108	1138	0
							35	4	1219	9				6
08	12772	X	11555	-0-	-1217 B	-0-	1009	1	9278	2	Y	984	982	0
							186	4	1082	9				8
09	11850	X	NO RPT	-0-	-11850 B	-0-					Y	NO RPT		8
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 22EH RRCID -> 288897 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490														
04	DLQ	G-10	12409	-0-	12409 B	41202	1262	1	8380	2	Y	990	994	0
							1678	4	1089	9				22
05	DLQ	G-10	14314	-0-	14314 B	55516	1489	1	11854	2	Y	833	830	0
							55	4	916	9				25
06	72036	X	16520	-0-	-55516 B	-0-	1413	1	12063	2	Y	778	777	0
							2188	4	856	9				26
07	16554	X	15362	-0-	-1192 B	-0-	1431	1	12906	2	Y	892	913	0
							44	4	981	9				5
08	15419	X	15419	-0-	-0- B	-0-	1395	1	12832	2	Y	849	847	0
							258	4	934	9				7
09	13860	X	NO RPT	-0-	-13860 B	-0-					Y	NO RPT		7
SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779														
BIG TEX NORTH WELL #: 301 RRCID -> 297060 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9012 - 12938														
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-		-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-		-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			Y	-0-		-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-

WOLFBONE (TREND AREA)														
SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC														
BISSETT														
WELL #: 9701H RRCID -> 297275 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8220 - 11830														
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
04	DLQ G-10	35	-0-	35 B	84	35	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	34	-0-	34 B	118	34	3			Y	-0-			-0-
06	159 N	41	-0-	-118 B	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N NO RPT	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
BEAUCHAMP														
WELL #: 3501H RRCID -> 297276 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6282 - 8873														
04	DLQ G-10	102	-0-	102 B	301	102	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	100	-0-	100 B	401	12	1	87	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	508 N	107	-0-	-401 B	-0-	5	1	102	3	Y	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	3	1	117	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 N NO RPT	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLOWICK PRODUCTION LLC														
BOREAS B														
WELL #: 8H RRCID -> 290637 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591														
04	240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			267
05	248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			267
06	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			267
07	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			267
08	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			267
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			267
CHEVRON U. S. A. INC.														
REEVES TXL FEE UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF. 12216 - 12366														
04	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	93	2	345	9	N	314	172	0	461
05	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	194	2	485	9	N	441	711	0	191
06	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	566	2	315	9	N	286	183	0	294
07	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1178	2	424	9	N	385	345	0	334
08	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	751	2	287	9	N	261	367	0	228
09	210 N NO RPT	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT			228
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.														
WINFIELD RANCH 131-6														
WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WINFIELD RANCH 132-3														
WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA)														
COCKRELL PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
WINFIELD RANCH 132-7 WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
FINLEY RESOURCES, INC. 268602														
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950														
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-		51
05	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-		51
06	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-		51
07	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-		51
08	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-		51
09	10 N	6	-0-	-4	B	-0-	6	2			N	-0-		51
NOBLE ENERGY INC 611665														
CALAMITY JANE A-2 WELL #: 2136H RRCID -> 291226 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11580 - 18426														
*02	13328 X	14890	-0-	1562	B	-346415	936	1	393	2	Y	1222	1215 0	7 8 -0-
							12077	3	140	4				
*03	14756 X	15426	-0-	670	B	-345745	952	1	399	2	Y	1289	1287 0	2 8 -0-
							12259	3	129	4				
							269	5	1418	9				
*04	13920 X	14306	-0-	386	B	-345359	798	1	363	2	Y	1262	1258 0	4 8 -0-
							11296	3	246	4				
							215	5	1388	9				
05	14756 X	18939	-0-	4183	B	-341176	1139	1	426	2	Y	1674	1673 0	1 8 -0-
							13056	3	121	4				
							2356	5	1841	9				
06	14280 X	21122	-0-	6842	B	-334334	1358	1	467	2	Y	1505	1505 0	-0-
							14383	3	161	4				
							3097	5	1656	9				
07	14756 X	18177	-0-	3421	B	-330913	862	1	471	2	Y	1472	1472 0	-0-
							13936	3	71	4				
							1218	5	1619	9				
08	13702 X	17919	-0-	4217	B	-326696	815	1	378	2	Y	1392	1392 0	-0-
							11748	3	113	4				
							3334	5	1531	9				
09	13260 X	16348	-0-	3088	B	-323608	834	1	390	2	Y	1254	1254 0	-0-
							12085	3	309	4				
							1351	5	1379	9				
UPCURVE ENERGY, LLC 878506														
ROSE DUNN 14-13 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 299826 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10795 - 18358														
04	42060 X	13589	-0-	-28471	B	-0-	11127	2	14	4	Y	2225	2214 0	11
							2448	9						
05	43462 X	25633	-0-	-17829	B	-0-	8	1	21276	2	Y	3748	3744 0	15
							226	4	4123	9				
06	42060 X	24021	-0-	-18039	B	-0-	11	1	20329	2	Y	3060	3064 0	11
							315	4	3366	9				
07	43462 X	21598	-0-	-21864	B	-0-	100	1	18634	2	Y	2444	2443 0	12
							176	4	2688	9				
08	43462 X	24823	-0-	-18639	B	-0-	22919	2	168	4	Y	1578	1582 0	8
							1736	9						
09	42060 X	16537	-0-	-25523	B	-0-	170	1	13591	2	Y	2502	2497 0	13
							24	4	2752	9				

WOLFBOONE (TREND AREA)														
UPCURVE ENERGY, LLC														
ROSE DUNN 14-13 UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 299827 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 10458 - 18201														
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
04	45180 X	24813	-0-	-20367 B	-0-	20026	2	24	4	Y	4330	4308	0	22
05	46686 X	27992	-0-	-18694 B	-0-	4763	9							
06	45180 X	26296	-0-	-18884 B	-0-	9	1	23582	2	Y	3774	3781	0	15
07	46686 X	30377	-0-	-16309 B	-0-	250	4	4151	9					
08	46686 X	16616	-0-	-30070 B	-0-	13	1	22533	2	Y	3091	3094	0	12
09	45180 X	18623	-0-	-26557 B	-0-	350	4	3400	9					
						141	1	26314	2	Y	3340	3336	0	16
						248	4	3674	9					
						12946	2	95	4	Y	3250	3250	0	16
						3575	9							
						194	1	15534	2	Y	2607	2610	0	13
						27	4	2868	9					
VAQUERO OPERATING														
MOISE CERF (STATE)														
WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389														
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.														
LA ESCALERA														
WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887														
04	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1050	2	18	9	Y	16			323
05	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1742	2	6	9	Y	5			328
06	1140 N	1045	-0-	-95 B	-0-	1045	2			Y	-0-			328
07	1116 N	891	-0-	-225 B	-0-	891	2			Y	-0-			328
08	1426 N	594	-0-	-832 B	-0-	594	2			Y	-0-			328
09	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2			Y	-0-			328
WORSHAM (CHERRY CANYON)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
ANTHONY, H. F.														
WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
EVANS, N. T.														
WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895														
04	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
05	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
06	570 #	447	-0-	-123	-0-	447	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	394	-0-	394	394	394	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	544	-0-	544	938	544	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	938					Y	NO RPT			-0-
ANTHONY, H. F.														
WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

WORSHAM (CHERRY CANYON)				//CONT.//	98817 750	ASSOCIATED				49B				CNTY: REEVES					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				//CONT.//	147862														
EVANS, N. T.				WELL #:	9	RRCID -> 161113				COMPL. DATE 09/14/1996				TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296					
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
JETTA OPERATING COMPANY, INC.					432283														
HORRY, L. ET AL				WELL #:	6	RRCID -> 062671				COMPL. DATE 06/04/1975				TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAMS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 157004				COMPL. DATE 01/03/1996				TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463					
04	990 #	805	-0-	-185	-0-	667	2	138	9	Y		125	175	1				68	
05	992 #	145	-0-	-847	-0-	64	2	81	9	Y		74	42	1				100	
06	960 #	741	-0-	-219	-0-	624	2	117	9	Y		106	161	1				45	
07	992 #	521	-0-	-471	-0-	477	2	44	9	Y		40						85	
*08	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					Y		52	78	1				59	
*09	810 #	638	-0-	-172	-0-	547	3	91	9	Y		83	125	1				17	
SAMS "A"				WELL #:	2	RRCID -> 159154				COMPL. DATE 06/06/1996				TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443					
04	643 R	643	-0-	-0-	-0-	588	2	55	9	Y		50	70	1				42	
05	775 #	618	-0-	-157	-0-	586	2	32	9	Y		29	17	1				54	
06	750 #	675	-0-	-75	-0-	629	2	46	9	Y		42	65	1				31	
07	775 #	472	-0-	-303	-0-	454	2	18	9	Y		16						47	
*08	744 #	365	-0-	-379	-0-	325	3	40	9	Y		36	43	1				40	
*09	690 #	615	-0-	-75	-0-	552	3	63	9	Y		57	85	1				12	
WORSHAM (DELAWARE)					98817 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES					
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC					101691														
DEEP SIX				WELL #:	2R	RRCID -> 276605				COMPL. DATE 02/10/2015				TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
DEEP SIX SWD				WELL #:	3	RRCID -> 278927				COMPL. DATE 01/31/2019				TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

WORSHAM (DELAWARE)										//CONT.//										98817 500										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: REEVES									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										147862																																																	
ANTHONY, H. F.										WELL #: 2D										RRCID -> 021102										COMPL. DATE 12/11/1995										TOTAL DEPTH 5030										PERF. 4891 - 4960									
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																				
																AMT		CODE		AMT		CODE										AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE																			
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT											-0-																					
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT											-0-																					
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT											-0-																					
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT											-0-																					
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT											-0-																					
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT											-0-																					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.										432283																																																	
ANTHONY, H. F.										WELL #: 1										RRCID -> 021070										COMPL. DATE 10/06/1960										TOTAL DEPTH 4952										PERF. 4912 - 4935									
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	2	28	9	N	25																	67																					
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1709	2	31	9	N	28																	95																					
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	2	25	9	N	23																118																						
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	2	21	9	N	19																137																						
*08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1665	3	22	9	N	20																157																						
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	3	21	9	N	19																176																						
ZEEK, L. W., ET AL										WELL #: 1										RRCID -> 021091										COMPL. DATE 08/14/1957										TOTAL DEPTH 4965										PERF. 4930 - 4950									
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2	6	9	Y	5					17	1										90																						
05	217	N	134	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2	9	9	Y	8																98																						
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2	10	9	Y	9															107																							
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	Y	8															115																							
*08	124	N	69	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-				17	1			76	7						22																							
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9				19	1										12																							
BARCLAY-DEAN										WELL #: 3										RRCID -> 054509										COMPL. DATE 08/02/1972										TOTAL DEPTH 13392										PERF. N/A									
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-																123																						
05	992	N	897	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-															123																							
06	1200	N	647	-0-	-553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-															123																							
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-															123																							
*08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-				53	7										70																							
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-															70																							
PITTS ENERGY CO.										666430																																																	
BELL, EMILY SPILLER ET AL										WELL #: 666430										RRCID -> 135106										COMPL. DATE 07/22/1960										TOTAL DEPTH 5065										PERF. 5001 - 5024									
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-																49																						
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-															49																							
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49	7										-0-																							
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT															-0-																							
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT															-0-																							
PLUGGED AND ABANDONED										03/30/2016																																																	
WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)										98818 500										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: REEVES																			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.										432283																																																	
LIGON, S. E. - STATE										WELL #: 8										RRCID -> 083985										COMPL. DATE 09/04/1979										TOTAL DEPTH 6700										PERF. 6147 - 6383									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-																92																						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-															92																							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-															92																							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-															92																							
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				92	7										-0-																							
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-															-0-																							

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES																				
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283																				
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488																				
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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	7			16	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16	
WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES																				
FINLEY RESOURCES, INC. 268602																				
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A																				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES																				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852																				
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A																				
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2						N	-0-					-0-	
05	1023 N	596	-0-	-427	-0-	557	2	39	9				N	35	35	8			-0-	
06	720 N	594	-0-	-126	-0-	594	2						N	-0-					-0-	
07	744 N	681	-0-	-63	-0-	681	2						N	-0-					-0-	
*08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2						N	-0-					-0-	
*09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2						N	-0-					-0-	
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF. 16763 - 16790																				
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2						N	-0-					-0-	
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2						N	-0-					-0-	
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2						N	-0-					-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FINLEY RESOURCES, INC. 268602																				
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A																				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF. 16588 - 16708																				
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2						N	-0-					-0-	
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2						N	-0-					-0-	
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2						N	-0-					-0-	
08	899 N	193	-0-	-706	-0-	193	2						N	-0-					-0-	
09	870 N	309	-0-	-561	-0-	309	2						N	-0-					-0-	

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)				//CONT.//	98819 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.					432283														
WORSHAM					WELL #: 1016	RRCID -> 073037				COMPL. DATE 09/19/1977				TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
WORSHAM-BAYER (ATOKA)					98837 166	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC					100852														
HORD, R. W., UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 042924				COMPL. DATE 04/01/2006				TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					09/23/2025														
WAHLENMAIER-STATE					WELL #: 2	RRCID -> 054873				COMPL. DATE 04/03/1973				TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VTX ENERGY OPERATING, LLC					101377														
LYDA, G. "4"					WELL #: 1	RRCID -> 201229				COMPL. DATE 01/21/2004				TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862														
ANTHONY, H. F.					WELL #: 3	RRCID -> 153184				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
FORBUSH-ANTHONY					WELL #: 1	RRCID -> 190300				COMPL. DATE 04/08/2002				TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620					
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-			3	3		N	-0-					-0-	
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-					-0-	
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-					-0-	
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-			6	3		N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WORSHAM-BAYER (ATOKA)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
STATE SCHOOL BOARD ZZ														
WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682														
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
04	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3							77
05	3286 X	2967	-0-	-319	-0-	2967	3							77
06	3330 X	3064	-0-	-266	-0-	2867	3	197	9			179	1	77
07	3441 X	2879	-0-	-562	-0-	2879	3							77
08	3441 X	2836	-0-	-605	-0-	2836	3							77
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-							NO RPT		77
FINLEY RESOURCES, INC.														
MONSANTO-MCKELLAR														
WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662														
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-									69
05	1550 X	732	-0-	-818	-0-	732	2							69
*06	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2							69
07	279 X	210	-0-	-69	-0-	210	2							69
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									69
09	720 X	94	-0-	-626	-0-	94	2							69
JETTA OPERATING COMPANY, INC.														
HORRY, L. ETAL														
WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470														
04	3330 X	3232	-0-	-98	-0-	3232	2							-0-
05	3441 X	3284	-0-	-157	-0-	3284	2							-0-
06	3300 X	3172	-0-	-128	-0-	3172	2							-0-
07	3410 X	3266	-0-	-144	-0-	3266	2							-0-
08	3348 X	3249	-0-	-99	-0-	3249	3							-0-
09	3240 X	3129	-0-	-111	-0-	3129	3							-0-
WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
LIGON, S. E. - STATE														
WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B DENY	-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-							NO RPT		-0-
LIGON, S. E. STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936														
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2							-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2							-0-
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2							-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2							-0-
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2							-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-							NO RPT		-0-
DIAMONDBACK E&P LLC														
WRAY														
WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556														
04	810 N	481	-0-	-329	-0-	481	2							-0-
05	837 N	622	-0-	-215	-0-	622	2							-0-
06	810 N	378	-0-	-432	-0-	378	2							-0-
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2							-0-
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2							-0-
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2							-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)				//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
DIAMONDBACK E&P LLC				//CONT.//		217012												
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 066339		COMPL. DATE 03/31/1976		TOTAL DEPTH 14154		PERF. N/A					
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						45
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						45
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	7		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2025																		
LIGON, S. E. 18				WELL #:		71H	RRCID -> 202596		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 13728		PERF.13900		- 17000			
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-		834	2		N	-0-						-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-		974	2		N	-0-						-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-		915	2		N	-0-						-0-
07	868	N	767	-0-	-101	-0-		767	2		N	-0-						-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-						-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-						-0-
CURRY UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 220462		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 14683		PERF.14498		- 15013			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						59
ROGERS "6"				WELL #:		1	RRCID -> 253494		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14922		- 15628			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						140
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						140
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						140
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						140
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						140
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						140
FINLEY RESOURCES, INC.				268602														
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT				WELL #:		1 U	RRCID -> 044899		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 17340		PERF.13294		- 13525			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		Y	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		Y	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
ASHLOCK UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 046830		COMPL. DATE 08/18/1969		TOTAL DEPTH 18120		PERF. N/A					
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-						-0-
05	1085	N	560	-0-	-525	-0-		560	2		N	-0-						-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-		1280	2		N	-0-						-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-		586	2		N	-0-						-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-						-0-
09	1050	N	925	-0-	-125	-0-		925	2		N	-0-						-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)				//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
FINLEY RESOURCES, INC.				//CONT.//		268602												
MONSANTO MCKELLAR UNIT				WELL #:		1 U	RRCID ->	198854	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL	DEPTH	17350	PERF.13720 - 14200				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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-
MONSANTO MCKELLER UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	199608	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13630 - 16500				
04		6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					94
05		6603	X	3578	-0-	-3025	-0-	3578	2			N	-0-					94
*06		6390	X	1654	-0-	-4736	-0-	1654	2			N	-0-					94
07		6603	X	1552	-0-	-5051	-0-	1552	2			N	-0-					94
08		4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					94
09		3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					94
HORRY PITTS "49"				WELL #:		1H	RRCID ->	200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL	DEPTH	16655	PERF.13750 - 16054				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
WAHLENMAIER STATE				WELL #:		5 H	RRCID ->	212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL	DEPTH	16655	PERF.14120 - 17581				
04		1110	X	22	-0-	-1088	-0-	22	2			N	-0-					122
05		1147	X	235	-0-	-912	-0-	235	2			N	-0-					122
06		1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					122
07		1054	X	163	-0-	-891	-0-	163	2			N	-0-					122
08		248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					122
09		240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					122
MCDONALD, RICHARD A.				546696														
MERIWETHER				WELL #:		1	RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL	DEPTH	15079	PERF.14011 - 14088				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
WORSHAM-BAYER (ELLEN.)				98837 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862														
EVANS, N. T.				WELL #:		3	RRCID ->	039845	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL	DEPTH	16860	PERF. N/A				
04		7470	X	5777	-0-	-1693	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
05		7719	X	4834	-0-	-2885	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
06		7470	X	4667	-0-	-2803	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
07		16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	16957	2			N	-0-					-0-
08		11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
09		5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//	98837 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.			148113						
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"		WELL #:	6	RRCID ->	091988	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	17225 PERF.16881 - 17173
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2	-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2	-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-			-0-
FINLEY RESOURCES, INC.			268602						
MONSANTO-MCKELLAR UNIT		WELL #:	1 L	RRCID ->	040630	COMPL. DATE	11/26/1966	TOTAL DEPTH	17350 PERF. N/A
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-			-0-
05	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-			-0-
07	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	042561	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	17342 PERF. N/A
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
GOLETERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:	1 L	RRCID ->	045340	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340 PERF.16444 - 16832
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-			124
05	279	X	58	-0-	-221	-0-	58	2	124
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			124
07	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2	124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			124
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	211893	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16613 PERF.16400 - 16900
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-			-0-
05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2	-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-			-0-
07	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2	-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-			-0-
09	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2	-0-
HORRY PITTS 49		WELL #:	1H	RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	16655 PERF.16225 - 16655
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-			-0-
05	4619	X	4159	-0-	-460	-0-	4159	2	-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-			-0-
07	3720	X	327	-0-	-3393	-0-	327	2	-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-			-0-
09	4020	X	30	-0-	-3990	-0-	30	2	-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//		98837 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283													
HORRY, L., ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	037418	COMPL. DATE	10/09/1965	TOTAL	DEPTH	17154	PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)					98837 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862												
ANTHONY, H. F.					WELL #:	6	RRCID ->	166537	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL	DEPTH	17085	PERF.	14431	-	14620
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2024																	
MCDONALD, RICHARD A.					546696												
MERIWETHER					WELL #:	1	RRCID ->	078361	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL	DEPTH	15079	PERF.	14788	-	14837
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WORSHAM-BAYER (PENN.)					98837 664	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
CAIRD OPERATING, LLC					123132												
CLEVELAND, R.					WELL #:	1	RRCID ->	141601	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL	DEPTH	13035	PERF.	12654	-	12680
04	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
CHEVRON U. S. A. INC.					148113												
CLEVELAND, R. ET AL					WELL #:	8	RRCID ->	076231	COMPL. DATE	02/22/1967	TOTAL	DEPTH	17700	PERF.	N/A		
04	6450	X	3820	-0-	-2630	-0-	3820	3			Y	-0-					-0-
05	6665	X	5020	-0-	-1645	-0-	5020	3			Y	-0-					-0-
06	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			Y	-0-					-0-
07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3			Y	-0-					-0-
08	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			Y	-0-					-0-
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					-0-
LIGON, S. E., - STATE					WELL #:	3	RRCID ->	087195	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL	DEPTH	13470	PERF.	11905	-	12038
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					20
05	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3			Y	-0-					20
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					20
07	3100	N	3257	-0-	157	157	3104	3	153	9	Y	139					159
08	2281	N	2124	-0-	-157	-0-	2124	3			Y	-0-		139	1		20
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					20

WORSHAM-BAYER (PENN.)		//CONT.//		98837 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113					
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 133100	COMPL. DATE 12/20/1989	TOTAL DEPTH 17720	PERF. 12778	- 13024
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
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3			-0-
07	248 N	121	-0-	-127	-0-	121 3			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT	-0-
-Y-, SOUTH (TUBB 4130)				99154 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CRANE	
PETX OPERATING LLC				102221					
TUCKER "A"		WELL #:		4	RRCID -> 057390	COMPL. DATE 01/07/1974	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 3223	- 4114
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PETROPLEX ENERGY INC.				660886					
MEISTER 22		WELL #:		2A	RRCID -> 200230	COMPL. DATE 09/19/2003	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4042	- 4064
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-	23
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
YATES				99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC				463316					
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49D82	RRCID -> 163448	COMPL. DATE 02/05/1997	TOTAL DEPTH 1627	PERF. 1212	- 1222
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49A73	RRCID -> 176782	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 2098	PERF. 1140	- 1152
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49AA9	RRCID -> 176783	COMPL. DATE 01/15/2000	TOTAL DEPTH 1567	PERF. 1110	- 1131
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		//CONT.//		463316							
YATES FIELD UNIT		WELL #:		50A13	RRCID ->	176784	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	1544 PERF. 1104 - 1110	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49DB1	RRCID ->	178080	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	1449 PERF. 962 - 1000	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-
MOSAIC TEXAS LLC		589983									
YATES "M"		WELL #:		1A	RRCID ->	172547	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	1451 PERF. 1235 - 1451	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	169
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	169
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	169
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	169
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	169
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	169
YORK (QUEEN-GRAYBURG)		99409 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
ECTOR FEE '19'		WELL #:		1	RRCID ->	160602	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	3690 PERF. 3553 - 3590	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
YUCCA BUTTE (CONNELL)		99577 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
WHITE, RUTH "4"		WELL #:		1	RRCID ->	203719	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	10670 PERF.10325 - 10340	
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-	-0-			N	-0-	675
05	1209 N	38	-0-	-1171	-0-	-0-	38	2	N	-0-	675
*06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-	675
*07	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	-0-	2461	2	N	-0-	675
*08	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	-0-	3007	2	N	-0-	675
*09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-	675
YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		99577 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430									
NOELKE -A-		WELL #:		1 H	RRCID ->	082642	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	10185 PERF. 8933 - 11697	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		//CONT.//	99577 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035					
NOELKE "B"		WELL #:	2201	RRCID -> 186523	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 8550 - 8682
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)			99577 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS		
VAQUERO OPERATING			882776					
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:	1 L	RRCID -> 021121	COMPL. DATE 07/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	15
YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)			99577 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
VAQUERO OPERATING			882776					
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:	1 U	RRCID -> 021113	COMPL. DATE 09/12/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	15
YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)			99583 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.			496670					
CANON "63" A		WELL #:	4 L	RRCID -> 109500	COMPL. DATE 11/03/1983	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10638 - 10654
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
CANON "63" B		WELL #:	5 L	RRCID -> 111560	COMPL. DATE 05/05/1984	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10863 - 10894
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8
CANON 62		WELL #:	2	RRCID -> 112024	COMPL. DATE 06/17/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7580 - 10418
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	80
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	80
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	80
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	80

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)				//CONT.//		99583 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.				//CONT.//		496670													
CANON "62"				WELL #:		3	RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10040 - 10516						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
CANNON "63"				WELL #:		3 L	RRCID -> 138902		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10376 - 10954						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
YUCCA BUTTE, W(STRAWN)						99583 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.						496670													
CANON -68-				WELL #:		1	RRCID -> 285689		COMPL. DATE 09/05/2017		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7922 - 8049						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CANON -68-				WELL #:		2	RRCID -> 285690		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 11025		PERF. 7700 - 7810						
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC						879035													
NOELKE B				WELL #:		2201	RRCID -> 198425		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8397 - 8457						
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-						N	-0-					236	
05	899	N	847	-0-	-52	-0-						N	-0-			71	1	165	
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-			847	2		N	4					169	
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-			1085	2		N	68	9				231	
*08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-			1296	2		N	6	9				236	
*09	840	N	306	-0-	-534	-0-			1202	2		N						236	
SLAUGHTER 27				WELL #:		2	RRCID -> 203390		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8482 - 8616						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

(GWN415)

11/11/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** SEPTEMBER 2025 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 2140

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		//CONT.//		99583 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
VAQUERO OPERATING				882776					
SLAUGHTER 26		WELL #:		2	RRCID -> 203741	COMPL. DATE 12/04/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7272	- 8432
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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-

(GWN415)

11/11/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS